

PT Medco Energi Internasional Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian interim tanggal 31 Maret 2020
dan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal tersebut (tidak diaudit)/
*Interim consolidated financial statements as of 31 March 2020
and for the three-month period ended March 31, 2020 (unaudited)*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 31 MARET 2020 DAN UNTUK PERIODE
TIGA BULAN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL
TERSEBUT (TIDAK DIAUDIT)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF MARCH 31, 2020 AND
FOR THE THREE-MONTH PERIOD THEN ENDED
(UNAUDITED)**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3 <i>Consolidated Statement of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian.....	4-7 <i>Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	8 <i>Consolidated Statement of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian	9-10 <i>Consolidated Statement of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	11-321 <i>Notes to the Consolidated Financial Statements</i>
Informasi Tambahan (Tidak diaudit)	322-325 <i>Supplementary Information (Unaudited)</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

	31 Maret 2020 (tidak diaudit)/ March 31, 2020 (unaudited)	Catatan/ Notes	31 Desember 2019/ (diaudit)/ December 31, 2019 (audited)	
ASET				ASSETS
<u>ASET LANCAR</u>				<u>CURRENT ASSETS</u>
Kas dan setara kas	366.268.848	2,4	456.216.294	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	23.790.025	2,5	25.999.298	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	408.370.719	2,12	138.634.048	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha		2,6		Trade receivables
- Pihak berelasi	110.416		399.333	Related parties -
- Pihak ketiga	231.209.738		225.055.613	Third parties -
Piutang lain-lain		2,7		Other receivables
- Pihak berelasi	8.438.421		9.663.782	Related parties -
- Pihak ketiga	174.014.217		189.871.732	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	30.825.769	2,8	17.187.843	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	79.984.335	2,9	78.482.062	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	98.463.296	2,10	96.205.717	Inventories
Pajak dibayar di muka	9.181.947	2,11	8.759.793	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	11.048.292	2	11.394.063	Prepaid expenses
Aset derivatif	25.676.204	2,26	522.486	Derivative assets
Aset dimiliki untuk dijual	368.679.784	2,38	368.667.348	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	60.483.670	2,19	67.623.305	Other current assets
Jumlah Aset Lancar	1.896.545.681		1.694.682.717	Total Current Assets
<u>ASET TIDAK LANCAR</u>				<u>NON-CURRENT ASSETS</u>
Piutang lain-lain		2,7		Other receivables
- Pihak berelasi	1.490.440		1.148.402	Related parties -
- Pihak ketiga	105.480.714		106.496.269	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	256.294.998	2,8	225.066.644	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	666.336.156	2,9	665.199.551	Concession financial assets - net of current maturities
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	684.915	2,12	1.013.691	Restricted time deposits and cash in banks
Aset pajak tangguhan	91.632.120	2,37	81.231.756	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	942.660.125	2,13	935.042.946	Long-term investments
Aset tetap	41.306.641	2,14,34,35	40.647.869	Property, plant and equipment
Aset hak guna	155.842.627	2,15	-	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	281.453.695	2,16	272.665.416	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	1.812.901.698	2,17,34	1.849.785.184	Oil and gas properties
Goodwill	67.024.515	2,18	67.024.515	Goodwill
Aset derivatif	-	2,26	7.272.252	Derivative assets
Aset lain-lain	69.822.482	2,19	59.261.178	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar	4.492.931.126		4.311.855.673	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET	6.389.476.807		6.006.538.390	TOTAL ASSETS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

	31 Maret 2020 (tidak diaudit)/ March 31, 2020 (unaudited)	Catatan/ Notes	31 Desember 2019/ (diaudit)/ December 31, 2019 (audited)	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
<u>LIABILITAS JANGKA PENDEK</u>				<u>CURRENT LIABILITIES</u>
Utang usaha		2,20		Trade payables
- Pihak berelasi	23.793.073		23.538.969	Related parties -
- Pihak ketiga	112.866.363		127.568.357	Third parties -
Utang lain-lain		2,22		Other payables
- Pihak berelasi	15.052.373		17.271.065	Related parties -
- Pihak ketiga	51.439.649		52.549.241	Third parties -
Utang sewa	53.617.130	2,23	-	Lease liabilities
Utang pajak	51.309.213	2,24	49.374.084	Taxes payable
				Accrued expenses and other provisions
Biaya akrual dan provisi lain-lain	157.622.872	2,25	188.198.465	Employee benefits
Liabilitas imbalan kerja				liabilities - current portion
jangka pendek	5.912.335	2,40	3.817.816	Derivative liabilities
Liabilitas derivatif	18.344.920	2,26	6.490.917	
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	17.898.728	2,38	17.121.777	Liabilities directly associated with assets held for sale
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun		2		Current maturities of long-term debts
- Pinjaman bank	72.313.550	27	90.364.428	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	16.492	28	26.362	Loans from non-bank - financial institutions
- Obligasi Rupiah	59.082.300	28	45.677.906	Rupiah bonds -
Uang muka dari pelanggan	49.701.534	21	83.581.655	Advances from customers
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	688.970.532		705.581.042	Total Current Liabilities
<u>LIABILITAS JANGKA PANJANG</u>				<u>NON-CURRENT LIABILITIES</u>
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun		2		Long-term debts - net of current maturities
- Pinjaman bank	859.784.035	27	1.004.157.088	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	2.981	28	6.091	Loans from non-bank - financial institutions
- Obligasi Rupiah	456.915.220	28	482.233.900	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.800.871.896	28	1.505.913.160	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	66.695.933	28	66.634.942	Medium term notes -
Utang Sewa	167.925.848	2,23	-	Lease liabilities
Uang muka dari pelanggan	103.385.346	21	102.099.084	Advances from a customer
Utang lain-lain	22.854.650	2,22	25.809.949	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	541.724.137	2,37	549.524.886	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja				Long-term employee benefits liabilities
jangka panjang	22.108.768	2,40	21.393.534	Derivative liabilities
Liabilitas derivatif	150.027.263	2,26	35.786.829	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	165.101.164	2,49	151.151.588	
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	4.357.397.241		3.944.711.051	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas	5.046.367.773		4.650.292.093	Total Liabilities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
FINANCIAL POSITION (continued)
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

	31 Maret 2020 (tidak diaudit)/ March 31, 2020 (unaudited)	Catatan/ Notes	31 Desember 2019/ (diaudit)/ December 31, 2019 (audited)	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp25 per saham				Capital stock - par value Rp25 par value per share
- Modal dasar				Authorized -
38.000.000.000 saham				38,000,000,000 shares
- Diterbitkan dan disetor penuh				Issued and fully paid -
17.920.454.106 saham pada tanggal 31 Maret 2020				17,920,454,106 shares as of March 31, 2020
dan 17.916.081.914 saham pada tanggal 31 Desember 2019	109.613.432	1b,30	109.605.245	and 17,916,081,914 shares as of December 31, 2019
- Saham treasuri				Treasury shares -
94.039.204 saham pada tanggal 31 Maret 2020				94,039,204 shares as of March 31, 2020
dan 94.672.380 saham pada tanggal 31 Desember 2019	(575.304)	30	(579.178)	and 94,672,380 shares as of December 31, 2019
	109.038.128		109.026.067	
Tambahan modal disetor	384.891.982	31	384.467.138	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/ entitas asosiasi	(10.012.149)	32	(10.012.149)	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(1.412.809)	2	(1.717.746)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	(10.669.061)	2	10.796.651	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	767.132	2,19	767.132	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Bagian laba (rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	12.232.129	13	(8.072.045)	Share of other comprehensive income (loss) of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	30.509.364	40	31.494.999	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya	6.492.210		6.492.210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya	653.247.158		673.215.400	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.175.084.084		1.196.457.657	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	168.024.950	29	159.788.640	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas	1.343.109.034		1.356.246.297	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	6.389.476.807		6.006.538.390	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA			CONTINUING OPERATIONS SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
Penjualan minyak dan gas bumi neto	253.225.252	2,33	239.526.490 <i>Net oil and gas sales</i>
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	35.955.333	2,33	43.708.554 <i>Electric power sales and revenue from related services</i>
Pendapatan dari jasa	392.118	2,33	672.861 <i>Revenue from services</i>
JUMLAH PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA LAINNYA	289.572.703		283.907.905 TOTAL SALES AND OTHER OPERATING REVENUES
BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA			COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
Biaya produksi dan lifting	59.169.056	2,34	49.720.346 <i>Production and lifting costs</i>
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	94.624.350	2,14,17,34	28.850.609 <i>Depreciation, depletion and amortization</i>
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	8.956.747	2,34	17.364.582 <i>Cost of electric power sales and related services</i>
Biaya pembelian minyak mentah	1.370.511	2,34	12.642.185 <i>Cost of crude oil purchases</i>
Beban eksplorasi	3.226.620	2,34	1.728.691 <i>Exploration expenses</i>
Biaya jasa	1.835.022		1.299.715 <i>Cost of services</i>
JUMLAH BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA	169.182.306		111.606.128 TOTAL COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR	120.390.397		172.301.777 GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	(35.175.644)	2,35	(41.846.529) <i>Selling, general and administrative expenses</i>
Beban pendanaan	(68.043.090)	27,28	(46.775.011) <i>Finance costs</i>
Pendapatan bunga	921.566		2.247.914 <i>Finance income</i>
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama	(12.143.425)	2,13	(8.559.285) <i>Share of net loss of associates and joint venture</i>
Pendapatan lain-lain	5.777.914	36	4.482.700 <i>Other income</i>
Beban lain-lain	(887.583)	36	(2.414.401) <i>Other expenses</i>
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	10.840.135		79.437.165 PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(27.633.515)	2,37	(44.218.742) INCOME TAX EXPENSE
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	(16.793.380)		35.218.423 PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD FROM CONTINUING OPERATIONS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
PROFIT OR LOSS AND
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
	2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(1.927.924)	38	(3.555.413)	Loss after income tax expense from discontinued operations
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN	(18.721.304)		31.663.010	PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				OTHER COMPREHENSIVE INCOME
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	29.255.037		289.025	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak	(43.414.595)		(5.887.985)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Penyesuaian nilai wajar atas investasi tersedia untuk dijual	-	19	622.400	Fair value adjustment on available-for-sale investment
Bagian laba komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	20.304.174	13	638.400	Share of other comprehensive income of associates and joint venture
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS
Pengukuran kembali program imbalan kerja	(1.424.971)	40	2.406.882	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasi ke laba rugi	427.491	37	(200.757)	Income tax related to the accounts that will not be reclassified to profit or loss
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	(13.574.168)		29.530.975	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
PROFIT OR LOSS AND
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA			PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk			<i>Equity holders of the parent company</i>
Laba (rugi) periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan			<i>Profit (loss) for the period from continuing operations</i>
(18.040.318)		31.607.808	
Rugi periode berjalan Dari operasi yang dihentikan			<i>Loss for the period from discontinued operations</i>
(1.927.924)		(3.555.413)	
Laba (rugi) periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk			<i>Profit (loss) for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
(19.968.242)		28.052.395	
Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali			<i>Profit for the period attributable to non-controlling interests</i>
1.246.938	2,29	3.610.615	
(18.721.304)		31.663.010	
JUMLAH LABA (RUGI) KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA			TOTAL COMPREHENSIVE INCOME (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk			<i>Equity holders of the parent company</i>
Laba (rugi) komprehensif periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan			<i>Comprehensive income (loss) for the period from continuing operations</i>
(19.882.554)		29.999.467	
Rugi komprehensif periode berjalan dari operasi yang dihentikan			<i>Comprehensive loss for the period from discontinued operations</i>
(1.927.924)		(3.555.413)	
Laba (rugi) komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk			<i>Comprehensive income (loss) for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
(21.810.478)		26.444.054	
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali			<i>Comprehensive income for the period attributable to non-controlling interests</i>
8.236.310	2,29	3.086.921	
(13.574.168)		29.530.975	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
PROFIT OR LOSS AND
OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
	2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	(0,00112)	2,39	0,00158	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	(0,00101)	2,39	0,00178	BASIC EARNINGS (LOSS) PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DILUSIAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	(0,00110)	2,39	0,00147	DILUTED EARNINGS (LOSS) PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
LABA (RUGI) PER SAHAM DILUSIAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	(0,00099)	2,39	0,00166	DILUTED EARNINGS (LOSS) PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Three-Month Period Then Ended March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)**

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahannya Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Investasi Tersedia untuk Dijual/ Fair Value Adjustment on Available-for- Sale Investment	Bagian Laba (Rugi) Komprehensif Lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/ Share of Other Comprehensive Income (Loss) of Associates and Joint Venture	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ Remeasurement of Defined Benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated										
Saldo tanggal 31 Desember 2018	109.034.154	372.143.976	6.492.210	700.563.001	107.870	(4.468.876)	7.247.621	1.030.499	(2.718.169)	29.767.330	1.219.199.616	168.061.691	1.387.261.307	Balance, December 31, 2018
Laba tahun berjalan	-	-	-	28.052.395	-	-	-	-	-	-	28.052.395	3.610.615	31.663.010	Profit for the year
Laba (rugi) komprehensif lain	-	-	-	-	-	1.247.795	(6.323.061)	622.400	638.400	2.206.125	(1.608.341)	(523.694)	(2.132.035)	Other comprehensive income (loss)
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan	-	-	-	28.052.395	-	1.247.795	(6.323.061)	622.400	638.400	2.206.125	26.444.054	3.086.921	29.530.975	Total comprehensive income (loss) for the year
Selisih transaksi dengan entitas sependengali	31,38,46	-	1.097.695	-	-	-	-	-	-	-	1.097.695	-	1.097.695	Difference in transaction with entity under common control
Pembayaran berbasis saham	2,30,31	2.071	740.902	-	-	-	-	-	-	-	742.973	-	742.973	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	30,31	18.013	431.564	-	-	-	-	-	-	-	449.577	-	449.577	Issuance of new shares through warrant execution
Saldo tanggal 31 Maret 2019	109.054.238	374.414.137	6.492.210	728.615.396	107.870	(3.221.081)	924.560	1.652.899	(2.079.769)	31.973.455	1.247.933.915	171.148.612	1.419.082.527	Balance, March 31, 2019
Saldo tanggal 31 Desember 2019	109.026.067	384.467.138	6.492.210	673.215.400	(10.012.149)	(1.717.746)	10.796.651	767.132	(8.072.045)	31.494.999	1.196.457.657	159.788.640	1.356.246.297	Balance, December 31, 2019
Laba (rugi) tahun berjalan	-	-	-	(19.968.242)	-	-	-	-	-	-	(19.968.242)	1.246.938	(18.721.304)	Profit (loss) for the year
Laba (rugi) komprehensif lain	-	-	-	-	-	304.937	(21.465.712)	-	20.304.174	(985.635)	(1.842.236)	6.989.372	5.147.136	Other comprehensive income (loss)
Jumlah laba (rugi) komprehensif Tahun berjalan	-	-	-	(19.968.242)	-	304.937	(21.465.712)	-	20.304.174	(985.635)	(21.810.478)	8.236.310	(13.574.168)	Total comprehensive income (loss) for the year
Pembayaran berbasis saham	2,30,31	3.874	228.336	-	-	-	-	-	-	-	232.210	-	232.210	Share-based payments
Penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	30,31	8.187	196.508	-	-	-	-	-	-	-	204.695	-	204.695	Issuance of new shares through warrant execution
Saldo tanggal 31 Maret 2020	109.038.128	384.891.982	6.492.210	653.247.158	(10.012.149)	(1.412.809)	(10.669.061)	767.132	12.232.129	30.509.364	1.175.084.084	168.024.950	1.343.109.034	Balance, March 31, 2020

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Three-Month Period then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
			Cash Flows from Operating Activities
Arus Kas dari Aktivitas Operasi			
Penerimaan kas dari pelanggan		244.322.922	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(109.690.507)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		134.632.415	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan		(41.561.444)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		93.070.971	Net cash provided by operating activities
			Cash Flows from Investing Activities
Arus Kas dari Aktivitas Investasi			
Penerimaan bunga		2.265.256	Interest received
Dividen kas dari entitas asosiasi	13	-	Cash dividends received from associates
Perolehan aset tetap	14	(251.403)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan piutang lain-lain dari pihak berelasi		(263.524)	Additions to other receivables from related parties
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	16	(342.903)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan aset lain-lain		(9.069.935)	Additions to other assets
Penambahan pada aset konsesi finansial	9	(8.810.015)	Additions to concession financial assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	17	(45.289.919)	Additions to oil and gas properties
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		(61.762.443)	Net cash used in investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS KONSOLIDASIAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan Yang Berakhir pada Tanggal
31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF
CASH FLOWS (continued)
For the Three-Month Period then Ended
March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)**

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31			
2020	Catatan/ Notes	2019 (Disajikan kembali/ As restated)	
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan			Cash Flows from Financing Activities
Hasil yang diperoleh dari:			<i>Proceeds from:</i>
- Pinjaman bank	-	53	25.000.000
- Pinjaman jangka panjang	741.295.743	53	
Penarikan (penempatan) deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	(269.407.895)	12	(12.389.853)
Tambahan modal disetor yang berasal dari penerbitan saham baru melalui pelaksanaan waran	204.695	30	449.577
Pembayaran liabilitas sewa	(16.983.411)		
Pembelian saham treasury	3.874	30	-
Penyelesaian liabilitas derivatif	(5.125.810)	53	-
Pembayaran beban pendanaan	(61.210.416)		(59.287.167)
Pembayaran atas:			<i>Payments of:</i>
- Pinjaman bank	(162.248.104)	53	(74.201.788)
- Utang jangka panjang lainnya	(360.977.995)	53	(17.212)
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan	(134.449.319)		(120.446.443)
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	(82.108.136)		(89.137.915)
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	(758.934)	38	(8.607.178)
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO	(7.080.376)		2.149.644
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	456.216.294	4	418.052.511
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	366.268.848	4	322.457.062

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") didirikan di dalam kerangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang telah diubah dengan Undang-Undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan Akta Notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, dimana perubahan terakhir dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perseroan. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan Akta Notaris No. 51 tanggal 21 Februari 2018, yang telah dilaporkan kepada Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Lantai 53, Gedung The Energy, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri atas, antara lain, eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan aktivitas energi lainnya, usaha pengeboran darat dan lepas pantai, serta melakukan investasi (langsung dan tidak langsung) pada entitas anak. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan entitas anaknya (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan tetap masing-masing sekitar 2.985 (tidak diaudit) dan 2.979 (tidak diaudit) pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Energi Internasional Tbk ("the Company") was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6 Year 1968 as amended by Law No. 12 Year 1970, based on notarial deed No. 19 of Imas Fatimah, S.H., dated June 9, 1980. The deed of establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia in its decision letter No. Y.A.5/192/4 dated April 7, 1981 and was published in State Gazette No. 102, Supplement No. 1020 dated December 22, 1981.

The Company's Articles of Association has been amended several times, the latest amendments of which were made to increase the issued and paid-up capital of the Company. The latest amendments were covered by notarial deed No. 51 dated February 21, 2018, which were reported to the Ministry of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at 53rd Floor, The Energy Building, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises, among others, exploration and production of oil and natural gas and other energy activities, onshore and offshore drilling, and investing (direct and indirect) in subsidiaries. The Company started its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have approximately 2,985 (unaudited) and 2,979 (unaudited) permanent employees as of March 31, 2020 and December 31, 2019, respectively.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Company's direct and ultimate parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Jakarta (BEJ) (sekarang Bursa Efek Indonesia) pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini dan dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Pada tanggal 29 November 2017, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas II kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") atas 4.399.117.667 saham biasa atas nama atau sebesar 33,33% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan. Pada tanggal 28 Desember 2017, Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp2.639.470.600.200 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT II HMETD ini (Catatan 30).

Sejak tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, sebanyak 100.424.134 Waran Seri I Tahap I telah dikonversi menjadi 100.424.134 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp62.765.083.750 (setara dengan AS\$4.361.209).

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share Public Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed in the Jakarta Stock Exchange (JSE) (now Indonesia Stock Exchange) on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM-LK, formerly Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through its letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

On November 29, 2017, the Company obtained the letter of effectivity from Financial Services Authority related to the Limited Public Offering II to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT II HMETD") of 4,399,117,667 ordinary registered shares or 33.33% of the Company's issued and paid-up capital subsequent to the PUT II HMETD. On December 28, 2017, the Company obtained funds amounting to Rp2,639,470,600,200 (before deduction of transaction costs) through this PUT II HMETD (Note 30).

Starting July 1, 2018 to December 31, 2018, 100,424,134 Series I Warrants Exercise Window I has been converted to 100,424,134 shares with total proceeds which amounted to Rp62,765,083,750 (equivalent to US\$4,361,209).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham Perusahaan (lanjutan)

Sejak tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, sebanyak 86.734.313 Waran Seri I Tahap II telah dikonversi menjadi 86.734.313 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp56.275.587.200 (setara dengan AS\$4.021.291).

Sejak tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan tanggal 31 Maret 2020, sebanyak 4.372.192 Waran Seri I Tahap II telah dikonversi menjadi 4.372.192 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp2.844.118.925 (setara dengan AS\$173.771).

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 17.920.454.106 saham dan 17.916.081.914 saham tercatat di Bursa Efek Indonesia.

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi, dan Anggota Komite Audit Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris:

Komisaris Utama
Komisaris Independen
Komisaris Independen
Komisaris
Komisaris

Muhammad Lutfi
Bambang Subianto
Marsillam Simandjuntak
Yani Yuhani Rodyat
Yaser Raimi A. Panigoro

Direksi:

Direktur Utama
Direktur
Direktur Independen
Direktur
Direktur

Hilmi Panigoro
Roberto Lorato
Anthony R. Mathias
Ronald Gunawan
Amri Siahaan

Ketua Komite Audit
Anggota Komite Audit
Anggota Komite Audit

Bambang Subianto
Jul Azmi
Ida Angrainy Sarwani

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share Public Offering (continued)

Between January 1, 2019 to December 31, 2019, 86,734,313 Series I Warrants Exercise Window II has been converted to 86,734,313 shares with total proceeds which amounted to Rp56,275,587,200 (equivalent to US\$4,021,291).

Between January 1, 2020 to March 31, 2020, 4,372,192 Series I Warrants Exercise Window II has been converted to 4,372,192 shares with total proceeds which amounted to Rp2,844,118,925 (equivalent to US\$173,771).

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, all of the Company's shares 17,920,454,106 and 17,916,081,914 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors, and Audit Committee as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows:

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director
Independent Director
Director
Director

Chairman of Audit Committee
Member of Audit Committee
Member of Audit Committee

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit (lanjutan)

Jumlah kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Dewan Komisaris			<i>Board of Commissioners</i>
Imbalan jangka pendek	510.955	2.485.852	<i>Short-term compensations</i>
Direksi			<i>Board of Directors</i>
Imbalan jangka pendek	4.589.673	10.547.957	<i>Short-term compensations</i>
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	292.712	1.220.533	<i>Post-retirement benefits (provision)</i>
Sub-jumlah	4.882.385	11.768.490	<i>Sub-total</i>
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	-	1.516.783	<i>Share-based payments for Directors and Commissioners</i>
Jumlah	5.393.340	15.771.125	Total

d. Entitas Anak

i. Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anaknya sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *subholding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup dari jumlah aset/liabilitas dan/atau pendapatan/laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee (continued)

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the three-months period then ended March 31, 2020 and for the year ended December 31, 2019 consist of:

d. Subsidiaries

i. As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with its accounting policy as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For disclosure purposes, only subholding entities or subsidiaries which are material in terms of total assets/liabilities and/or revenue/net income to the Group's consolidated financial statements are presented in the table below:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/eksploitasi/ Date of exploration/exploitation permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas						
PT Medco E & P Tarakan ¹⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	20,52	13,22
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	256,84	146,16
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	475,53	313,99
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	81,84	80,49
PT Medco Energi Natuna Timur (dahulu/formerly PT Medco E & P Kalimantan) ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	26 Nov' 2010	100,00	100,00	2,81	6,34
PT Medco E & P Bengara ¹⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	27 Sep' 1999	95,00	95,00	0,18	0,06
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	429,84	110,82
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾ Belanda/Netherlands	-	-	100,00	100,00	-	-
Medco Lematang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	90,70	87,31
Medco South Sokang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	17 Dec' 2010	100,00	100,00	-	-
Medco Cendrawasih VII BV ²⁾ Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	16 Jul' 2013	100,00	100,00	-	-
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	2004	-	100,00	100,00	1.814,98	1.507,63
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	755,13	694,99
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	468,67	55,65
Medco Yemen Malik Ltd ⁴⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2012	-	100,00	100,00	1,23	1,98
Lematang E & P Limited ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	82,27	23,15
Medco International Services Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	2004	-	100,00	100,00	23,50	23,81
Medco Yemen Holding Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	-	100,00	100,00	0,04	0,04
Medco Asia Pacific Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2007	-	100,00	100,00	0,07	0,07
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	30,95	37,03
Medco Energi USA Inc ²⁾⁽³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	189,21	233,49
Medco Energi US LLC ²⁾⁽³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2004	-	100,00	100,00	0,26	0,26
Medco Petroleum Management LLC ²⁾⁽³⁾ Amerika Serikat/ United States of America (USA)	2014	-	100,00	100,00	0,02	0,02
Medco E & P Natuna Ltd ²⁾ Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	305,05	302,81

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Dimulainya kegiatan komersial/ Start of commercial operations	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksplotasi/ Date of exploration/ exploitation/ permit obtained	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
			31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan) Exploration and production of oil and gas (continued)						
Ophir Tanzania (Block 1) Limited ²⁾ Jersey	-	08 Dec' 2005	100,00	100,00	124,21	123,32
Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	158,62	167,72
Ophir Indonesia (Central Kalimantan) Limited ²⁾ Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	21,93	19,99
Ophir Indonesia (Kerendan) Limited ²⁾ Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	2,47	1,56
Ophir Indonesia (West Bangkanai) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	-	15 May 2013	100,00	100,00	9,34	9,22
Ophir Mexico Offshore Exploration S.A de C.V ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	05 Dec' 2016	100,00	100,00	7,26	10,28
Ophir Mexico Operations S.A de C.V ²⁾ Meksiko/ Mexico	-	02 Feb' 2018	100,00	100,00	21,34	20,09
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	305,42	300,24
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾ Britania Raya/ United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	164,31	161,58
Ophir Vietnam Block 12W B.V ²⁾ Belanda/ Netherlands	2011	17 Nov' 2000	100,00	100,00	125,12	126,28
Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty Ltd ²⁾ Australia/ Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	79,12	81,26
Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd ²⁾ Australia/ Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	35,75	33,35
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities						
PT Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾³⁾ Indonesia			100,00	100,00	12,45	13,38
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	4,21	4,36
Medco Singapore Operations Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore			100,00	100,00	4,38	4,38
Perdagangan/ Trading						
PT Medco Sampang Indonesia (dahulu/ formerly PT Medco Niaga Internasional) ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,37	0,37
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore			100,00	100,00	494,39	477,74
Gas Alam Cair/ Liquefied Natural Gas						
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	153,12	152,57
Energi Listrik/ Power						
PT Medco Power Internasional ¹⁾ Indonesia			100,00	100,00	63,21	74,45
PT Medco Power Indonesia ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	325,61	361,64
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾ Indonesia			100,00	100,00	0,61	0,72
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia			63,99	63,99	42,25	49,70
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia			79,99	79,99	46,18	55,31
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia			80,02	80,02	20,37	20,68

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Entitas Anak (lanjutan)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)				
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	13,87	12,25
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,64	0,75
PT Medco Geopower Sarulla ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	699,55	647,70
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	0,08	0,09
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	34,61	37,70
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	99,98	99,98	0,12	0,14
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	8,73	9,27
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	8,90	9,72
PT Energi Prima ElektriKa ²⁾ Indonesia	92,50	92,50	9,72	9,27
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	67,47	65,20
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	85,00	85,00	13,02	12,57
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	19,08	22,23
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,16	0,19
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	3,56	4,20
PT Medco Power Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	-	-
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	1,36	1,49
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	99,99	99,99	10,04	11,83
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	99,90	99,90	8,46	9,95
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	56,00	56,00	0,06	0,07
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	0,43	0,51
PT Bio Jatropa Indonesia ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	16,87	19,43
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	69,93	69,93	0,06	0,07
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,90	1,06
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	0,06	0,07
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,06	0,07
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,10	0,11
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	3,79	4,46
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	1,00	1,19
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	222,60	225,58
PT Medcopower Energi Baru ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,03	0,04
Lain-lain/Others				
Medco Strait Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	2.204,36	2.133,79
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	1,53	1,42
PT Medco Energi Linggau (dahulu/formerly PT Medco Java Power) ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,04	0,04
Ophir Energy Ltd ²⁾ Inggris/United Kingdom	100,00	100,00	1.072,69	1.149,86

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, tidak signifikan atau dimiliki secara tidak langsung oleh Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>		
Bangkanai Petroleum (L) Berhad ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Madura (dahulu/ formerly PT Medco CBM Sekayu) ²⁾	100,00	100,00
PT Medco CBM Pendopo ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Belida (dahulu/formerly PT Medco CBM Lematang) ²⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Kampar ¹⁾	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd ¹⁾	100,00	100,00
Medco Arabia Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco International Ventures Ltd ^{2) 3)}	100,00	100,00
Far East Trading Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Yemen Amed Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco International Enterprise Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Energi (BVI) Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ¹⁾	100,00	100,00
Medco Cambodia Holding Limited ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Bangkanai (dahulu/ formerly PT Medco E&P Merangin) ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco E & P Nunukan ¹⁾	100,00	100,00
Medco South China Sea Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Natuna Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00
Ophir Services Pty Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Holdings & Services (UK) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Asia Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Asia Services Limited ²⁾	100,00	100,00
Dominion Petroleum Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy Ltd ²⁾	100,00	100,00
Ophir Mexico Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Holdings & Ventures Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Espana Holdings SL ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Gnondo) Limited ²⁾	100,00	100,00

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, not significant or owned indirectly by the Company as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

**Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/
Exploration and production of oil and gas (continued)**

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Ophir Gabon (Manga) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Mbeli) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Ntsina) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Nkouere) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Nkawa) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Equatorial Guinea (Block R) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Equatorial Guinea (Holdings) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Mexico Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Seychelles (Area 1, 2 and 3) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir East Africa Holdings Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Tanzania (Block 3) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Tanzania (Block 4) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir East Africa Ventures Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Pipeline Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gas Marketing Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir LNG Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Company Nigeria (JDZ) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (North Ganal) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (Halmahera-Kofiau) 2 LLC ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (Kofiau) 2 LLC ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC ²⁾	100,00	100,00
Dominion Investments Limited ²⁾	100,00	100,00
Dominion Oil & Gas Limited ²⁾	100,00	100,00
Dominion Oil & Gas Limited (Tanzania) ²⁾	100,00	100,00
Dominion Petroleum Acquisitions Limited ²⁾	100,00	100,00
DOMPET Limited ²⁾	100,00	100,00
Dominion Tanzania Limited ²⁾	100,00	100,00
Dominion Petroleum Kenya Limited ²⁾	100,00	100,00
PHT Partners LP ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Bualuang Holdings) Limited ²⁾	100,00	100,00

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

**Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/
Exploration and production of oil and gas (continued)**

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Salamander Energy (Glagah Kambuna) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (Kutai) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Lao) Company Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Malaysia) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (North East Bangkanai) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (North Sumatra) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (S.E. Asia) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (S.E. Sangatta) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (South Sokang) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Thailand) Co., Ltd ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy Group Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Malaysia (Block 2A) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Cote d'Ivoire (CI-513) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Holdco) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (JS) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Equatorial Guinea (EG-24) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Global New Ventures Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Jaguar 1 Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Jaguar 2 Limited ²⁾	100,00	100,00
Santos Sabah Block R Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Ophir Spv Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00
Ophir Asia Pacific Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00
Santos Petroleum Ventures B.V. ²⁾	100,00	100,00

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

**Jasa penunjang operasi minyak dan gas/
Support services for oil and gas activities**

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00

**Produksi kimia dan perdagangan/
Production and trading of chemicals**

PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 3)}	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ^{2) 3)}	100,00	100,00

Lain-lain/Others

Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Laurel Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ²⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	99,99	99,99
PT Medco Energi Sampang ¹⁾	100,00	100,00
PT Medcopower Solar Sumbawa ²⁾	100,00	-

- 1) Entitas anak dengan kepemilikan langsung oleh PT Medco Energi Internasional Tbk.
2) Entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung
3) Entitas anak diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

**Persentase kepemilikan efektif/
Effective percentage of ownership**

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities		
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00
Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals		
PT Medco Downstream Indonesia ^{1) 3)}	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu ^{2) 3)}	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung ^{2) 3)}	100,00	100,00
Lain-lain/Others		
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Laurel Tree Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja ¹⁾	100,00	100,00
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa ²⁾	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa ²⁾	99,00	99,00
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00
Fortico International Limited ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	99,99	99,99
PT Medco Energi Sampang ¹⁾	100,00	100,00
PT Medcopower Solar Sumbawa ²⁾	100,00	-

- 1) Subsidiaries held directly by PT Medco Energi Internasional Tbk.
2) Subsidiaries held indirectly through subsidiary undertakings
3) Subsidiaries classified as asset held for sale or discontinued operation

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di dalam negeri sebagai berikut:

Daerah Operasi	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)	
	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
PSC Sumatera Selatan	65,00	65,00
PSC Tarakan	100,00	100,00
PSC Rimau	60,00	60,00
JOB Senoro-Toili	30,00	30,00
PSC Lematang	100,00	100,00
JOB Simenggaris	62,50	62,50
PSC Blok "A" Aceh	85,00	85,00
PSC Laut Natuna Selatan Blok B	40,00	40,00
PSC Bengara	100,00	100,00
PSC Sokang Selatan	100,00	100,00
PSC Cendrawasih	100,00	100,00
PSC Bangkanai	70,00	70,00
PSC Bangkanai Barat	70,00	70,00
PSC Madura Offshore	67,50	67,50
PSC Sampang	45,00	45,00
PSC West Papua IV	100,00	100,00
PSC Aru	100,00	100,00
PSC Kofiau	100,00	100,00
PSC South East Sangatta	100,00	100,00
PSC Sokang Utara	100,00	100,00
GKPB Sarulla Geothermal Operation	18,81	18,81

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama
GMB: Gas Metana Batu Bara
GKPB: Grup Kontraktor Pengendalian Bersama

- iii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri sebagai berikut:

Operasi Bersama	Negara/Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)	
		31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Blok 8/38	Thailand	100,00	100,00
Nimr - Karim Area	Oman	58,50	58,50
Blok 56 ¹⁾	Oman	50,00	50,00
Blok 47 Ghadames Basin ¹⁾	Libya	50,00	50,00
Blok 12W	Vietnam	31,88	31,88
Blok 5 ¹⁾	Mexico	23,33	23,33
Blok 9	Yaman/Yemen	21,25	21,25
Blok 1 dan 4	Tanzania	20,00	20,00
Blok 10 dan 12	Mexico	20,00	20,00

1) Sejak tahun 2019, operasi Bersama ini telah diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual (Catatan 38).

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- ii. The Group has interests in the following domestic petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as follows:

Operation Area
PSC South Sumatera
PSC Tarakan
PSC Rimau
JOB Senoro-Toili
PSC Lematang
JOB Simenggaris
PSC Block "A" Aceh
PSC South Natuna Sea Block B
PSC Bengara
PSC South Sokang
PSC Cendrawasih
PSC Bangkanai
PSC West Bangkanai
PSC Madura Offshore
PSC Sampang
PSC West Papua IV
PSC Aru
PSC Kofiau
PSC South East Sangatta
PSC North Sokang
JOCG Sarulla Geothermal Operation

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body
CBM: Coal Bed Methane
JOCG: Joint Operation Contractor Group

- iii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as follows:

Joint Operations
Block 8/38
Nimr - Karim Area
Block 56 ¹⁾
Block 47 Ghadames Basin ¹⁾
Block 12W
Block 5 ¹⁾
Block 9
Block 1 and 4
Block 10 and 12

1) Starting 2019, these joint operations have been classified as held for sale (Note 38).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- iv. Grup mempunyai pembangkit listrik dengan kapasitas terpasang sebagai berikut:

Entitas	Wilayah/Region	Kapasitas Terpasang (MW)/ Installed Capacity (MW)		Entity
		31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
PT Medco Power Indonesia	Batam	20	20	PT Medco Power Indonesia
	Sumatera Selatan/ South Sumatera			
PT Medco Power Indonesia		7	7	PT Medco Power Indonesia
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Listrik Batam	Batam	76	76	PT Energi Listrik Batam
PT Energi Prima Elektrika	Palembang	12	12	PT Energi Prima Elektrika
PT Multidaya Prima Elektrindo	Palembang	12	12	PT Multidaya Prima Elektrindo
	Sumatera Utara/ North Sumatera			
Sarulla Operations Ltd		330	330	Sarulla Operations Ltd
	Jawa Barat/ West Java			
PT Bio Jatropa Indonesia		9	9	PT Bio Jatropa Indonesia
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan	Jawa Barat/ West Java	9	9	PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan

- v. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 46.
- vi. PT Medco Power Indonesia, melalui PT Medco Geopower Sarulla, memiliki kepemilikan sebesar 18,8075% pada Sarulla Geothermal Operation (Grup Kontraktor Pengendalian Bersama) ("GKPB"). GKPB ditunjuk untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi atas sumber energi geotermal pada area Sarulla dengan luas lahan sebesar 490 km² di Sumatera Utara dan untuk menghasilkan energi listrik dari sumber tersebut serta menjual kepada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- iv. The Group has power plants with the installed capacity as follows:

- v. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 46.
- vi. PT Medco Power Indonesia, through PT Medco Geopower Sarulla, has interest of 18.8075% in the Sarulla Geothermal Operation (Joint Operation Contractor Group) ("JOCG"). The JOCG is engaged in the exploration and exploitation of geothermal energy resources in the Sarulla area with the size of approximately 490 km², in North Sumatera, and to generate electricity from those resources as well as sale to PT Perusahaan Listrik Negara (Persero).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK"), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun atas dasar akrual, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, dengan menggunakan konsep biaya historis, kecuali untuk akun-akun tertentu yang diukur dengan dasar sebagaimana dijelaskan di dalam kebijakan akuntansi terkait.

Laporan arus kas konsolidasian yang disusun dengan menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dimana arus kas diklasifikasikan menjadi aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar Amerika Serikat ("Dolar AS"), yang juga merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang pelaporan Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya masing-masing dan mengukur transaksinya dalam mata uang fungsional tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants and the Regulations and the Guidelines on Financial Statements Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for consolidated statements of cash flows, using historical cost concept, except for certain accounts which are measured on the basis described in the relevant notes herein.

The consolidated statements of cash flows, which were prepared using the direct method, presents cash receipts and payments classified into operating, investing and financing activities.

The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar ("US Dollar"), the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and and measures its transactions in its respective functional currency.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian terdiri dari laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya seperti dijelaskan pada Catatan 1d.

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anak ("Grup") pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019. Kendali diperoleh bila Grup terekspos atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Dengan demikian, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- (a) kekuasaan atas *investee*, yaitu hak yang ada saat ini yang memberi Grup kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan dari *investee*;
- (b) eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
- (c) kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil.

Bila Grup memiliki hak suara atau hak serupa kurang dari mayoritas dari suatu *investee*, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam mengevaluasi apakah mereka memiliki kekuasaan atas *investee*, termasuk:

- (a) pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara lainnya dari *investee*;
- (b) hak yang timbul atas pengaturan kontraktual lain; dan
- (c) hak suara dan hak suara potensial yang dimiliki Grup.

Grup menilai kembali apakah mereka mengendalikan *investee* bila fakta dan keadaan mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari ketiga elemen pengendalian.

Entitas anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu tanggal Perusahaan memperoleh pengendalian, sampai dengan tanggal kehilangan pengendalian. Aset, liabilitas, penghasilan dan beban dari entitas anak yang diakuisisi pada tahun tertentu disertakan dalam laporan keuangan konsolidasian sejak tanggal Grup memperoleh kendali sampai tanggal Grup tidak lagi mengendalikan entitas anak tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries as described in Note 1d.

The consolidated financial statements include accounts of the Company and its subsidiaries ("Group") as at March 31, 2020 and December 31, 2019. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to the variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Thus, the Group controls an investee if and only if the Group has all of the following:

- (a) power over the investee, that is existing rights that give the Group the current ability to direct the relevant activities of the investee;
- (b) exposure, or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- (c) the ability to use its power over the investee to affect its returns.

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

- (a) the contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
- (b) rights arising from other contractual arrangements; and
- (c) the Group's voting rights and potential voting rights.

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtained control, and continue to be consolidated until the date such control ceases. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group obtains control and until the date the Group ceases to control the subsidiary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Laporan keuangan (konsolidasian) entitas anak dibuat untuk periode pelaporan yang sama dengan Perusahaan, menggunakan kebijakan akuntansi yang konsisten.

Semua akun dan transaksi antar Grup yang material, termasuk keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi, jika ada, dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu kesatuan usaha.

Perubahan dalam bagian kepemilikan entitas induk pada entitas anak, yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian, dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jika kehilangan pengendalian atas suatu entitas anak, maka Grup:

- menghentikan pengakuan aset (termasuk setiap *goodwill*) dan liabilitas entitas anak;
- menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap Kepentingan Non-pengendali ("KNP");
- menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, bila ada;
- mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima;
- mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya;
- mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian dalam laba rugi; dan
- mereklasifikasi bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lain ke laba rugi, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba.

KNP mencerminkan bagian atas laba atau rugi dan penghasilan komprehensif lain dan aset neto dari Entitas Anak yang dapat diatribusikan pada kepentingan ekuitas yang tidak dimiliki secara langsung maupun tidak langsung oleh Perusahaan, yang masing-masing disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain ("OCI") diatribusikan kepada pemilik entitas Induk dari Grup dan KNP, meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

The (consolidated) financial statements of the subsidiaries are prepared for the same reporting period as the Company, using consistent accounting policies.

All material intercompany accounts and transactions, including unrealized gains or losses, if any, are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

A change in the parent's ownership in a subsidiary, without loss of control, is accounted for as an equity transaction. In case of loss of control over a subsidiary, the Group:

- derecognizes the assets (including *goodwill*) and liabilities of the subsidiary;
- derecognizes the carrying amount of any Non-controlling Interest ("NCI");
- derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;
- recognizes the fair value of the consideration received;
- recognizes the fair value of any investment retained;
- recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and
- reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate.

NCI represents the portion of the profit or loss and other comprehensive income and net assets of the Subsidiaries attributable to equity interests that are not owned directly or indirectly by the Company, which are presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

Profit or loss and each component of other comprehensive income ("OCI") are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the NCI, even if this results in the NCI having a deficit balance.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, pihak pengakuisisi mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dicatat dalam "Beban Penjualan, Umum dan Administrasi".

Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang terjadi dalam laba rugi.

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh pihak pengakuisisi diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan nilai wajar atas imbalan kontinjensi setelah tanggal akuisisi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas, akan diakui dalam laporan laba rugi atau sebagai pendapatan komprehensif lain sesuai dengan PSAK No. 55. Jika diklasifikasikan sebagai ekuitas, imbalan kontinjensinya tidak diukur kembali sampai penyelesaian terakhir dalam ekuitas.

Pada tanggal akuisisi, pertama kali *goodwill* diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dibayarkan dan jumlah yang diakui untuk KNP dibandingkan dengan jumlah dari aset teridentifikasi dan liabilitas yang diperoleh. Jika imbalan tersebut kurang dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and any resulting gain or loss is recognized in profit or loss.

Any contingent consideration to be transferred by the acquirer will be recognized at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration which is deemed to be an asset or liability will be recognized in accordance with PSAK No. 55 either in profit or loss or as other comprehensive income. If the contingent consideration is classified as equity, it should not be remeasured until it is finally settled within equity.

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed. If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai, jika ada. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis dialokasikan sejak tanggal akuisisi kepada setiap unit penghasil kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan memperoleh manfaat dari kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang mengakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu dalam UPK tersebut dilepas, maka *goodwill* yang terasosiasi dengan operasi yang dilepas tersebut dimasukkan dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan operasi. *Goodwill* yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dilepas dan porsi UPK yang ditahan.

Sesuai dengan ketentuan dalam PSAK No. 22, apabila proses akuntansi awal untuk kombinasi bisnis belum selesai pada akhir periode pelaporan pada saat kombinasi terjadi, Kelompok Usaha melaporkan jumlah sementara untuk pos-pos yang proses akuntansinya belum selesai dalam laporan keuangan konsolidasian. Selama periode pengukuran, Kelompok Usaha menyesuaikan secara retrospektif jumlah sementara yang diakui pada tanggal akuisisi untuk mencerminkan informasi baru yang diperoleh tentang fakta dan keadaan yang ada pada tanggal akuisisi dan, jika diketahui telah berdampak pada pengukuran jumlah yang diakui pada tanggal tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Combinations (continued)

After initial recognition, *goodwill* is measured at cost less any accumulated impairment losses, if any. For the purpose of impairment testing, *goodwill* acquired in a business combination is allocated from the acquisition date to each of the Group's cash-generating units ("CGU") that are expected to benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquirer are assigned to those CGUs.

Where *goodwill* forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the *goodwill* associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. *Goodwill* disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

In accordance with the provision of PSAK No. 22, if the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting period in which the combination occurs, the Group shall report in its consolidated financial statements provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete. During the measurement period, the Group shall retrospectively adjust the provisional amounts recognized at the acquisition date to reflect new information obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date and, if known, would have affected the measurement of the amounts recognized as of that date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38, karena transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas bisnis yang dipertukarkan, transaksi tersebut diakui pada nilai tercatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan. Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung, untuk tahun terjadinya kombinasi bisnis entitas sepengendali dan untuk tahun komparatif sajian, disajikan seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun entitas yang bergabung berada dalam sepengendalian. Selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali atau jumlah imbalan yang diterima dalam pelepasan bisnis entitas sepengendali, jika ada, dengan nilai tercatat bisnis tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Tambahkan Modal Disetor" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

d. Penentuan Nilai Wajar

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif dan investasi jangka pendek pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Pengungkapan nilai wajar untuk instrumen keuangan disajikan dalam Catatan 44.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- Pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut; atau
- Jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Business Combinations (continued)

Business Combination of Entities Under Common Control

Under PSAK No. 38, since the transaction of business combination of entities under common control does not result in a change of the economic substance of the ownership of businesses which are exchanged, the said transaction is recognized at its carrying amount using the pooling-of-interest method. In applying the pooling-of-interest method, the components of the financial statements of the combining entities, for the year during which the business combination of entities under common control occurred and for the comparative year, are presented in such a manner as if the combination has occurred since the beginning of the year of the combining entity under common control. Difference in value of considerations transferred in a business combination of entities under common control or considerations received in a disposal of business of entities under common control, if any, with its carrying amount is recognized as part of "Additional Paid-in Capital" in the consolidated statements of financial position.

d. Determination of Fair Value

The Group measures financial instruments such as derivatives and short-term investments at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 44.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability; or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

Nilai wajar aset dan liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dalam keadaan dan dimana data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, memaksimalkan penggunaan input yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan input yang tidak dapat diobservasi.

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hierarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan dibawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan:

- Level 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik.
- Level 2 - teknik penilaian di mana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.
- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

Untuk aset dan liabilitas yang diukur nilai wajarnya secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hierarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan pada setiap akhir periode pelaporan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.

The fair value of an asset or a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- *Level 1 - quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.*
- *Level 2 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.*
- *Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.*

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements at fair value on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization at the end of each reporting period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup menerapkan PSAK No. 10 yang menggambarkan bagaimana memasukkan transaksi mata uang asing dan kegiatan usaha luar negeri dalam laporan keuangan entitas dan menjabarkan laporan keuangan ke dalam mata uang penyajian. Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya, dan jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar AS, yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya sendiri dan laporan keuangannya diukur menggunakan mata uang fungsional.

Transaksi dan saldo

Seluruh aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah Bank Indonesia yang berlaku pada tanggal pelaporan. Keuntungan atau kerugian neto dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group applies PSAK No. 10 which describes how to include foreign currency transactions and foreign operations in the financial statements of an entity and translate financial statements into a presentation currency. The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency, and if indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgments to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

The consolidated financial statements are presented in US Dollar, which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and their financial statements are measured using that functional currency.

Transactions and balances

All monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollar are translated to US Dollar at the Bank of Indonesia's middle exchange rates prevailing on the reporting date. The resulting net foreign exchange gains or losses are credited or charged to current operations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Grup perusahaan

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan liabilitas entitas anak, yang mempunyai mata uang fungsional selain Dolar AS dijabarkan ke mata uang penyajian Grup yaitu Dolar AS dengan menggunakan pedoman berikut ini:

- (a) Aset dan liabilitas, baik moneter dan non-moneter, dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada akhir tanggal pelaporan, sedangkan akun-akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar historis;
- (b) Pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata;
- (c) Selisih kurs tukar yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Penghasilan Komprehensif Lain - Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan pada bagian Ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian, sampai pelepasan investasi neto yang bersangkutan atau kegiatan usaha luar negeri.

Kurs yang digunakan pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	31 Maret/ March 31, 2020	31 Desember/ December 31, 2019	
Rupiah/AS\$1	0.000061	0,000072	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1.1025	1,1214	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0.6169	0,7006	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura/AS\$1	0.7023	0,7424	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling			Great Britain
Britania Raya/AS\$1	1.2336	1,3129	Poundsterling/US\$1
Thailand Baht/AS\$1	0.0307	0,0335	Thailand Baht /US\$1
Vietnam Dong/AS\$1	0.000061	0,000043	Vietnam Dong/US\$1

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

Group companies

For consolidation purposes, assets and liabilities of subsidiaries with functional currency other than US Dollar are translated into the Group presentation currency which is the US Dollar using the following basis:

- (a) Assets and liabilities, both monetary and non-monetary, are translated using the rates of exchange prevailing at the end of financial reporting date, while equity accounts are translated using historical rates of exchange;
- (b) Revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange;
- (c) The resulting foreign exchange differences arising on translation for consolidation are recognized in "Other Comprehensive Income - Translation Adjustments", under the Equity section of the consolidated statements of financial position, until the disposal of the net investment or the foreign operation.

At March 31, 2020 and December 31, 2019, the exchange rates used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Seluruh transaksi dan saldo dengan pihak-pihak berelasi yang signifikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

g. Setara Kas dan Kas di Bank dan Deposito Berjangka yang Dibatasi Penggunaannya

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai "Setara Kas".

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar utang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening bank lainnya dan deposito berjangka yang dipakai sebagai agunan atau dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

h. Persediaan

Persediaan minyak mentah, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi neto, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual yang wajar di dalam proses usaha normal setelah dikurangi dengan estimasi biaya untuk menyelesaikan dan estimasi biaya penjualannya yang diperlukan. Cadangan untuk penurunan nilai keusangan persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir periode/tahun.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Transactions with Related Parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK No. 7.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

All significant transaction and balances with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

g. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as "Cash Equivalents".

Restricted time deposits and cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations is presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are pledged or restricted as to use are presented under non-current assets.

h. Inventories

Inventories of crude oil, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Net realizable value is a reasonable selling price in normal process less the estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale. Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the period/year.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

i. Beban Dibayar Di muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat dengan menggunakan metode garis lurus.

j. Aset Tetap

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya perolehan aset tetap termasuk biaya penggantian bagian dari aset tetap pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuannya terpenuhi. Demikian pula, ketika pemeriksaan utama dilakukan, biaya pemeriksaan diakui sebagai nilai tercatat aset sebagai penggantian jika kriteria pengakuan terpenuhi. Semua biaya perbaikan dan perawatan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laporan laba rugi pada saat terjadinya.

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

	Tahun/ Years
Bangunan dan prasarana	20
Mesin	8 - 25
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16
Kendaraan bermotor	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5
Peralatan	4
Aset sewa guna usaha	4

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan ("HGB") yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun "Aset Tetap" dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

i. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.

j. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

<i>Buildings and improvements</i>
<i>Machinery</i>
<i>Drilling rigs and equipment</i>
<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>
<i>Office and other equipment</i>
<i>Tools</i>
<i>Assets under finance lease</i>

Land is stated at cost and is not depreciated.

The legal cost of land rights in the form of Building Usage Rights ("HGB") incurred when the land was acquired initially is recognized as part of the cost of the land under "Property, Plant and Equipment" account and not amortized. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights' legal life or land's economic life.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

j. Aset Tetap (lanjutan)

Aset tetap dihentikan pengakuannya dari laporan posisi keuangan konsolidasian pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan aset tersebut. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan hasil penjualan neto dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

Aset tetap dalam pembangunan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan pada saat pembangunan selesai dan aset tersebut telah siap untuk digunakan.

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Entitas asosiasi adalah entitas yang mana Grup memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional investee, tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut.

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang para pihaknya memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari ventura bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Sesuai dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama diakui pada awalnya sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi tersebut selanjutnya disesuaikan untuk mengakui perubahan pasca perolehan dalam bagian Grup atas aset neto dari entitas asosiasi dan ventura bersama tersebut sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi diakui dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun dilakukan pengujian penurunan nilai secara individual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

j. Property, Plant and Equipment (continued)

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statements of financial position upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized in profit or loss in the period the asset is derecognized.

The assets' residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial reporting date.

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment account when the construction is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

k. Investment in Associates and Joint Ventures

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee, but not control or joint control over those policies.

A joint venture is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the joint venture. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

Under the equity method, the investment in an associate and joint venture is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognize changes in the Group's share of net assets of the associate and joint venture since the acquisition date. Goodwill relating to the associate and joint venture is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor individually tested for impairment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian Grup atas hasil operasi dari entitas asosiasi dan ventura bersama. Bila terdapat perubahan dalam pendapatan komprehensif lainnya pada entitas asosiasi dan ventura bersama, disajikan sebagai pendapatan komprehensif lainnya Grup. Bila terdapat perubahan yang diakui langsung pada ekuitas dari entitas asosiasi, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika dapat diterapkan, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Laba atau rugi yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi dan ventura bersama dieliminasi pada jumlah sesuai dengan jumlah kepentingan Grup dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

Laporan keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama disusun untuk periode pelaporan yang sama dengan Grup. Jika diperlukan, penyesuaian dilakukan untuk menyeragamkan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Setelah penerapan metode ekuitas, Grup menentukan apakah diperlukan untuk mengakui rugi penurunan nilai atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti yang obyektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang obyektif, Grup menghitung jumlah penurunan nilai berdasarkan selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama dan nilai tercatatnya dan mengakui kerugian tersebut sebagai "Bagian laba (rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama" di dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

The consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associates and joint venture. Any change in other comprehensive income (OCI) of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any changes, when applicable, in the consolidated statements of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate and joint venture are eliminated to the extent of the interest in the associate and joint venture.

The financial statements of the associate and joint venture are prepared for the same reporting period as the Group. When necessary, adjustments are made to bring their accounting policy in line with those of the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate and joint venture.

At its reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and joint venture and its carrying value, and then recognizes the loss as "Share of net income (loss) of associates and joint venture" in the profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan terhadap entitas asosiasi dan ventura bersama, Grup mengukur dan menilai investasi yang tersisa pada nilai wajarnya. Selisih yang timbul atas nilai tercatat dengan nilai wajarnya pada saat kehilangan pengaruh signifikan dan hasil yang diterima pada saat pelepasan diakui dalam laporan laba rugi.

Investasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sejak tanggal investasi tersebut memenuhi definisi entitas asosiasi atau ventura bersama. Pada saat perolehan investasi, setiap selisih antara biaya perolehan investasi dengan bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* dicatat dengan cara sebagai berikut:

- a) *Goodwill* yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama termasuk dalam jumlah tercatat investasi. Amortisasi *goodwill* tersebut tidak diperkenankan.
- b) Setiap selisih lebih bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* terhadap biaya perolehan investasi dimasukkan sebagai penghasilan dalam menentukan bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama pada periode investasi diperoleh.

Penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan untuk mencatat, sebagai contoh, penyusutan dari aset berdasarkan nilai wajarnya pada tanggal perolehan. Sedangkan, penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan atas rugi penurunan nilai yang diakui, misalnya *goodwill* atau aset tetap.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

Upon loss of significant influence over the associate and joint venture, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence or joint control and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in profit or loss.

An investment is accounted for using the equity method from the date on which it becomes an associate or a joint venture. On acquisition of the investment, any difference between the cost of the investment and the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities is accounted for as follows:

- a) *Goodwill relating to an associate or a joint venture is included in the carrying amount of the investment. Amortisation of that goodwill is not permitted.*
- b) *Any excess of the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities over the cost of the investment is included as income in the determination of the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss in the period in which the investment is acquired.*

Appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made in order to account, for example, for depreciation of the depreciable assets based on their fair values at the acquisition date. Similarly, appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made for impairment losses such as for goodwill or property, plant and equipment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

1. Sewa

Grup telah menerapkan PSAK 73 dengan menggunakan pendekatan retrospektif dengan dampak kumulatif dan informasi komparatif tidak disajikan ulang dan tetap disajikan sesuai dengan PSAK 30. Rincian kebijakan akuntansi berdasarkan PSAK 30 dan PSAK 73 diungkapkan di bawah ini.

Kebijakan akuntansi pada 1 Januari 2020

Grup sebagai penyewa

Grup menilai apakah suatu kontrak merupakan atau mengandung kontrak sewa, pada tanggal inisiasi kontrak. Grup mengakui aset hak guna dan kewajiban sewa terkait dengan semua pengaturan sewa di mana penyewa, kecuali untuk sewa jangka pendek (didefinisikan sebagai sewa dengan jangka waktu 12 bulan atau kurang) dan sewa aset bernilai rendah (seperti komputer pribadi, barang-barang kecil perabot kantor dan telepon). Untuk sewa ini, Grup mengakui pembayaran sewa sebagai beban usaha dengan dasar garis lurus selama masa sewa, kecuali jika ada dasar sistematis lain yang lebih mewakili pola waktu di mana manfaat ekonomi dari aset sewaan tersebut dikonsumsi.

Kewajiban sewa pada awalnya diukur pada nilai kini dari pembayaran sewa yang tidak dibayarkan pada tanggal dimulainya sewa, didiskontokan dengan menggunakan suku bunga implisit dalam sewa. Jika suku bunga ini tidak dapat ditentukan, penyewa menggunakan suku bunga pinjaman inkremental.

Pembayaran sewa yang termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa terdiri dari:

- pembayaran tetap (termasuk pembayaran tetap secara substansi), dikurangi piutang insentif sewa;
- pembayaran sewa variabel yang bergantung pada indeks atau suku bunga, awalnya diukur menggunakan indeks atau suku bunga pada tanggal permulaan;
- jumlah yang diperkirakan akan dibayarkan oleh penyewa dalam jaminan nilai residual;
- harga eksekusi opsi beli, jika penyewa cukup pasti untuk mengeksekusi opsi tersebut; dan
- pembayaran penalti karena penghentian sewa, jika masa sewa merefleksikan penyewa mengeksekusi opsi untuk menghentikan sewa.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

1. Leases

The Group has applied PSAK 73 using the modified retrospective approach and therefore comparative information has not been restated and is presented under PSAK 30. The details of accounting policies under both PSAK 30 and PSAK 73 are presented separately below.

Policies applicable from 1 January 2020

The Group as a lessee

The Group assesses whether a contract is or contains a lease, at inception of the contract. The Group recognises a right-of-use asset and a corresponding lease liability with respect to all lease arrangements in which it is the lessee, except for short-term leases (defined as leases with a lease term of 12 months or less) and leases of low value assets (such as personal computers, small items of office furniture and telephones). For these leases, the Group recognises the lease payments as an operating expense on a straight-line basis over the term of the lease unless another systematic basis is more representative of the time pattern in which economic benefits from the leased assets are consumed.

The lease liability is initially measured at the present value of the lease payments that are not paid at the commencement date, discounted by using the rate implicit in the lease. If this rate cannot be readily determined, the lessee uses its incremental borrowing rate.

Lease payments included in the measurement of the lease liability comprise:

- fixed lease payments (including in-substance fixed payments), less any lease incentives receivable;
- variable lease payments that depend on an index or rate, initially measured using the index or rate at the commencement date;
- the amount expected to be payable by the lessee under residual value guarantees;
- the exercise price of purchase options, if the lessee is reasonably certain to exercise the options; and
- Payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the exercise of an option to terminate the lease.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

Liabilitas sewa disajikan pada pos terpisah dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Liabilitas sewa selanjutnya diukur dengan meningkatkan jumlah tercatat untuk merefleksikan bunga atas liabilitas sewa (menggunakan metode suku bunga efektif) dan mengurangi jumlah tercatat untuk mencerminkan pembayaran sewa yang dilakukan.

Grup mengukur kembali liabilitas sewa (dan membuat penyesuaian terkait dengan aset hak guna terkait) setiap kali:

- Jangka waktu sewa telah berubah atau ada peristiwa atau perubahan signifikan dalam keadaan yang mengakibatkan perubahan dalam penilaian atas pelaksanaan opsi beli, di mana dalam kasus ini liabilitas sewa diukur dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian.
- Pembayaran sewa berubah karena perubahan indeks atau suku bunga, atau perubahan dalam jumlah yang diperkirakan akan dibayar dalam jaminan nilai residual, di mana dalam kasus ini liabilitas sewa diukur dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto yang tidak berubah (kecuali perubahan pembayaran sewa disebabkan perubahan suku bunga mengambang, dalam hal ini tingkat diskonto revisian akan digunakan).
- Kontrak sewa dimodifikasi dan modifikasi tersebut tidak dicatat sebagai sewa terpisah, dalam hal ini liabilitas sewa diukur kembali berdasarkan jangka waktu sewa yang dimodifikasi dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisian menggunakan tingkat diskonto revisian pada tanggal efektif modifikasi.

Grup tidak melakukan penyesuaian seperti itu selama periode yang disajikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Leases (continued)

The Group as a lessee (continued)

The lease liability is presented as a separate line in the consolidated statement of financial position.

The lease liability is subsequently measured by increasing the carrying amount to reflect interest on the lease liability (using the effective interest method) and by reducing the carrying amount to reflect the lease payments made.

The Group remeasures the lease liability (and makes a corresponding adjustment to the related right-of-use asset) whenever:

- The lease term has changed or there is a significant event or change in circumstances resulting in a change in the assessment of exercise of a purchase option, in which case the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using a revised discount rate.
- The lease payments change due to changes in an index or rate, or a change in expected payment under a guaranteed residual value, in which cases the lease liability is remeasured by discounting the revised lease payments using an unchanged discount rate (unless the lease payments change is due to a change in a floating interest rate, in which case a revised discount rate is used).
- A lease contract is modified and the lease modification is not accounted for as a separate lease, in which case the lease liability is remeasured based on the lease term of the modified lease by discounting the revised lease payments using a revised discount rate at the effective date of the modification.

The Group did not make any such adjustments during the periods presented.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

Aset hak guna terdiri dari pengukuran awal liabilitas sewa terkait, biaya langsung awal, dan pembayaran sewa dilakukan pada atau sebelum tanggal permulaan, dikurangi insentif sewa yang diterima. Aset hak guna selanjutnya diukur pada biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan kerugian penurunan nilai.

Apabila Grup memiliki kewajiban atas biaya untuk membongkar dan memindahkan aset sewaan, merestorasi tempat di mana aset berada atau memulihkan aset pendasar ke kondisi yang disyaratkan oleh syarat dan ketentuan sewa, maka Grup mengakui dan mengukur cadangan berdasarkan PSAK 57, dan mengakui biaya-biaya tersebut sebagai bagian dari aset hak guna terkait.

Aset hak guna disusutkan selama masa sewa. Jika suatu sewa mengalihkan kepemilikan dari aset pendasar jika biaya perolehan aset hak guna merefleksikan Grup akan mengeksekusi opsi beli, maka aset hak guna terkait akan disusutkan selama masa manfaat dari aset pendasar. Penyusutan dimulai pada tanggal permulaan sewa.

Aset hak guna disajikan sebagai pos terpisah dalam laporan posisi keuangan konsolidasian.

Grup menerapkan PSAK 48 untuk menentukan apakah suatu aset hak guna mengalami penurunan nilai dan memperhitungkan setiap kerugian penurunan nilai yang diidentifikasi seperti yang dijelaskan dalam kebijakan 'Properti, Pabrik, dan Peralatan'.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Leases (continued)

The Group as a lessee (continued)

The right-of-use assets comprise the initial measurement of the corresponding lease liability, any initial direct costs, and lease payments made at or before the commencement day, less any lease incentives received. They are subsequently measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

Whenever the Group incurs an obligation for costs to dismantle and remove a leased asset, restore the site on which it is located or restore the underlying asset to the condition required by the terms and conditions of the lease, the Group recognises and measures a provision under PSAK 57, and recognises the costs as part of the related right-of-use asset.

Right-of-use assets are depreciated over the lease term. If a lease transfers ownership of the underlying asset or the cost of the right-of-use asset reflects that the Group expects to exercise a purchase option, the related right-of-use asset is depreciated over the useful life of the underlying asset. The depreciation starts at the commencement date of the lease.

The right-of-use assets are presented as a separate line in the consolidated statement of financial position.

The Group applies PSAK 48 to determine whether a right-of-use asset is impaired and accounts for any identified impairment loss as described in the 'Property, Plant and Equipment' policy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

I. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lanjutan)

Sewa variabel yang tidak bergantung pada indeks atau suku bunga tidak termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa dan aset hak guna. Pembayaran terkait diakui sebagai beban pada periode di mana peristiwa atau kondisi yang memicu pembayaran tersebut terjadi dan termasuk dalam 'Beban Penjualan, Umum dan Administrasi' dalam laba rugi (lihat Catatan 35).

Sebagai cara praktis, PSAK 73 memungkinkan penyewa untuk tidak memisahkan komponen non-sewa, dan memperhitungkan setiap komponen sewa dan non-sewa terkait sebagai komponen sewa tunggal. Grup menggunakan cara praktis ini. Karena Grup memilih untuk tidak memisahkan komponen sewa non-sewa, Grup mengalokasikan pembayaran dalam kontrak untuk setiap komponen sewa berdasarkan harga tersendiri relatif dari komponen sewa.

Grup sebagai pemberi sewa

Grup memiliki beberapa kepemilikan operasi bersama di mana Grup bertindak sebagai operator. Sebagai operator, Grup menandatangani perjanjian sewa dan memiliki tanggung jawab utama untuk melakukan pembayaran biaya sewa eksternal. Ketika aset hak guna yang diperoleh melalui perjanjian sewa berada di bawah pengendalian bersama dari pihak-pihak dalam kepemilikan operasi bersama, kontrak dianggap sebagai perjanjian subsewa dan Grup bertindak sebagai pemberi sewa-perantara.

Sewa di mana Grup adalah pemberi sewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau sewa operasi. Kapan pun ketentuan-ketentuan sewa mengalihkan secara substansial seluruh risiko dan manfaat kepemilikan kepada penyewa, kontrak tersebut diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan. Seluruh sewa selain itu diklasifikasikan sebagai sewa operasi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

I. Leases (continued)

The Group as a lessee (continued)

Variable rents that do not depend on an index or rate are not included in the measurement of the lease liability and the right-of-use asset. The related payments are recognised as an expense in the period in which the event or condition that triggers those payments occurs and are included in 'Selling, General and Administrative Expenses' in profit or loss (see Note 35).

As a practical expedient, PSAK 73 permits a lessee not to separate non-lease components, and instead account for any lease and associated non-lease components as a single lease component. The Group uses this practical expedient. As the Group elects not to separate lease and non-lease components, the Group allocates the payments in the contract to each lease component on the basis of the relative stand-alone price of the lease component.

The Group as lessor

The Group has interest in several joint operation whereby it acts as an operator. As the operator, the Group could enter into lease agreements and has the primary responsibility for the full external lease payments. When the right-of-use assets obtained through the leases are under the joint control of the parties in the joint operation, it is considered a sub-lease arrangement and the Group acts as an intermediate lessor.

Leases for which the Group is a lessor are classified as finance or operating leases. Whenever the terms of the lease transfer substantially all the risks and rewards of ownership to the lessee, the contract is classified as a finance lease. All other leases are classified as operating leases.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai pemberi sewa (lanjutan)

Ketika Grup merupakan pemberi sewa-perantara, ia mencatat sewa utama dan subsewa sebagai dua kontrak terpisah. Subsewa diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan atau operasi dengan mengacu pada aset hak guna yang timbul dari sewa utama.

Pendapatan sewa dari sewa operasi diakui atas dasar garis lurus selama masa sewa terkait. Biaya langsung awal yang dikeluarkan untuk menegosiasikan dan mengatur sewa operasi ditambahkan ke jumlah tercatat dari aset sewaan dan diakui dengan dasar garis lurus selama masa sewa.

Jumlah yang harus dibayar dari penyewa dalam sewa pembiayaan diakui sebagai piutang sebesar investasi neto Grup dalam sewa. Pendapatan sewa pembiayaan dialokasikan ke periode akuntansi sehingga mencerminkan suatu tingkat pengembalian periodik yang konstan atas investasi neto Grup yang terkait dengan sewa.

Grup, bertindak sebagai pemberi sewa, dipersyaratkan untuk mengalokasikan perhitungan antara komponen sewa dan non-sewa di suatu kontrak menggunakan konsep serupa dengan PSAK 72 dalam mengalokasikan imbalan kontrak pada setiap kewajiban pelaksanaan. Pendekatan ini didesain untuk memastikan konsistensi bagi Grup sebagai pemberi sewa dan penjual barang atau jasa pada kontrak yang sama (dalam skenario subsewa).

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. Leases (continued)

The Group as lessor (continued)

When the Group is an intermediate lessor, it accounts for the head lease and the sublease as two separate contracts. The sublease is classified as a finance or operating lease by reference to the right-of-use asset arising from the head lease.

Rental income from operating leases is recognised on a straight-line basis over the term of the relevant lease. Initial direct costs incurred in negotiating and arranging an operating lease are added to the carrying amount of the leased asset and recognised on a straight-line basis over the lease term.

Amounts due from lessees under finance leases are recognised as receivables at the amount of the Group's net investment in the leases. Finance lease income is allocated to accounting periods so as to reflect a constant periodic rate of return on the Group's net investment outstanding in respect of the leases.

The Group, acting as a lessor, is required to allocate the calculation between lease and non-lease component in a contract using a similar concept used in PSAK 72 in allocating the transaction price to performance obligations. This approach is designed to ensure the consistency for the Group as a lessor and a seller of goods or services in the same contract (in a sub-lease scenario).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Aset Konsesi

GKPB dan MRPR menerapkan ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". ISAK No. 16 menetapkan kriteria pengendalian untuk perjanjian konsesi:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau mengatur jasa apa yang harus diberikan oleh operator menggunakan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan, dan berapa harganya, dan
- Pemberi konsesi mengendalikan nilai sisa signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain.

Ciri umum adalah:

- Pihak yang memberikan perjanjian jasa (pemberi konsesi) merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.
- Kontrak menerapkan harga awal yang akan dikenakan oleh operator dan mengatur perubahan harga selama periode perjanjian jasa.
- Operator diwajibkan untuk menyerahkan infrastruktur kepada pemberi konsesi pada akhir periode perjanjian dalam kondisi yang telah ditentukan, dengan sedikit atau tanpa imbalan tambahan, terlepas dari pihak yang awalnya membiayai infrastruktur.

Karena Kontrak Operasi Bersama ("JOC") dan Kontrak Penjualan Energi ("ESC") mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. ESC memberikan jaminan ambil atau bayar yang berarti bahwa operator memiliki hak tak bersyarat untuk menerima kas atau aset keuangan lainnya dari pemberi konsesi. Oleh karena itu, GKPB menerapkan model aset keuangan untuk perjanjian konsesi jasanya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Concession Financial Assets

The JOCG and MRPR applies ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". ISAK No. 16 sets out the control criteria for concession arrangements:

- The grantor controls or regulates the services that the operator must provide using the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price, and
- The grantor controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the concession term through ownership, beneficial entitlement or otherwise.

The common features are:

- The party granting the service arrangement (the grantor) is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.
- The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.
- The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.
- The operator is obliged to hand over the infrastructure to the grantor in a specified condition at the end of the period of arrangement, for little or no incremental consideration, irrespective of which party initially financed it.

Since the Joint Operation Contract ("JOC") and Energy Sales Contract ("ESC") have common features of a concession arrangement and the infrastructure arising from those contracts is controlled by the grantor, those contracts are considered service concession arrangements. The ESC provides take or pay guarantees which means the operator has an unconditional right to receive cash or another financial asset from the grantor. As such, the JOCG applies the financial asset model for its service concession arrangement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

n. Aset Minyak dan Gas Bumi

Aset minyak dan gas bumi disajikan sebagai biaya perolehan, dikurangi akumulasi deplesi/depresiasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Biaya awal aset terdiri dari harga beli atau biaya konstruksi (jika sebelumnya aset diklasifikasikan sebagai aset dalam pengembangan), biaya-biaya yang terkait untuk mengoperasikan aset, estimasi awal kewajiban penghentian aset dan, untuk aset yang memenuhi (yang relevan), biaya pinjaman. Harga beli atau biaya konstruksi adalah jumlah keseluruhan yang dibayarkan dan nilai wajar atau pertimbangan lain terhadap aset yang diperoleh.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, *platform*, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan untuk aset sumur dan dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan dan terbukti dan belum dikembangkan untuk aset fasilitas. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 sampai dengan 20 tahun.

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi tidak mempunyai kepemilikan secara hukum atas aset produksi maupun atas cadangan minyak dan gas bumi, tetapi mempunyai hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima bagian dari produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi sesuai dengan kontrak yang berlaku.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

n. Oil and Gas Properties

Oil and gas properties are stated at cost, less accumulated depletion/depreciation and accumulated impairment losses.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost (if the asset was previously classified as assets in development), any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of the decommissioning obligation and, for qualifying assets (where relevant), borrowing costs. The purchase price or construction cost is the aggregate amount paid and the fair value of any other consideration given to acquire the asset.

The costs of drilling of development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and related production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except uncompleted wells, equipment and facilities, are calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved and developed reserves for wells and divided by gross proved and developed and gross proved and undeveloped reserves for facilities. Depreciation for support facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 to 20 years.

The subsidiaries engaged in exploration and production of oil and gas have no legal ownership in the producing assets and oil and gas reserves, but rather have the right to operate the assets and receive a share of production and/or revenues from the sale of oil and gas in accordance with the respective contracts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

o. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai Aset Eksplorasi dan Evaluasi di laporan posisi keuangan konsolidasian.

Jika tidak ditemukan potensi cadangan yang secara ekonomis dapat diperoleh, aset eksplorasi dan evaluasi dihapus melalui laba rugi sebagai sumur kering. Jika cadangan terbukti ditemukan dan layak dikembangkan tergantung pada aktivitas penilaian lebih lanjut, pengeluaran disajikan sebagai aset eksplorasi dan evaluasi pada saat kegiatan mengevaluasi kelayakan tersebut sedang berlangsung.

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK No. 48.

Aset eksplorasi dan evaluasi ditransfer ke "Aset minyak dan gas bumi" pada akun "Aset minyak dan gas bumi" setelah ditetapkan bahwa sumur memiliki nilai ekonomis untuk dikembangkan.

p. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas nilai nominal, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

o. Exploration and Evaluation Assets

Exploration and evaluation expenditures including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, and other costs in relation to evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are capitalized and presented separately as Exploration and Evaluation Assets in the consolidated statements of financial position.

If no potentially commercial hydrocarbons are discovered, the exploration asset is written off through profit or loss as a dry hole. If extractable hydrocarbons are found and subject to further appraisal activity, it is probable that they can be commercially developed, the costs continue to be carried as an exploration and evaluation asset while progress is made in assessing the commerciality of the hydrocarbons.

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (area of interest). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK No. 48.

The exploration and evaluation assets are transferred to "Oil and gas properties" in the "Oil and gas properties" account after the well area is determined to have commercial reserves for further development.

p. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

q. Pengaturan pembayaran berbasis saham

Perusahaan memberikan kepada manajemen dan karyawan Grup yang memenuhi syarat (termasuk *executive senior*) imbalan dalam bentuk pembayaran berbasis saham (transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas), di mana pembayaran diselesaikan dengan saham Perusahaan.

Biaya transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas ditentukan berdasarkan nilai wajar ketika penghargaan diberikan, menggunakan nilai pasar saham pada tanggal pemberian penghargaan.

Biaya tersebut diakui sebagai beban, bersama-sama dengan kenaikan pada ekuitas (tambahan modal disetor), selama periode jasa diberikan (periode *vesting*). Biaya atas penghargaan yang *vest* segera, langsung diakui sebagai beban pada tanggal pemberian penghargaan.

Jasa yang masih harus diberikan tidak dipertimbangkan dalam mengestimasi nilai wajar saham pada tanggal pengukuran, tapi kemungkinan terpenuhinya kondisi dievaluasi sebagai bagian dari estimasi terbaik Grup dalam menentukan jumlah instrumen ekuitas yang pada akhirnya akan *vest*.

r. Biaya emisi efek ekuitas

Biaya emisi efek ekuitas disajikan sebagai pengurang "Tambahan Modal Disetor" sebagai bagian dari ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup menyelenggarakan program pensiun dan imbalan kerja lainnya berikut untuk semua karyawan tetapnya:

- Program pensiun imbalan pasti untuk karyawan pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- Program pensiun iuran pasti untuk karyawan pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- Imbalan pasca-kerja sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja No. 13/2003; dan
- Penghargaan *Jubilee* setelah beberapa tahun masa kerja.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

q. Share-based payment arrangement

The Company grants remuneration to the Group's management and eligible employees (including senior executives) in the form of share-based payments (equity-settled share-based payment transactions), wherein the payment is settled with the shares of the Company.

The cost of equity-settled transactions is determined by the fair value at the date when the grant is made using the share market price at grant date.

Such cost is recognized as an expense, together with a corresponding increase in equity (additional paid-in capital), over the period in which the services are provided (the vesting period). The cost for an award that vests immediately is recognized as an expense at grant date.

Services to be rendered are not taken into account when determining the grant date fair value of share awards, but the likelihood of the conditions being met is assessed as part of the Group's best estimate of the number of equity instruments that will ultimately vest.

r. Stock issuance cost

Stock issuance costs are presented as deduction from "Additional Paid-in Capital" in the equity section in the consolidated statements of financial position.

s. Pension and Other Employment Benefits

The Group provided the following pension and other employment benefits for all permanent employees:

- Defined benefit pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;
- Defined contribution pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;
- Post-employment benefits in accordance with the requirements of Labor Law No. 13/2003; and
- Jubilee awards upon completion of a certain number of years of services.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Grup juga menyediakan imbalan pasca-kerja untuk personil manajemen utama sesuai dengan kebijakan Grup.

Program imbalan pasti

Beban atas pemberian imbalan dalam program imbalan manfaat pasti ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan penilaian aktuaria yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan.

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain, terdiri dari:

- i. Keuntungan atau kerugian aktuaria;
- ii. Imbal hasil atas aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset);
- iii. Setiap perubahan dampak batas aset, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset).

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, diakui sebagai penghasilan komprehensif lain dan disajikan sebagai pos terpisah di ekuitas serta tidak direklasifikasi ke laba rugi pada periode berikutnya.

Biaya jasa lalu diakui pada laba rugi pada tanggal yang lebih awal antara tanggal amandemen atau kurtailmen program; dan tanggal pada saat Grup mengakui biaya restrukturisasi terkait.

Bunga neto ditentukan dengan mengalikan liabilitas (aset) imbalan pasti neto dengan tingkat diskonto. Grup mengakui perubahan atas liabilitas imbalan pasti neto berikut pada biaya produksi dan *lifting* dan beban penjualan, umum dan administrasi pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian:

- Biaya jasa yang terdiri dari biaya jasa kini, biaya jasa lalu dan keuntungan dan kerugian atas kurtailmen.
- Beban atau pendapatan bunga neto.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits (continued)

In addition, the Group also provided the post-employment benefits for its key management personnel in accordance with the Group policy.

Defined benefit program

The cost of providing benefits under the defined benefits plan is determined using the *Projected Unit Credit* method with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period.

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which is recognized as other comprehensive income, consists of:

- i. Actuarial gain and losses;
- ii. Return on program asset, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest;
- iii. Every changes in asset ceiling, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest.

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), is recognized as other comprehensive income and presented as separate line item in equity and will not be reclassified to profit or loss in the next periods.

Past service costs are recognized in profit or loss on the earlier of the date of the plan amendment or curtailment, and the date that the Group recognizes related restructuring costs.

Net interest is calculated by applying discount rate to the net defined benefit liability (asset). The Group recognizes the following changes in the net defined benefit obligation under production and lifting cost and selling, general and administrative expenses in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income:

- Service costs comprise current service costs, past-service costs and gains and losses on curtailments.
- Net interest expense or income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

s. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Program imbalan pasti (lanjutan)

Kurtailmen terjadi apabila Grup mengurangi secara signifikan jumlah pekerja yang ditanggung oleh program, terminasi atau penghentian program.

Penyelesaian program terjadi ketika entitas melakukan transaksi yang menghapuskan semua kewajiban hukum atau konstruktif untuk sebagian atau seluruh imbalan dalam program imbalan pasti.

Program pensiun iuran pasti

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

Imbalan jangka panjang lainnya

Beban imbalan jangka panjang lainnya ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan metode yang disederhanakan di mana metode ini tidak mengakui pengukuran kembali dalam penghasilan komprehensif lain. Total nilai neto dari biaya jasa kini, biaya bunga neto atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto dan pengukuran kembali liabilitas (aset) imbalan pasti neto diakui pada laba rugi.

t. Kewajiban Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui kewajiban pembongkaran aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area diakui sebagai komponen biaya perolehan aset, yang kemudian disusutkan/didepresiasi dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

s. Pension and Other Employment Benefits (continued)

Defined benefit program (continued)

A curtailment occurs when the Group either significantly reduce the number of employees covered by a plan, termination or suspension of the program.

A settlement occurs when an entity enters into a transaction that eliminates all further legal or constructive obligation for part or all of the benefits provided under a defined benefit plan.

Defined contribution pension plan

The costs of the defined contribution plans are recognized when incurred.

Other long-term benefits

The cost of providing other long-term employee benefits is determined using the *Projected Unit Credit* method using simplified method of not recognizing remeasurements in other comprehensive income. The net total of service cost, net interest on the net defined benefit liability (asset) and remeasurements of the net defined benefit liability (asset) is recognized in profit or loss.

t. Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group recognizes its obligations for future dismantlement of assets, and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts or in line with applicable regulations.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognized as part of the acquisition costs of the assets, and are subsequently depreciated/depleted using the unit-of-production method in line with the selected assets depletion rate.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Kewajiban Pembongkaran Aset dan Restorasi Area (lanjutan)

Dalam banyak kasus, aktivitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan.

Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian atas nilai kini dari kewajiban pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area dibukukan sebagai penyesuaian atas nilai tercatat aset yang bersangkutan dengan jumlah yang sama.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban pendanaan.

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi dan lingkungan hidup yang terjadi pada tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

u. Instrumen Keuangan

Aset Keuangan

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan kenaikan nilai aset keuangan dari satu entitas dan liabilitas keuangan atau instrumen ekuitas dari entitas lainnya.

Mulai tanggal 1 Januari 2020, Grup melakukan penerapan PSAK 71, yang mensyaratkan pengaturan instrumen keuangan terkait klasifikasi dan pengukuran, penurunan nilai atas instrumen aset keuangan dan akuntansi lindung nilai.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Asset Abandonment and Site Restoration Obligations (continued)

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur several years in the future. The provision for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations at the reporting date, based on current legal requirements.

Such estimates are reviewed on an annual basis and adjusted each year as required. Adjustments to the present value of the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations are recorded as adjustment to the carrying amount of the associated asset in the same amount.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognized as a finance cost.

The costs related to restoration, rehabilitation and living environment which occurred in the production phase are expensed as part of production cost.

u. Financial Instruments

Financial Assets

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

From 1 January 2020, the Group has applied PSAK 71, which set the requirements in classification and measurement, impairment in value of financial assets and hedging accounting.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan awal

Grup menentukan klasifikasi aset keuangan tersebut pada pengakuan awal aset terkait.

Klasifikasi dan pengukuran aset keuangan didasarkan pada: (i) bisnis model Grup; dan (ii) karakteristik arus kas kontraktual aset keuangan terkait, apakah semata terdiri dari pembayaran pokok dan bunga.

Aset keuangan diklasifikasikan kedalam tiga kategori sebagai berikut:

1. Aset keuangan yang diukur dengan biaya diamortisasi;
2. Aset keuangan yang diukur dengan nilai wajar melalui laba rugi; dan
3. Aset keuangan yang diukur melalui penghasilan komprehensif lain.

Agar aset keuangan dapat diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau FVOCI, diperlukan memperoleh arus kas yang semata-mata merupakan pembayaran pokok dan bunga atas jumlah pokok terhutang. Aset keuangan dengan arus kas yang bukan semata-mata pembayaran pokok dan bunga diklasifikasikan dan diukur pada FVTPL, terlepas dari model bisnis Grup.

Model bisnis Grup untuk mengelola aset keuangan mengacu pada bagaimana ia mengelola aset keuangannya untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari pengumpulan arus kas kontraktual, penjualan aset keuangan, atau keduanya.

Aset keuangan diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi dikuasai dalam model bisnis dengan tujuan untuk memegang aset keuangan untuk mengumpulkan arus kas kontraktual, sedangkan aset keuangan yang diklasifikasikan dan diukur pada FVOCI dikuasai dalam model bisnis dengan tujuan memegang hak untuk mengumpulkan arus kas kontraktual dan penjualan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Initial recognition

The Group determines the classification of its financial assets at initial recognition of the assets.

Classification and measurement of financial assets are based on: (i) the Group's business model; and (ii) the assets' contractual cash flows characteristics, whether they are made up of solely payments of principal and interest.

Financial assets are classified into three categories as follows:

1. Financial assets at amortised cost;
2. Financial assets at fair value through profit and loss, or FVTPL; and
3. Financial assets at fair value through other comprehensive income, or FVOCI.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortised cost or FVOCI, it needs to give rise to cash flows that are solely payments of principal and interest on the principal amount outstanding. Financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest are classified and measured at FVTPL, irrespective of the Group's business model.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Financial assets classified and measured at amortised cost are held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows while financial assets classified and measured at FVOCI are held within a business model with the objective of both holding to collect contractual cash flows and selling.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan awal (lanjutan)

Selain aset keuangan yang diukur dengan nilai wajar melalui laba rugi, dimana biaya transaksi pembelian aset terkait langsung dibebankan dalam laporan laba rugi, semua aset keuangan pada awalnya diakui sebesar nilai wajarnya ditambah dengan biaya-biaya transaksi.

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang memerlukan penyerahan aset dalam kurun waktu yang ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (perdagangan yang lazim) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu pada tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran aset keuangan setelah pengakuan awal tergantung pada klasifikasinya sebagai berikut:

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi termasuk: (i) investasi pada surat utang yang secara aktif diperdagangkan; (ii) investasi pada surat utang yang tidak memiliki arus kas kontraktual semata dari pembayaran pokok dan bunga; (iii) investasi pada instrumen ekuitas atau saham yang tidak diklasifikasikan sebagai aset keuangan yang diukur melalui penghasilan komprehensif lain oleh Grup; dan (iv) kontrak aset derivatif.

Grup memiliki investasi pada reksadana dan kontrak aset derivatif yang digunakan untuk keperluan lindung nilai yang diklasifikasikan dalam kategori ini.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi disajikan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian dari perubahan nilai wajar diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Initial recognition (continued)

Other than financial assets which are classified and measured at FVTPL, in which the transactions costs are immediately charged to profit or loss, all financial assets are recognized initially at fair value plus transaction costs.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the market place (regular way trades) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

- *Financial assets at fair value through profit or loss*

Financial assets at fair value through profit or loss include: (i) debt investments that are actively traded; (ii) debt investments whose contractual cash flows are not solely made up of payments of principal and interest; (iii) equity investments which the Group had not irrevocably elected to be measured at FVOCI; and (iv) derivative asset contracts.

The Group's has its investments in mutual funds and derivative asset contracts used for hedging purposes classified under this category.

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statements of financial position at fair value with gains or losses from changes in fair value recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan yang diukur dengan biaya yang diamortisasi

Aset keuangan yang diukur dengan biaya yang diamortisasi adalah aset keuangan non-derivatif yang tidak mempunyai kuotasi di pasar aktif, tidak termasuk dalam kelompok aset yang secara aktif diperdagangkan dan memiliki arus kas kontraktual yang semata dari pembayaran pokok dan bunga.

Setelah pengakuan awal, aset keuangan tersebut dicatat pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif, dan keuntungan atau kerugian terkait diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau mengalami penurunan nilai, atau melalui proses amortisasi.

Grup memiliki kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain (kecuali piutang Pajak Pertambahan Nilai yang dapat ditagihkan), piutang konsesi dan sewa pembiayaan dalam kategori ini.

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan penghasilan komprehensif lain

Aset keuangan dalam kategori ini termasuk investasi pada surat utang yang memiliki arus kas kontraktual semata dari pembayaran pokok dan bunga, namun tujuan bisnis Grup tidak hanya untuk memperoleh arus kas kontraktual tersebut sampai dengan akhir umur aset. Apabila diperlukan, Grup dapat menjual aset keuangan terkait di masa mendatang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- Financial assets at amortized cost

Financial assets at amortized cost are non-derivative financial assets that are not quoted in an active market, do not qualify as assets that are actively traded, and have contractual cash flows which are solely made up of payments of principal and interest.

After initial measurement, such financial assets are carried at amortized cost using the effective interest rate method, and gains or losses are recognized in profit or loss when the financial assets are derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

The Group has cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (except for reimbursable Value Added Tax), concession and finance lease receivables under this category.

- Financial assets at fair value through other comprehensive income

These financial assets include investments in debt instruments whose contractual cash flows are made up of solely payments of principal and interest, but the Group's business model is not simply to collect the contractual cash flows until maturity. If necessary, the Group may sell the debt investments as it sees fit.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal (lanjutan)

- Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan penghasilan komprehensif lain (lanjutan)

Setelah pengukuran awal, investasi pada surat utang tersebut diukur dengan nilai wajar dengan keuntungan atau kerugian yang belum terealisasi diakui dalam ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian. Pada saat aset tersebut dihentikan pengakuannya, keuntungan atau kerugian kumulatif yang sebelumnya dicatat dalam ekuitas harus diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Investasi pada instrumen ekuitas atau saham dapat juga diklasifikasikan oleh Grup dalam kategori ini. Klasifikasi ditentukan berdasarkan basis instrument per instrumen. Keuntungan dan kerugian dari aset keuangan ini tidak pernah direklasifikasikan ke laba rugi.

Penghentian pengakuan aset keuangan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau bila dapat diterapkan, untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi bila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir; atau
- ii. Grup tetap memiliki hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut namun menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan kepada pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan; atau
- iii. Grup mengalihkan hak kontraktual untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut dan: (a) secara substansial mentransfer seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) secara substansial tidak mengalihkan dan tidak memiliki seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

- Financial assets at fair value through other comprehensive income (continued)

After initial measurement, debt investments are measured at fair value with unrealized gains or losses recognized in the shareholders' equity in the consolidated statements of financial position. When the asset is derecognized, the cumulative gain or loss previously recorded in the shareholders' equity shall be recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

The Group may also elect to irrevocably classify equity investments in this category. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis. Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss.

Derecognition of financial assets

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

- i. The contractual rights to receive cash flows from such financial asset have expired; or
- ii. The Group retains the right to receive cash flows from such financial asset, but has assumed an obligation to pay them in full without material delay to a third party under a "pass through" arrangement; or
- iii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the financial asset and either: (a) has transferred substantially all the risks and rewards of the financial asset, or (b) has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the financial asset, but has transferred control of the financial asset.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan

Grup menerapkan metode yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian ("ECL") tersebut terhadap kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha, piutang lain-lain (kecuali piutang Pajak Pertambahan Nilai yang dapat ditagihkan) dan aset kontrak tanpa komponen pendanaan yang signifikan.

Di bawah pendekatan ini, Grup tidak menelusuri perubahan dalam risiko kredit, tetapi sebaliknya mengakui penyisihan kerugian berdasarkan ECL seumur hidup pada setiap tanggal pelaporan, disesuaikan dengan faktor-faktor pandangan ke depan untuk spesifik debitur dan lingkungan ekonomi. ECL didasarkan pada perbedaan antara arus kas kontraktual yang sesuai dengan kontrak dan semua arus kas yang diharapkan akan diterima Grup, didiskontokan pada perkiraan tingkat bunga efektif awal.

Untuk piutang jangka panjang lainnya, termasuk piutang dari aset keuangan konsesi dan sewa pembiayaan, Grup menilai apakah risiko kredit dari instrumen keuangan telah meningkat secara signifikan sejak pengakuan awal. Ketika melakukan penilaian, Grup menggunakan perubahan atas risiko gagal bayar yang terjadi sepanjang perkiraan usia instrument keuangan daripada perubahan atas jumlah kerugian kredit ekspektasian. Dalam melakukan penilaian, Grup membandingkan antara risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat periode pelaporan dengan risiko gagal bayar yang terjadi atas instrumen keuangan pada saat pengakuan awal dan mempertimbangkan kewajaran serta ketersediaan informasi, yang tersedia tanpa biaya atau usaha pada saat tanggal pelaporan terkait dengan kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi di masa depan, yang mengindikasikan kenaikan risiko kredit sejak pengakuan awal.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets

The Group applies a simplified approach to measure such expected credit loss ("ECL") for cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (except for reimbursable Value Added Tax), and contract assets without significant financing component.

Under this approach, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognises a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment. ECLs are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original effective interest rate.

For other long-term receivables, including concession and finance lease receivables, the Group assesses whether the credit risk on a financial instrument has increased significantly since initial recognition. When making the assessment, the Group uses the change in the risk of a default occurring over the expected life of the financial instrument instead of the change in the amount of expected credit losses. To make that assessment, the Group compares the risk of a default occurring on the financial instrument as at the reporting date with the risk of a default occurring on the financial instrument as at the date of initial recognition and consider reasonable and supportable information, that is available without undue cost or effort at the reporting date about past events, current conditions and forecasts of future economic conditions, that is indicative of significant increases in credit risk since initial recognition.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan nilai dari aset keuangan (lanjutan)

Untuk investasi utang yang diukur pada FVOCI, Grup menerapkan penyederhanaan risiko kredit yang rendah. Investasi utang Grup yang diukur pada FVOCI hanya terdiri dari obligasi yang termasuk sebagai kategori investasi terbaik, oleh karena itu, merupakan investasi yang memiliki risiko kredit rendah.

Pada setiap tanggal pelaporan, Grup mengevaluasi apakah investasi utang dianggap memiliki risiko kredit rendah menggunakan semua informasi yang layak dan didukung oleh informasi yang tersedia tanpa biaya atau usaha yang tidak semestinya. Grup mempertimbangkan bahwa terdapat peningkatan risiko kredit yang signifikan ketika pembayaran kontrak lebih dari 30 hari lewat dari tanggal jatuh tempo.

Liabilitas Keuangan

Pengakuan awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi dan liabilitas keuangan lain yang tidak dimiliki untuk diperdagangkan atau tidak ditetapkan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laporan laba rugi.

Grup menentukan klasifikasi liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal. Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dari jumlah yang diterima dan, dalam hal pinjaman dan utang, dikurangi dengan biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang dan liabilitas derivatif.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Assets (continued)

Impairment of financial assets (continued)

For debt investments measured at FVOCI, the Group applies the low credit risk simplification. The Group's debt investments measured at FVOCI comprise solely of quoted bonds that are graded in the top investment category, therefore, are low credit risk investments.

At every reporting date, the Group evaluates whether the debt investment is considered to have low credit risk using all reasonable and supportable information that is available without undue cost or effort. The Group considers that there has been a significant increase in credit risk when contractual payments are more than 30 days past due.

Financial Liabilities

Initial recognition

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities that are not held for trading or not designated at fair value through profit or loss.

The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition. Financial liabilities are recognized initially at the fair value of the consideration received and, in the case of loans and borrowings, less directly attributable transaction cost.

The Group's financial liabilities consist of trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debts and derivative liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal

Pengukuran liabilitas keuangan tergantung pada klasifikasi.

- Pinjaman dan utang

Liabilitas keuangan yang tidak diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dikategorikan dan diukur dengan biaya perolehan diamortisasi.

Setelah pengakuan awal, pinjaman dan utang yang dikenakan bunga selanjutnya diukur pada biaya perolehan yang diamortisasi dengan menggunakan metode suku bunga efektif. Pada tanggal pelaporan keuangan, biaya bunga yang masih harus dibayar dicatat secara terpisah dari nilai pokok pinjaman terkait dalam bagian liabilitas lancar. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian ketika liabilitas dihentikan pengakuannya serta melalui proses amortisasi menggunakan metode suku bunga efektif.

Utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang diklasifikasikan dalam kategori pinjaman dan utang.

Penghentian pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada saat liabilitas tersebut dibayar atau dibatalkan atau kadaluwarsa. Ketika sebuah liabilitas keuangan yang masih ada ditukar dengan liabilitas keuangan lain dari pemberi pinjaman yang sama atas persyaratan yang secara substansial berbeda, atau bila persyaratan dari liabilitas keuangan tersebut secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi persyaratan tersebut dicatat sebagai penghentian pengakuan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas keuangan baru, dan selisih antara nilai tercatat masing-masing liabilitas keuangan tersebut diakui dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Financial Liabilities (continued)

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on the classification.

- Loans and borrowings

Financial liabilities that are not classified at fair value through profit or loss fall into this category and are measured at amortized cost.

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method. At financial reporting date, the accrued interest is recorded separately from the respective principal amount of loans as part of current liabilities. Gains and losses are recognized in consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income when the liabilities are derecognized as well as through the amortization process using the effective interest rate method.

Trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans and long term debts are classified under loans and borrowings.

Derecognition of financial liabilities

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged, cancelled or has expired. When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. Instrumen Keuangan (lanjutan)

Saling hapus dari instrumen keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan saling hapus dan nilai netonya dilaporkan dalam laporan posisi keuangan konsolidasian jika, dan hanya jika, memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan berniat untuk menyelesaikan secara neto atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitasnya secara bersamaan.

Penyesuaian risiko kredit

Grup menyesuaikan harga di pasar yang dapat diobservasi untuk mencerminkan adanya perbedaan risiko kredit para pihak yang bertransaksi antara instrumen yang diperdagangkan di pasar tersebut dengan instrumen yang dinilai untuk posisi aset keuangan. Dalam penentuan nilai wajar posisi liabilitas keuangan, risiko kredit Grup terkait dengan instrumen keuangan tersebut ikut diperhitungkan.

v. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai

Grup menggunakan instrumen keuangan derivatif seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing, *swap* antar mata uang dan kontrak komoditas untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing, risiko tingkat suku bunganya dan risiko harga komoditas. Instrumen keuangan derivatif tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. Financial Instruments (continued)

Offsetting of financial instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statements of financial position if, and only if, there is currently an enforceable legal right to set off the recognized amounts and there is an intention either to settle on a net basis, or to realize the assets and the liabilities simultaneously.

Credit risk adjustment

The Group adjusts the price in the observable market to reflect any differences in counterparty credit risk between instruments traded in that market and the ones being valued for financial asset positions. In determining the fair value of financial liability positions, the Group's own credit risk associated with the instrument is taken into account.

v. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts, cross-currency swaps and commodity contracts to hedge its foreign currency risks, interest rate risks and commodity price risk. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)

Pada awal hubungan lindung nilai, Grup merancang dan mendokumentasikan hubungan lindung nilai yang diinginkannya untuk menerapkan akuntansi lindung nilai secara formal, tujuan dan strategi manajemen risiko untuk melakukan lindung nilai.

Hubungan lindung nilai memenuhi syarat untuk akuntansi lindung nilai jika memenuhi semua persyaratan efektivitas berikut:

- i. terdapat 'hubungan ekonomi' antara item yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai;
- ii. efek risiko kredit tidak 'mendominasi perubahan nilai' yang dihasilkan dari hubungan ekonomi itu;
- iii. rasio lindung nilai dari hubungan lindung nilai adalah perbandingan antara jumlah item yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai.

Lindung nilai arus kas

Lindung nilai arus kas digunakan untuk lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko mata uang asing atau risiko tingkat suku bunga yang terkait dengan suatu aset atau liabilitas yang diakui.

Bagian efektif atas laba atau rugi instrumen lindung nilai atas arus kas diakui langsung pada pendapatan komprehensif lain, sementara bagian yang tidak efektif diakui segera dalam laporan laba rugi.

Grup mempunyai kontrak forward dan swap antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Grup juga mempunyai kontrak collar komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Kontrak forward, swap dan opsi komoditas tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting (continued)

At the inception of a hedge relationship, the Group formally designates and documents the hedge relationship to which it wishes to apply hedge accounting, the risk management objective and strategy for undertaking the hedge.

A hedging relationship qualifies for hedge accounting if it meets all of the following effectiveness requirements:

- i. there is 'an economic relationship' between the hedged item and the hedging instrument;
- ii. the effect of credit risk does not 'dominate the value changes' that result from that economic relationship;
- iii. the hedge ratio of the hedging relationship is the comparison between the quantity of hedged item and hedging instrument.

Cash flow hedge

Cash flow hedge is used to hedge the exposure to variability in cash flows that is attributable to foreign currency risk or interest rate risk associated with a recognized asset or liability.

The effective portion of the gain or loss on the cash flow hedging instrument is recognized directly in other comprehensive income, while any ineffective portion is recognized immediately in profit or loss.

The Group entered into forward and cross-currency swap contracts that are used to hedge for the exposure to changes in cash flows due to changes in foreign exchange rates. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. Such forward, swap and commodity contracts are accounted for under hedge accounting.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Grup merancang hanya elemen spot dari kontrak forward dan swap antar mata uang serta nilai intrinsik opsi komoditas sebagai instrumen lindung nilai. Unsur ke depan dari kontrak forward dan swap antar mata uang, serta komponen nilai waktu dari opsi komoditas diakui dalam OCI dan diakumulasikan dalam komponen terpisah dari ekuitas di bawah biaya cadangan lindung nilai. Karena lindung nilai arus kas Grup tidak menyebabkan pengakuan item-item nonkeuangan di neraca, jumlah yang terakumulasi dalam OCI direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada periode atau periode yang sama di mana arus kas yang dilindung nilai memengaruhi laba atau kerugian.

w. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi

Pendapatan dari penjualan minyak mentah dan gas diakui pada saat pengiriman ke pelanggan. Apabila volume dari minyak yang di-lifting kurang/lebih dari hak Grup, maka piutang dari/utang ke Pemerintah harus diakui.

Pendapatan dari usaha kelistrikan

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan sejauh komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah lessor.

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan overhead) diakui sebagai pendapatan pada saat penyerahan tenaga listrik ke pelanggan. Pendapatan dari operasi dan pemeliharaan, dan jasa lainnya diakui pada saat jasa diberikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting (continued)

Cash flow hedge (continued)

The Group designates only the spot element of the forward and cross-currency swap contracts and the intrinsic value of commodity options as hedging instruments. The forward element of forward, cross-currency swap contracts as well as the time value component of commodity options are recognised in OCI and accumulated in a separate component of equity under cost of hedging reserve. Because the Group's cash flow hedges does not lead to the recognition of non-financial items on balance sheet, the amount accumulated in OCI is reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment in the same period or periods during which the hedged cash flows affect profit or loss.

w. Revenue and Expense Recognition

Revenue from sales of oil and gas

Revenue from sales of crude oil and gas is recognized upon delivery to the customer. For lifting imbalances with the Government, wherein the volume of oil lifted is less/greater than the Group entitlement, a receivable or payable is accrued.

Revenue from power business

Revenue from delivery of electric power to the customer to the extent of the investment component of the revenue transaction is accounted for as finance lease transaction whereby the Group are the lessors.

Revenue related to the other components of the price of electric power delivered (cost of gas, maintenance and overhead) is recognized as revenue upon delivery of electric power to customer. Revenue from operations and maintenance, and other services is recognized when services are rendered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

w. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

w. Revenue and Expense Recognition (continued)

Pendapatan dari usaha lainnya

Revenue from others

Pendapatan dan biaya dari kegiatan kontrak jangka panjang diakui berdasarkan tahap penyelesaian yang ditentukan berdasarkan proporsi biaya kontrak yang terjadi untuk pekerjaan yang dilakukan sampai saat ini dibandingkan dengan perkiraan jumlah biaya kontrak.

Revenue and costs from long-term contract activities are recognized based on the stage of completion which is determined based on the proportion of contract costs incurred for work performed to date compared to the estimated total contract costs.

Penghasilan/pendapatan lain-lain diakui pada saat diperoleh.

Other income/revenues are recognized when earned.

Beban

Expenses

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

x. Perpajakan

x. Taxation

Beban pajak penghasilan terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laporan laba rugi, kecuali jika pajak tersebut terkait dengan transaksi atau kejadian yang diakui di pendapatan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, pajak tersebut masing-masing diakui dalam pendapatan komprehensif lain atau ekuitas.

The income tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognized in the profit or loss, except to the extent that it relates to items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognized in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

Pajak kini

Current tax

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan. Tarif pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Current tax expense is determined based on the taxable income for the year. Tax rates used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan tahun sebelumnya diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima dan apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari "Beban Pajak Kini" dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received and if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

x. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas pada laporan posisi keuangan dengan dasar pengenaan pajaknya pada setiap tanggal pelaporan. Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

x. Taxation (continued)

Deferred tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities with their tax bases at the financial reporting date. Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statements of financial position date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

x. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak tangguhan terhadap liabilitas pajak tangguhan atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan sebesar antara 36% sampai 48%.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan sebesar 15% - 50%.

Entitas anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 25% - 34%.

Pajak Pertambahan Nilai (PPN)

Jumlah PPN neto yang terpulihkan dari, atau terutang kepada, kantor pajak termasuk sebagai bagian dari piutang atau utang pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pajak Final

Grup memiliki pajak final terutama dari pendapatan bunga.

Sesuai peraturan perpajakan di Indonesia, Pajak final dikenakan atas nilai bruto transaksi, dan tetap dikenakan walaupun atas transaksi tersebut pelaku transaksi mengalami kerugian.

Pajak final tidak termasuk dalam lingkup yang diatur oleh PSAK No. 46: Pajak Penghasilan.

y. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, atau pada saat pengujian tahunan penurunan nilai aset (yaitu *goodwill* yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis) diperlukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

x. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rate at 15% - 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax at 25% - 34%.

Value Added Tax (VAT)

The net amount of VAT recoverable from, or payable to, the taxation authorities is included as part of receivables or payables in the consolidated statement of financial position.

Final Tax

The Group has final tax mainly from interest income.

In accordance with the tax regulation in Indonesia, final tax is applied to the gross value of transactions, even when the parties carrying the transaction are recognizing losses.

Final tax is scoped out from PSAK No. 46: Income Tax.

y. Impairment of Non-Financial Assets

At end of each reporting period, the Group assesses whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset (i.e., goodwill acquired in a business combination) is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

y. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan (lanjutan)

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau unit penghasil kas ("UPK") dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya, dan ditentukan untuk aset individual kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset lain atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar nilai terpulihkannya. Rugi penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan diakui pada laporan laba rugi sebagai "kerugian atas penurunan nilai aset".

Pemulihan rugi penurunan nilai untuk aset non-keuangan selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui segera dalam laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

y. Impairment of Non-Financial Assets (continued)

An asset's recoverable amount is the higher of the asset's or cash generating unit ("CGU")'s fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. The impairment losses of continuing operations are recognized in profit or loss as "impairment losses".

Reversal on impairment loss for non-financial assets other than goodwill would be recognized if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the assets' recoverable amount since the last impairment test was carried out. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. Reversal of an impairment loss is recognized immediately in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the said asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

Goodwill is tested for impairment annually (on December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for goodwill by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the goodwill relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than its carrying amount, an impairment loss is recognized.

Impairment losses relating to goodwill cannot be reversed in future periods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

z. Pengaturan Bersama

z. Joint Arrangement

Pengaturan bersama adalah pengaturan yang dua atau lebih pihak memiliki pengendalian bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan mengenai aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

A joint arrangement is an arrangement over which two or more parties have joint control. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

Operasi Bersama

Joint Operation

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan tersebut memiliki hak atas aset dan kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

A joint operation is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama (operator bersama).

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator).

Ketika entitas mengakuisisi kepentingan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis, kombinasi bisnis entitas tersebut, menerapkan seluruh prinsip akuntansi kombinasi bisnis. Hal ini diterapkan untuk akuisisi kepentingan awal dan kepentingan tambahan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis.

When an entity acquires an interest in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business, it shall apply, all of the principles on business combinations accounting. This applies to the acquisition of both the initial interest and additional interests in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business.

Sehubungan dengan kepemilikannya dalam operasi bersama, Grup mengakui:

In relation to its interests in joint operations, the Group recognizes its:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas output yang dihasilkan dari operasi bersama;
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan output oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

- *Assets, including its share of any assets held jointly;*
- *Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;*
- *Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;*
- *Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and*
- *Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.*

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, di mana Grup merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognize gains and losses resulting from such a transaction only to the extent of the other parties' interests in the joint operation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

z. Pengaturan Bersama (lanjutan)

Operasi Bersama (lanjutan)

Ketika Grup kehilangan pengendalian bersama, Grup mengakui dan mencatat investasi yang tersisa pada nilai wajar. Perbedaan antara nilai tercatat dari entitas pengendalian bersama dahulu saat kehilangan pengendalian bersama dan nilai wajar investasi yang tersisa dan pendapatan dari pelepasan dicatat dalam laba atau rugi. Ketika investasi tersisa menunjukkan pengaruh yang signifikan, maka investasi akan dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

Ventura Bersama

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang mengatur bahwa para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto pengaturan tersebut. Investasi pada ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas.

aa. Informasi Segmen

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis), atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

Segmen pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 42, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

z. Joint Arrangement (continued)

Joint Operation (continued)

Upon loss of joint control, the Group measures and recognizes its remaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the former jointly controlled entity upon loss of joint control and the fair value of the remaining investment and gain from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associates.

Joint Venture

Joint ventures are a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the arrangement. Investment in joint ventures are accounted for using the equity method.

aa. Segment Information

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 42, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

bb. Provisi

Provisi diakui ketika Grup memiliki kewajiban kini (bersifat hukum dan/atau konstruktif) yang diakibatkan oleh peristiwa di masa lalu, dan besar kemungkinannya arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomis akan diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

cc. Laba per Saham

Laba per saham dasar dihitung dengan membagi laba periode/tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode/tahun yang bersangkutan.

Laba bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba periode/tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode/tahun berjalan ditambah dengan rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan konversi semua instrumen berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif dengan menjadi saham biasa.

dd. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

ee. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan

Aset dimiliki untuk dijual

Aset tidak lancar diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual jika nilai tercatatnya akan dipulihkan terutama melalui transaksi penjualan daripada melalui pemakaian berlanjut.

Aset dimiliki untuk dijual diukur pada nilai yang lebih rendah antara nilai tercatat dan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual.

Aset tetap dan aset tak berwujud tidak didepresiasi atau diamortisasi setelah diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

bb. Provisions

Provisions are recognized when the Group has a present obligation, (legal and/or constructive) as a result of a past event, and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

cc. Earnings per Share

Basic earnings per share is calculated by dividing the profit for the period/year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period/year.

Diluted earnings per share is calculated by dividing the profit for the period/year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period/year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

dd. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognized as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

ee. Assets Held for Sale and Discontinued Operations

Assets held for sale

Non-current assets are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use.

Assets held for sale are measured at the lower of their carrying amount and fair value less costs to sell.

Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortised once classified as held for sale.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ee. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan (lanjutan)

Aset dimiliki untuk dijual (lanjutan)

Aset dan liabilitas diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual disajikan terpisah sebagai bagian lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Operasi yang dihentikan

Operasi yang dihentikan adalah komponen entitas yang telah dilepaskan atau diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan

- Mewakili lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah; dan
- Bagian dari rencana tunggal terkoordinasi untuk melepaskan lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah, atau
- Entitas anak yang diperoleh secara khusus dengan tujuan dijual kembali.

Operasi yang dihentikan disajikan terpisah dari hasil usaha operasi yang dilanjutkan dan disajikan sebagai suatu jumlah tunggal laba atau rugi setelah pajak dari operasi yang dihentikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Informasi komparatif periode sebelumnya diklasifikasikan kembali untuk menyelesaikan dengan penyajian tersebut.

Jika kriteria dimiliki untuk dijual tidak lagi dipenuhi, aset tersebut diklasifikasikan kembali pada klasifikasi sebelum aset tersebut dikategorikan sebagai tersedia dijual dan diukur pada yang lebih rendah antara (a) jumlah tercatat aset tersebut (atau kelompok lepasan) diklasifikasikan sebelum dimiliki untuk dijual, disesuaikan dengan penyusutan dan amortisasi yang seharusnya diakui apabila aset tersebut (kelompok lepasan) tidak diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan (b) jumlah terpulihkan pada saat tanggal keputusan tidak menjual. Hasil usaha yang sebelumnya disajikan pada operasi yang dihentikan diklasifikasikan kembali dan termasuk dalam penghasilan dari operasi yang dilanjutkan untuk semua periode sajian.

Pengungkapan tambahan disajikan pada Catatan 38. Catatan laporan keuangan lainnya terutama merupakan jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ee. Assets Held for Sale and Discontinued Operations (continued)

Assets held for sale (continued)

Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately as current items in the consolidated statements of financial position.

Discontinued Operations

A discontinued operations is a component of a company that either has been disposed of, or is classified as held for sale, and

- Represents a separate major line of business or major geographical area of operations; and
- Is part of a single co-ordinated plan to dispose of a separate major line of business or major geographical area of operations, or
- Is a subsidiary acquired exclusively with a view to re-sell.

Discontinued operations are excluded from the results of continuing operations and presented as a single amount as profit or loss after tax from discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. The comparative prior period information are re-presented to align with such presentation.

If held for sale criteria are no longer met, such assets are re-presented to the classification prior to held for sale classification and measured at the lower of (a) its carrying amount before the asset (or disposal group) was classified as held for sale, adjusted for any depreciation, amortization that would have been recognized had the asset (or disposal group) not been classified as held for sale, and (b) its recoverable amount at the date of the subsequent decision not to sell. The results of operations of the component previously presented in discontinued operations shall be reclassified and included in income from continuing operations for all periods presented.

Additional disclosures are provided in Note 38. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

ff. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa setelah akhir tahun yang memberikan informasi tambahan tentang posisi Grup pada akhir periode pelaporan (peristiwa penyesuaian) dicerminkan dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa setelah akhir tahun yang tidak disesuaikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian jika material.

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan

Perusahaan dan anak perusahaannya ("Grup") telah melakukan penerapan atas PSAK 71, PSAK 72, PSAK 73 secara efektif untuk tahun buku yang dimulai pada 1 Januari 2020.

- PSAK 71 "Instrumen Keuangan"

Grup menerapkan PSAK 71 secara prospektif, dengan tanggal pengaplikasian awal sejak 1 Januari 2020. Grup tidak menyajikan kembali informasi komparatif yang masih dilaporkan berdasarkan PSAK 55. Perbedaan yang timbul dari penerapan awal PSAK 71 diakui langsung di dalam ekuitas.

Efek dari penerapan PSAK 71 adalah sebagai berikut:

Klasifikasi dan pengukuran atas aset keuangan

Berdasarkan PSAK 71, investasi pada instrumen utang selanjutnya diukur pada nilai wajar melalui laba rugi ("FVTPL"), biaya perolehan diamortisasi, atau nilai wajar melalui pendapatan komprehensif lain ("FVOCI"). Klasifikasi ini didasarkan pada dua kriteria: model bisnis Grup untuk mengelola aset dan apakah arus kas kontraktual instrumen semata-mata hanya dari pembayaran pokok dan bunga.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

ff. Events After Reporting Period

Post year-end events that provide additional information about the Group's position at end of reporting period (adjusting events) are reflected in the consolidated financial statements. Post year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to consolidated financial statements when material.

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year

The Company and its subsidiaries (the "Group") adopt SFAS 71, SFAS 72 and SFAS 73 effectively for financial year beginning 1 January 2020.

- SFAS 71 "Financial Instruments"

The Group applied SFAS 71 prospectively, with an initial application date of 1 January 2020. The Group has not restated the comparative information, which continues to be reported under SFAS 55. Differences arising from the initial adoption of SFAS 71 have been recognised directly in equity.

The effects of adopting SFAS 71 are as follows:

Classification and measurement of financial assets

Under SFAS 71, investment in debt instruments are subsequently measured at fair value through profit or loss ("FVTPL"), amortised cost, or fair value through other comprehensive income ("FVOCI"). The classification is based on two criteria: the Group's business model for managing the assets and whether the instruments' contractual cash flows represent solely payments of principal and interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 71 "Instrumen Keuangan" (lanjutan)

Klasifikasi dan pengukuran atas aset keuangan (lanjutan)

Persyaratan klasifikasi dan pengukuran PSAK 71 tidak berdampak signifikan terhadap Grup.

Penurunan nilai atas aset keuangan

Penerapan PSAK 71 secara fundamental telah mengubah akuntansi Grup untuk kerugian penurunan nilai atas aset keuangan dengan mengganti pendekatan kerugian yang terjadi PSAK 55 dengan pendekatan kerugian kredit ekspektasian pada masa yang akan datang. PSAK 71 mensyaratkan Grup untuk mengakui cadangan kerugian kredit yang diekspektasikan untuk semua instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi.

Grup menerapkan metode yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian yang disyaratkan oleh PSAK 71 yang mengharuskan penggunaan provisi kerugian ekspektasian seumur hidup untuk semua piutang yang tidak memiliki komponen pendanaan yang signifikan. Berdasarkan penelaahan yang dilakukan oleh Grup, Grup berpendapat bahwa saldo pencadangan atas piutang usaha sudah memadai.

Secara umum Grup berpendapat bahwa dampak penerapan pengukuran kerugian kredit ekspektasian untuk aset keuangan lainnya yang dicatat pada biaya perolehan diamortisasi, termasuk piutang konsesi dan pembiayaan, pada tanggal 1 Januari 2020 tidak signifikan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 71 "Financial Instruments" (continued)

Classification and measurement of financial assets (continued)

The classification and measurement requirements of SFAS 71 did not have a significant impact to the Group.

Impairment of financial assets

The adoption of SFAS 71 has fundamentally changed the Group's accounting for impairment losses for financial assets by replacing SFAS 55's incurred loss approach with a forward-looking expected credit loss approach. SFAS 71 requires the Group to recognise an allowance for expected credit losses for all debt instruments not held at fair value through profit or loss.

The Group applies the simplified approach to provide for expected credit losses prescribed by SFAS 71 which requires the use of lifetime expected loss provision of receivables without significant financing component. Based on the assessment made by the Group, the group is in the opinion that the current provision balance for trade receivables balance is adequate.

In general, The Group is in the opinion that the impact of applying expected credit loss measurement to other financial assets carried at amortised costs, including concession and finance lease receivables, as at 1 January 2020 were not significant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 71 "Instrumen Keuangan" (lanjutan)

Akuntansi lindung nilai

Semua hubungan lindung nilai Grup yang ada memenuhi syarat untuk diperlakukan sebagai hubungan lindung nilai yang berkelanjutan. Sebelum penerapan PSAK 71, Grup menentukan perubahan nilai wajar dari seluruh kontrak opsi dalam hubungan lindung nilai arus kas. Setelah penerapan persyaratan akuntansi lindung nilai PSAK 71, Grup hanya menetapkan elemen nilai intrinsik dari kontrak opsi sebagai instrumen lindung nilai. Elemen nilai waktu diakui dalam penghasilan komprehensif lain. Grup menerapkan prinsip-prinsip akuntansi lindung nilai baru secara prospektif untuk transaksi lindung nilai baru yang dimasukkan setelah 1 Januari 2020. Oleh karena itu, tidak ada dampak yang signifikan pada 1 Januari 2020 dari penerapan prinsip-prinsip akuntansi lindung nilai baru PSAK 71.

Grup juga telah mengadopsi dua tambahan amandemen yang berlaku efektif sejak 1 Januari 2020, yaitu: (i) amandemen PSAK 71 yang mengatur fitur percepatan pelunasan dengan kompensasi negatif; dan (ii) amandemen PSAK 15 yang mensyaratkan Grup untuk menerapkan ketentuan penurunan nilai PSAK 71 atas pinjaman jangka panjang yang diberikan kepada entitas asosiasi atau ventura bersama. Kedua amandemen ini tidak memiliki dampak yang signifikan atas laporan keuangan konsolidasian Grup.

- PSAK 72 "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan"

Efektif tanggal 1 Januari 2020, Grup menerapkan PSAK 72 "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan".

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 71 "Financial Instruments" (continued)

Hedge accounting

All of the Group's existing hedging relationships were eligible to be treated as continuing hedging relationships. Before the adoption of SFAS 71, the Group designated the change in fair value of the entire option contracts in its cash flow hedge relationships. Upon adoption of the hedge accounting requirements of SFAS 71, the Group designates only the intrinsic value element of the option contracts as hedging instrument. The time value element is recognised in other comprehensive income. The Group applies these new hedge accounting principles prospectively for new hedge transactions entered after 1 January 2020. Therefore, there was no significant impact as at 1 January 2020 from the application of SFAS 71's new hedge accounting principles.

The Group has also adopted two additional amendments that became effective starting 1 January 2020: (i) amendments to SFAS 71 regarding prepayment features with negative compensation, and (ii) amendments to SFAS 15 that require the Group to apply the impairment requirements of SFAS 71 to long-term receivables provided to an associate or a joint venture. These amendments do not have a significant impact to the Group's consolidated financial statements.

- SFAS 72 "Revenue from Contracts with Customers"

Effective January 1, 2020, the Group applied PSAK 72 "Revenue from Contracts with Customers".

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 72 "Pendapatan dari Kontrak dengan Pelanggan" (lanjutan)

PSAK 72 menetapkan kerangka kerja yang komprehensif untuk menentukan bagaimana, kapan, dan berapa banyak pendapatan yang harus diakui. Standar ini menyediakan model lima langkah tunggal untuk penentuan dan pengakuan pendapatan untuk diterapkan pada semua kontrak dengan pelanggan. Standar ini juga memberikan panduan spesifik yang mensyaratkan jenis biaya tertentu untuk memperoleh dan/atau memenuhi kontrak yang akan dikapitalisasi dan diamortisasi secara sistematis yang konsisten dengan pengalihan kepada pelanggan barang atau jasa yang terkait dengan biaya yang dikapitalisasi.

Penerapan PSAK 72 tidak memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

- PSAK 73 "Sewa"

Pada tahun berjalan, Grup telah menerapkan PSAK 73 "Sewa" (seperti yang dikeluarkan oleh DSAK pada tahun 2017) yang efektif untuk periode tahunan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2020.

PSAK 73 menerapkan persyaratan baru atau mengubah persyaratan terkait dengan akuntansi sewa. Standar ini memperkenalkan perubahan signifikan untuk akuntansi penyewa dengan menghapus perbedaan antara sewa operasi dan pembiayaan dan mensyaratkan pengakuan aset hak guna dan liabilitas sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek dan aset dengan nilai rendah. Berbeda dengan akuntansi penyewa, persyaratan untuk akuntansi pemberi sewa sebagian besar tidak berubah. Rincian persyaratan baru ini dijelaskan dalam Catatan 3. Dampak dari adopsi PSAK 73 pada Laporan Keuangan Konsolidasian dijelaskan di bawah ini.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 72 "Revenue from Contracts with Customers" (continued)

PSAK 72 establishes a comprehensive framework for determining how, when and how much income must be recognized. This standard provides a single five-step model for revenue determination and recognition to be applied to all contracts with customers. This standard also provides specific guidance that requires certain types of costs to obtain and / or fulfill contracts to be capitalized and amortized systematically consistent with transfers to goods or services customers related to capitalized costs.

The implementation of PSAK 72 has no significant impact on the consolidated financial statements.

- SFAS 73 "Leases"

In the current year, the Group has applied PSAK 73 "Leases" (as issued by the DSAK in 2017) that is effective for annual periods that begin on or after 1 January 2020.

PSAK 73 introduces new or amended requirements with respect to lease accounting. It introduces significant changes to lessee accounting by removing the distinction between operating and finance lease and requiring the recognition of a right-of-use asset and a lease liability at commencement for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. In contrast to lessee accounting, the requirements for lessor accounting have remained largely unchanged. Details of these new requirements are described in Note 3. The impact of the adoption of PSAK 73 on the Group's consolidated financial statements is described below.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 73 "Sewa" (lanjutan)

Tanggal penerapan awal PSAK 73 untuk Grup adalah 1 Januari 2020. Grup telah menerapkan PSAK 73 menggunakan pendekatan retrospektif dengan dampak kumulatif, dimana:

- Mengharuskan Grup untuk mengakui dampak kumulatif penerapan PSAK 73 sebagai penyesuaian ke saldo awal saldo laba pada tanggal 1 Januari 2020, jika berlaku.
- Tidak diperbolehkan menyajikan kembali informasi komparatif, yang akan terus ditampilkan sesuai dengan PSAK 30 dan interpretasi terkait.

(a) Dampak definisi baru dari sewa

Dampak Perubahan utama dari definisi sewa berkaitan dengan konsep kontrol. PSAK 73 menentukan apakah kontrak mengandung sewa berdasarkan apakah pelanggan memiliki hak untuk mengontrol penggunaan aset selama jangka waktu tertentu untuk ditukarkan dengan imbalan. Hal ini berbeda dengan PSAK 30 yang berfokus pada risiko dan manfaat.

(b) Dampak pada akuntansi penyewa

(i) Sewa operasi sebelumnya

PSAK 73 mengubah cara Grup mencatat sewa yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai sewa operasi di PSAK 30, yang dicatat di luar neraca. Dalam menerapkan PSAK 73 pada semua sewa (kecuali hal di bawah ini), Grup:

- a) mencatat aset hak guna dan liabilitas sewa dalam laporan posisi keuangan konsolidasian, yang diukur pada nilai kini dari pembayaran sewa masa depan;

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 73 "Leases" (continued)

The date of initial application of PSAK 73 for the Group is 1 January 2020. The Group has applied PSAK 73 using the modified retrospective approach, which:

- Requires the Group to recognise the cumulative effect of initially applying PSAK 73 as an adjustment to the opening balance of retained earnings at the date of initial application, if applicable.
- Does not permit restatement of comparatives, which continue to be presented under PSAK 30 and the relevant interpretation.

(a) Impact of the new definition of a lease

The change in definition of a lease mainly relates to the concept of control. PSAK 73 determines whether a contract contains a lease on the basis of whether the customer has the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration. This is in contrast to the focus on 'risks and rewards' in PSAK 30.

(b) Impact on lessee accounting

(i) Former operating leases

PSAK 73 changes how the Group accounts for leases previously classified as operating leases under PSAK 30, which were off balance sheet. Applying PSAK 73, for all leases (except as noted below), the Group:

- a) recognises right-of-use assets and lease liabilities in the consolidated statement of financial position, initially measured at the present value of the future lease payments;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 73 "Sewa" (lanjutan)

(b) Dampak pada akuntansi penyewa (lanjutan)

(i) Sewa operasi sebelumnya (lanjutan)

- b) mencatat penyusutan aset hak guna dan bunga atas liabilitas sewa dalam laba rugi;
- c) memisahkan jumlah total pembayaran ke bagian pokok (disajikan dalam aktivitas pendanaan) dan bagian bunga (disajikan dalam aktivitas pendanaan); dan
- d) mengklasifikasikan pembayaran sewa jangka pendek, sewa aset bernilai rendah, dan pembayaran sewa variabel yang tidak termasuk dalam pengukuran liabilitas sewa dalam aktivitas operasi dalam laporan arus kas konsolidasian.

Insentif sewa (misalnya: periode sewa gratis) diakui sebagai bagian dari pengukuran aset hak guna dan liabilitas sewa dimana pada PSAK 30 hal tersebut menyebabkan pengakuan insentif sewa, yang mengurangi biaya sewa yang umumnya dengan metode garis lurus.

Grup menggunakan beberapa cara praktis yang disediakan oleh panduan transisi dalam PSAK 73, di antaranya meliputi:

- penerapan tingkat diskonto tunggal untuk portfolio sewa dengan karakteristik yang cukup serupa;
- peninjauan penurunan nilai atas sewa yang bersifat memberatkan sesuai PSAK 57 segera sebelum tanggal penerapan awal;

gg. *New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)*

- *SFAS 73 "Leases" (continued)*

(b) *Impact on lessee accounting (continued)*

(i) *Former operating leases (continued)*

- b) *recognises depreciation of right-of-use assets and interest on lease liabilities in profit or loss;*
- c) *separates the total amount of cash paid into a principal portion (presented within financing activities), and interest portion (presented within financing activities); and*
- d) *classifies the payments for short-term leases, leases of low-value assets and variable lease payments not included in lease liability measurement within operating activities in the consolidated statement of cash flows.*

Lease incentives (e.g. rent-free period) are recognised as part of the measurement of the right-of-use assets and lease liabilities whereas under PSAK 30 they resulted in the recognition of a lease incentive, amortised as a reduction of rental expenses generally on a straight-line basis.

The Group has made use of some practical expedients that are available under the transition guidance within PSAK 73, which among other things:

- *the use of a single discount rate to a portfolio of leases with reasonably similar characteristics;*
- *the impairment review on onerous leases applying PSAK 57 immediately before the date of initial application;*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 73 "Sewa" (lanjutan)

(b) Dampak pada akuntansi penyewa (lanjutan)

(i) Sewa operasi sebelumnya (lanjutan)

- perhitungan sewa operasi yang masa sewanya berakhir dalam 12 bulan dari tanggal penerapan awal sebagai sewa jangka-pendek;
- pengecualian biaya langsung awal dari pengukuran aset hak-guna pada tanggal penerapan awal; dan
- penggunaan tinjauan ke belakang dalam menentukan masa sewa jika kontrak mengandung opsi untuk memperpanjang atau menghentikan sewa.

Pada PSAK 73, aset hak guna diuji untuk penurunan nilai sesuai dengan PSAK 48. Untuk sewa jangka pendek (masa sewa 12 bulan atau kurang) dan sewa aset bernilai rendah (seperti tablet dan komputer pribadi, barang perabot kantor dan telepon), Grup telah memilih untuk mengakui biaya sewa secara garis lurus sebagaimana diizinkan oleh PSAK 73. Beban ini disajikan pada 'beban penjualan, umum dan administrasi' dalam laporan laba rugi.

(ii) Sewa pembiayaan

Perbedaan utama antara PSAK 73 dan PSAK 30 sehubungan dengan kontrak yang sebelumnya diklasifikasikan sebagai sewa pembiayaan adalah pengukuran dari nilai sisa yang didapat oleh penyewa dari pemberi sewa. PSAK 73 mewajibkan Grup mengakui kewajiban sewa sebesar nilai yang diharapkan dibayar dibawah jaminan nilai sisa daripada jumlah maksimum yang dijamin seperti yang dipersyaratkan oleh PSAK 30. Perubahan ini tidak memiliki dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 73 "Leases" (continued)

(b) Impact on lessee accounting (continued)

(i) Former operating leases (continued)

- the accounting for operating leases with a remaining lease term of less than 12 months as at 1 January 2019 as short-term leases;
- the exclusion of initial direct costs for the measurement of the right-of-use asset at the date of initial application; and
- the use of hindsight in determining the lease term where the contract contains options to extend or terminate the lease.

Under PSAK 73, right-of-use assets are tested for impairment in accordance with PSAK 48. For short-term leases (lease term of 12 months or less) and leases of low-value assets (such as tablet and personal computers, small items of office furniture and telephones), the Group has opted to recognise a lease expense on a straight-line basis as permitted by PSAK 73. This expense is presented within 'selling, general and administrative expenses' in profit or loss.

(ii) Former finance leases

The main differences between PSAK 73 and PSAK 30 with respect to contracts formerly classified as finance leases is the measurement of the residual value guarantees provided by the lessee to the lessor. PSAK 73 requires that the Group recognises as part of its lease liability only the amount expected to be payable under a residual value guarantee, rather than the maximum amount guaranteed as required by PSAK 30. This change did not have a material effect on the Group's consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- PSAK 73 "Sewa" (lanjutan)

(c) Dampak pada akuntansi pemberi sewa

PSAK 73 tidak mengubah secara substansial bagaimana perhitungan pemberi sewa untuk sewa. Berdasarkan PSAK 73, pemberi sewa mengklasifikasikan sewa sebagai sewa pembiayaan atau operasi dan akun untuk kedua jenis sewa yang berbeda, termasuk dalam subsewa.

Akan tetapi, PSAK 73 memberikan panduan baru untuk mempertimbangkan pengaturan bersama sebagai pelanggan dalam kontrak. Dengan demikian, dalam menilai apakah kontrak mengandung sewa, entitas menilai apakah pengaturan bersama memiliki hak untuk mengendalikan penggunaan aset identifikasi selama periode penggunaan. Perubahan ini menyebabkan pencatatan subsewa untuk kontrak-kontrak yang melibatkan operasi bersama, di mana aset hak guna yang diperoleh dari sewa berada dalam pengendalian bersama di antara para pihak dalam operasi bersama, dan Grup bertindak sebagai operator dengan tanggung jawab utama terhadap perjanjian sewa kepada pemasok pihak ketiga.

Ketika bertindak sebagai pemberi sewa-perantara untuk subsewa yang timbul dari pengaturan bersama, Grup menghitung sewa utama dan subsewa sebagai dua kontrak terpisah. Pemberi sewa-perantara diwajibkan untuk mengklasifikasikan subsewa sebagai sewa pembiayaan atau operasi dengan mengacu pada aset hak guna yang timbul dari sewa utama (dan bukan dengan mengacu pada aset pendasar seperti pada PSAK 30).

Selain itu, PSAK 73 telah mengubah dan memperluas pengungkapan yang diperlukan, khususnya tentang bagaimana suatu pemberi sewa mengelola risiko yang timbul dari nilai sisa dalam aset sewaan.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)

- SFAS 73 "Leases" (continued)

(c) Impact on lessor accounting

PSAK 73 does not change substantially how a lessor accounts for leases. Under PSAK 73, a lessor continues to classify leases as either finance leases or operating leases and account for those two types of leases differently, including in subleases.

However, PSAK 73 provides new guidance to consider joint arrangement as the customer in a contract. Accordingly, in assessing whether such a contract contains a lease, an entity shall assess whether the joint arrangement has the right to control the use of an identified asset throughout the period of use. This could result in the accounting of subleases for the contracts involving joint operation, when the right-of-use assets obtained through the leases are under the joint control of the parties in the joint operation, and the Group acts as the operator with the primary responsibility for the lease arrangements to third party vendors.

When acting as an intermediate lessor in the subleases arising from joint arrangements, the Group accounts for the head lease and the sub-lease as two separate contracts. The intermediate lessor is required to classify the sub-lease as a finance or operating lease by reference to the right-of-use asset arising from the head lease (and not by reference to the underlying asset as was the case under PSAK 30).

Moreover, PSAK 73 has changed and expanded the disclosures required, in particular with regard to how a lessor manages the risks arising from its residual interest in leased assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

gg. Standar Akuntansi Keuangan baru dan amandemen ("PSAK") yang berlaku efektif pada tahun berjalan (lanjutan)

- **PSAK 73 "Sewa" (lanjutan)**

(d) Dampak keuangan dari penerapan awal PSAK 73

Pada penerapan awal PSAK 73 untuk sewa operasi, hak untuk menggunakan aset sewa diukur pada jumlah liability sewa, dengan menggunakan tingkat bunga pada saat awal penerapan. Rata-rata suku bunga tertimbang pada 1 Januari 2020 adalah 6,4%. Dalam hal liabilitas sewa saat ini, hak penggunaan aset sewa disesuaikan dengan jumlah yang relevan berdasarkan PSAK 73. Untuk pengukuran aset hak guna pada tanggal penerapan awal, biaya langsung awal tidak diperhitungkan sesuai dengan PSAK 73.

Grup telah mencatat AS\$170 juta aset hak guna dan AS\$236 juta liabilitas sewa dalam penggantian ke PSAK 73.

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah pendapatan, beban, aset dan liabilitas yang dilaporkan, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada tanggal pelaporan.

Ketidakpastian mengenai estimasi dan asumsi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat dari aset dan liabilitas di masa yang akan datang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

gg. *New and amended Statement of Financial Accounting Standards ("PSAK") that are effective for the current year (continued)*

- **SFAS 73 "Leases" (continued)**

(d) *Financial impact of initial application of PSAK 73*

During the first-time application of PSAK 73 to operating leases, the right to use the leased asset was measured at the amount of the lease liability, using the interest rate at the time of the first-time application. The weighted average interest rate as of January 1, 2020 was approximately 6.4%. In case of current lease liabilities, the right-of-use asset was adjusted by the relevant amount under PSAK 73. For the measurement of the right-of-use asset at the date of first-time application, initial direct costs were not taken into account in accordance with PSAK 73.

The Group has recognised US\$170 million of right-of-use assets and US\$236 million of lease liabilities upon transition to PSAK 73.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date.

Uncertainty about these estimates and assumptions could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in the future.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

Mengevaluasi dampak periode opsi pada masa sewa – Grup sebagai penyewa

Grup menentukan masa sewa sebagai periode sewa yang tidak dapat dibatalkan, dan juga periode yang dicakup oleh opsi untuk memperpanjang sewa jika opsi cukup pasti untuk dieksekusi, atau periode yang dicakup oleh opsi untuk menghentikan sewa jika opsi cukup pasti untuk tidak dieksekusi.

Untuk kontrak sewa apapun yang mencakup opsi perpanjangan dan penghentian, Grup menerapkan pertimbangan dalam mengevaluasi apakah cukup pasti untuk mengeksekusi opsi perperpanjangan atau penghentian sewa. Dengan kata lain, Grup mempertimbangkan semua faktor relevan yang menciptakan insentif ekonomik untuk mengeksekusi perpanjangan atau penghentian. Setelah tanggal permulaan, Grup menilai ulang masa sewa jika terdapat peristiwa atau perubahan signifikan dalam kondisi yang berada dalam pengendalian Grup dan mempengaruhi kemampuan untuk mengeksekusi atau untuk tidak mengeksekusi opsi perpanjangan atau penghentian.

Membedakan antara operator dan operasi bersama sebagai penyewa dalam penerapan PSAK 73 Sewa

Dalam mengimplementasikan dan menerapkan PSAK 73, masalah dalam membedakan antara operator dan operasi bersama sebagai penyewa, termasuk pertimbangan adanya subsewa, telah dianggap hal yang penting. Hal ini melibatkan tingkat pertimbangan yang cukup besar dengan dampak signifikan untuk jumlah sewa yang diakui sebagai aset dan liabilitas.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

Evaluating the impact of option periods on lease terms – Group as lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

For any contracts with include extension and termination options, the Group applies judgement in evaluating whether it is reasonably certain whether or not to exercise the option to renew or terminate the lease. That is, it considers all relevant factors that create an economic incentive for it to exercise either the renewal or termination. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise or not to exercise the option to renew or to terminate.

Distinguishing between operators and joint operations as lessees in the application of PSAK 73 Leases

In implementing and applying PSAK 73, the matter of distinguishing between operators and joint operations as lessees, including sublease considerations, has been deemed critical. It involves a considerable degree of judgement with significant impact for the lease-related amounts recognised as assets and liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya tidak dapat ditentukan secara pasti dalam kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan yang akan terutang.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Grup menetapkan klasifikasi aset dan liabilitas tertentu sebagai aset keuangan dan liabilitas keuangan apabila aset dan liabilitas tersebut memenuhi definisi yang ditetapkan PSAK No. 55 berdasarkan pertimbangan Grup.

Dengan demikian, aset keuangan dan liabilitas keuangan diakui sesuai dengan kebijakan akuntansi Grup seperti diungkapkan pada Catatan 2u.

Pengaturan Bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut. Pertimbangan-pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengendalian bersama adalah sama dengan penentuan pengendalian atas entitas anak.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain in the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for corporate income tax based on estimation of whether additional corporate income tax will be due.

Classification of Financial Assets and Liabilities

The Group determines the classifications of certain assets and liabilities as financial assets and liabilities if they meet the definition set forth in PSAK No. 55 based on the Group's judgment.

Accordingly, the financial assets and liabilities are accounted for in accordance with the Group's accounting policies disclosed in Note 2u.

Joint Arrangements

Judgment is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operational and capital decisions of the arrangement. The considerations made in determining joint control are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

Judgment is also required to classify a joint arrangement. Classifying the arrangement requires the Group to assess their rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group considers:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Pengaturan Bersama (lanjutan)

- Struktur pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui kendaraan terpisah;
- Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui kendaraan terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
 - Bentuk hukum dari kendaraan terpisah;
 - Persyaratan pengaturan kontraktual; dan
 - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

Penilaian Perjanjian Kontraktual

Manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") dan PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap syarat dan ketentuan perjanjian, diputuskan bahwa suatu perjanjian termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16 jika memenuhi kriteria pengendalian dalam ISAK No. 16 sebagai berikut:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya; dan
- Pemberi konsesi mengendalikan - melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain - atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Joint Arrangements (continued)

- *The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle;*
- *When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Group also considers the rights and obligations arising from:*
 - *The legal form of the separate vehicle;*
 - *The terms of the contractual arrangement; and*
 - *Other relevant facts and circumstances.*

This assessment often requires significant judgment. A different conclusion about both joint control and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

Contractual Arrangement Assessment

The management exercises its judgment in determining whether or not the contractual arrangements with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") and PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") fall within the scope of ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". Based on management's evaluation of the terms of the arrangement, it determines that the arrangement is within the scope of ISAK No. 16 if it meets the control criteria set out in ISAK No. 16 as follows:

- *The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and*
- *The grantor controls - through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Pertimbangan (lanjutan)

Penilaian Perjanjian Kontraktual (lanjutan)

Dasar bagi Grup untuk mengakui konsesi aset keuangan telah disajikan pada Catatan 2m.

Jika perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian mengandung suatu sewa dan lebih lanjut menentukan klasifikasi dari sewa tersebut. Berdasarkan evaluasi, manajemen telah menentukan bahwa perjanjian dengan PLN tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16 karena pemenuhan perjanjian bergantung pada penggunaan satu atau beberapa aset spesifik dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Manajemen mengklasifikasikan sewa sebagai sewa pembiayaan karena berdasarkan evaluasi manajemen, syarat perjanjian mencakup sebagian besar umur ekonomi aset dan pada awal sewa, nilai kini dari jumlah pembayaran sewa minimum secara substansial mendekati nilai wajar aset sewaan.

Aset dimiliki untuk dijual

Manajemen menentukan entitas anak tertentu sebagai operasi yang dihentikan dan mengklasifikasikannya sebagai kelompok lepasan yang dimiliki untuk dijual.

Manajemen menentukan bahwa entitas anak tertentu tersebut memenuhi kriteria untuk diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual pada tanggal pelaporan dengan pertimbangan berikut:

- Entitas anak tersebut tersedia untuk segera dijual dan dapat dijual kepada pembeli pada kondisinya saat ini.
- Tindakan yang diperlukan untuk menyelesaikan penjualan telah dimulai dan diperkirakan akan diselesaikan dalam waktu satu tahun dari tanggal pengklasifikasian pertama kali.
- Pembeli potensial telah diidentifikasi dan negosiasi telah dimulai pada tanggal pelaporan.

Penjelasan lebih rinci diungkapkan pada Catatan 38.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Judgments (continued)

Contractual Arrangement Assessment (continued)

The basis for the Group to recognize concession financial assets has been disclosed in Note 2m.

If the arrangement does not fall within ISAK No. 16, the management also exercises its judgment in determining if the arrangement contains a lease and further determines the classification of the lease. Based on such evaluation, the management has determined that the arrangement with PLN does not fall within the scope of ISAK No. 16 as the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets (the asset) and the arrangement conveys a right to use the asset. The management classifies the lease as finance lease if based on management's evaluation, the term of the arrangement constitutes a substantial portion of the economic life of the asset, and at the inception of the lease, the present value of the minimum lease payments amounts to substantially the fair value of the leased assets.

Assets Held for Sale

The management has determined certain subsidiaries as discontinued operations and classified it as disposal group held for sale.

The management considered the subsidiaries meet the criteria to be classified as held for sale at the reporting date for the following reasons:

- The subsidiaries are available for immediate sale and can be sold to the buyer in its current condition.
- The action to complete the sale were initiated and expected to be completed within one year from the date of initial classification.
- A potential buyer has been identified and negotiations have been initiated as at reporting date.

Further details are disclosed in Note 38.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama ketidakpastian estimasi lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan estimasi dan asumsi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan tersebut dicerminkan dalam asumsi terkait pada saat terjadinya.

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai Goodwill

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan ke nilai pasar wajar yang andal atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset tak berwujud. Sesuai PSAK No. 22, *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada Catatan 46.

Penyisihan atas Penurunan Nilai Piutang

Tingkat provisi yang spesifik dievaluasi oleh manajemen dengan dasar faktor-faktor yang memengaruhi tingkat tertagihnya piutang tersebut. Dalam kasus ini, Grup menggunakan pertimbangan berdasarkan fakta dan kondisi terbaik yang tersedia meliputi tetapi tidak terbatas pada jangka waktu hubungan Grup dengan pelanggan dan status kredit pelanggan berdasarkan laporan dari pihak ketiga dan faktor-faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat pencadangan spesifik untuk pelanggan terhadap jumlah jatuh tempo untuk mengurangi piutang Grup menjadi jumlah yang diharapkan tertagih.

Pencadangan secara spesifik ini dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat informasi tambahan yang diterima yang memengaruhi jumlah yang diestimasi.

Ketika kolektibilitas atas penjualan secara kredit tidak dapat diperkirakan atau diestimasi pada awal transaksi, maka pendapatan pendapatan tersebut hanya dapat diakui pada saat kas diterima.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are disclosed below. The Group based its estimates and assumptions on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

Purchase Price Allocation and Goodwill Impairment

Acquisition accounting requires extensive use of accounting estimates to allocate the purchase price to the reliable fair market values of the assets and liabilities purchased, including intangible assets. Under PSAK No. 22, *goodwill* is not amortized and is subject to an annual impairment testing. Further details are disclosed in Note 46.

Allowance for Impairment of Receivables

The level of a specific provision is evaluated by management on the basis of factors that affect the collectability of the accounts. In these cases, the Group uses judgement based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the length of the Group's relationship with the customers, the customers' credit status based on third-party credit reports and known market factors, to record specific reserves for customers against amounts due in order to reduce the Group's receivables to amounts that it expects to collect.

These specific reserves are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amounts estimated.

When collectability of sales on credit is not considered or estimated to be probable at the outset, the related revenues are recognized only to the extent of cash received.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Penyisihan atas Penurunan Nilai Piutang (lanjutan)

Penerapan PSAK 71 menyebabkan perubahan atas penilaian provisi kerugian penurunan nilai piutang. Dalam penentuan kerugian kredit ekspektasian, manajemen diharuskan untuk menggunakan pertimbangan dalam mendefinisikan hal apa yang dianggap sebagai kenaikan risiko kredit yang signifikan dan dalam pembuatan asumsi dan estimasi, untuk menghubungkan informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi. Pertimbangan diaplikasikan dalam menentukan periode seumur hidup dan titik pengakuan awal piutang.

Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$237.291.785 dan AS\$231.426.578. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk penurunan nilai pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$305.892.360 dan AS\$323.648.752. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan nilai untuk semua aset non-keuangan (kecuali *goodwill*, yang dievaluasi secara tahunan tanpa memperhitungkan ada tidaknya indikator) pada setiap tanggal pelaporan. Ketika terdapat indikator penurunan nilai, estimasi formal atas jumlah terpulihkan dilakukan, yang merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajarnya dikurangi biaya pelepasan dengan nilai pakainya. Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti harga minyak jangka panjang, tingkat diskonto, biaya operasional, kebutuhan modal masa depan, biaya penutupan, potensi eksplorasi, cadangan dan kinerja operasional (termasuk volume produksi dan penjualan). Estimasi dan asumsi ini terpengaruh oleh risiko dan ketidakpastian. Karenanya, terdapat kemungkinan bahwa perubahan keadaan dapat mempengaruhi proyeksi tersebut, yang akan berpengaruh terhadap jumlah terpulihkan.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan untuk beberapa Unit Penghasil Kas diungkapkan pada Catatan 18.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Allowance for Impairment of Receivables
(continued)

The implementation of PSAK 71 resulted in a change to the assessment of loss provision impairment of receivables. In determining expected credit losses, management is required to exercise judgement in defining what is considered to be a significant increase in credit risk and in making assumptions and estimates to incorporate relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions. Judgement has been applied in determining the lifetime and point of initial recognition of receivables

The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for impairment as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are US\$237,291,785 and US\$231,426,578, respectively. Further details are presented in Note 6. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for impairment as of March 31, 2020 and December 31, 2019 inclusive of current and non-current portions, are US\$305,892,360 and US\$323,648,752, respectively. Further details are presented in Note 7.

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets (except goodwill, which is assessed annually regardless of indicators) at each reporting date. When an indicator of impairment exists, a formal estimate of the recoverable amount is made, which considered to be the higher of the fair value less cost to sell and value in use. The assessments require the use of estimates and assumptions such as long-term oil prices, discount rates, operating costs, future capital requirements, decommissioning costs, exploration potential, reserves and operating performance (which includes production and sales volumes). These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty. Therefore, there is possibility that changes in circumstances will impact these projections, which may impact the recoverable amount.

The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different Cash Generating Units are disclosed in Note 18.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Menentukan suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto

Dalam menentukan liabilitas sewa Grup, suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto dalam mendiskontokan pembayaran sewa telah ditetapkan berdasarkan pendekatan konsisten yang mencerminkan tingkat pinjaman Grup, mata uang liabilitas, panjang masa sewa, dan spread kredit untuk badan hukum yang bersepakat dalam kontrak sewa.

Imbalan Pensiun dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

Penentuan kewajiban dan biaya pensiun dan imbalan pasca kerja lainnya Grup bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen. Asumsi tersebut termasuk tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, namun dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subyek dari ketidakpastian yang signifikan. Nilai tercatat atas liabilitas diestimasi imbalan kerja Grup pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 termasuk porsi lancar dan tidak lancar masing-masing sebesar AS\$28.021.103 dan AS\$25.211.350. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 40.

Penyusutan Aset Tetap

Biaya perolehan aset tetap disusutkan dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomisnya. Manajemen mengestimasi masa manfaat ekonomis aset tetap antara 3 sampai 25 tahun. Ini merupakan masa manfaat yang secara umum diharapkan dalam industri dimana Grup menjalankan bisnisnya. Perubahan tingkat pemakaian dan perkembangan teknologi dapat mempengaruhi masa manfaat ekonomis dan nilai sisa aset, dan karenanya biaya penyusutan masa depan mungkin dapat direvisi. Nilai tercatat neto atas aset tetap Grup pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$41.306.642 dan AS\$40.647.869. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 14.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Determining the incremental borrowing rate to be used as discount factor

In determining the Group's lease liabilities, the incremental borrowing rates used as discount factors in discounting lease payments have been established based on a consistent approach reflecting the Group's borrowing rate, the currency of the liabilities, the duration of the lease term, and the credit spread for the legal entity entering into the lease contract.

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on the assumptions used by the independent actuaries. These assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. The carrying amounts of the Group's estimated liabilities for post-employment benefits as of March 31, 2020 and December 31, 2019 inclusive of current and non-current portions, are US\$28,021,103 and US\$25,211,350, respectively. Further details are disclosed in Note 40.

Depreciation of Property, Plant and Equipment

The costs of property, plant and equipment are depreciated on a straight-line basis over their estimated useful lives. Management estimates the useful lives of these property, plant and equipment to be within 3 to 25 years. These are common life expectancies applied in the industries where the Group conducts its businesses. Changes in the expected level of usage and technological development could impact the economic useful lives and the residual values of these assets, and therefore future depreciation charges could be revised. The net carrying amounts of the Group's property, plant and equipment as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are US\$41,306,642 and US\$40,647,869, respectively. Further details are disclosed in Note 14.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Unit produksi (UOP) depresiasi aset minyak dan gas bumi

Aset minyak dan gas bumi didepresiasi menggunakan metode unit produksi (UOP) berdasarkan cadangan terbukti dikembangkan dan cadangan terbukti belum dikembangkan. Hal ini menghasilkan depresiasi/ amortisasi yang dibebankan proporsional dengan deplesi dari sisa produksi blok/aset yang diantisipasi.

Umur setiap aset, yang dinilai tiap tahun, memperhitungkan batas umur fisik aset dan penilaian kini jumlah terpulihkan ekonomis dari blok dimana aset berada. Perhitungan ini memerlukan estimasi dan asumsi, termasuk jumlah cadangan yang dapat dipulihkan dan estimasi belanja modal masa depan. Perhitungan tarif UOP depresiasi dan amortisasi akan berdampak bila produksi aktual di masa depan berbeda dengan perkiraan masa kini berdasarkan jumlah cadangan terbukti, atau perubahan estimasi belanja modal.

Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Penerapan kebijakan akuntansi Grup untuk pengeluaran eksplorasi dan evaluasi memerlukan pertimbangan untuk menentukan apakah manfaat ekonomis masa depan mungkin diperoleh dari eksploitasi atau penjualan di masa depan, atau apakah aktivitas belum mencapai tahap yang memungkinkan untuk melakukan evaluasi yang andal atas keberadaan cadangan. Penentuan cadangan dan sumber daya merupakan proses estimasi yang melibatkan berbagai tingkat ketidakpastian tergantung bagaimana sumber daya diklasifikasikan. Estimasi ini mempengaruhi secara langsung kapan Grup akan menanggung pengeluaran eksplorasi dan evaluasi. Manajemen perlu membuat estimasi tertentu atas kejadian dan kondisi di masa depan dalam menerapkan kebijakan penanguhan ini, secara khusus, apakah kegiatan ekstraktif yang layak dan ekonomis dapat diperoleh. Estimasi dan asumsi tersebut dapat berubah pada saat informasi baru diperoleh. Jika, setelah pengeluaran dikapitalisasi, informasi tersedia menunjukkan bahwa pemulihan pengeluaran tersebut tidak lagi mungkin, jumlah yang dikapitalisasi tersebut dihapus pada periode di mana informasi baru tersebut tersedia.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties

Oil and gas properties are depreciated using the units of production (UOP) method over total proved developed and undeveloped proved reserves. This results in a depreciation/amortisation charged proportional to the depletion of the anticipated remaining production from the block/asset.

The life of each item, which is assessed at least annually, has regard to both its physical life limitations and present assessments of economically recoverable reserves of the block at which the asset is located. These calculations require the use of estimates and assumptions, including the amount of recoverable reserves and estimates of future capital expenditure. The calculation of the UOP rate of depreciation/amortisation will be impacted to the extent that actual production in the future is different from current forecast production based on total proved reserves, or future capital expenditure estimates change.

Exploration and Evaluation Assets

The application of the Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure requires judgement to determine whether future economic benefits are likely from future either exploitation or sale, or whether activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves. The determination of reserves and resources is an estimation process that involves varying degrees of uncertainty depending on how the resources are classified. These estimates directly impact when the Group defers exploration and evaluation expenditure. The deferral policy requires management to make certain estimates and assumptions about future events and circumstances, in particular, whether an economically viable extraction operation can be established. Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after expenditure is capitalized, information becomes available suggesting that the recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalized amount is written off in the period when the new information becomes available.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dan beda temporer yang dapat dikurangkan dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018, Grup memiliki aset pajak tangguhan yang tidak diakui. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 37.

Penyisihan Penurunan Nilai dan Keusangan Persediaan

Penyisihan penurunan nilai dan keusangan persediaan diestimasi berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas kepada kondisi fisik persediaan yang dimiliki, harga jual pasar, estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang timbul untuk penjualan. Provisi dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat tambahan informasi yang mempengaruhi jumlah yang diestimasi. Nilai tercatat persediaan Grup sebelum cadangan atas keusangan dan penurunan nilai pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$98.740.181 dan AS\$96.482.602. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 10.

Kewajiban Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui provisi untuk kewajiban pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas bumi, fasilitas dan infrastruktur terkait. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area. Nilai tercatat dari provisi tersebut pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$165.101.162 dan AS\$151.151.588. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 49.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses and deductible temporary difference to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the tax losses and deductible temporary difference can be utilized. Significant estimation by management are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

As of December 31, 2019 and 2018, the Group has deferred tax assets that has not been recognized. Further details are disclosed in Note 37.

Allowance for Decline in Value and Obsolescence of Inventories

Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is estimated based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the inventories' own physical conditions, their market selling prices, estimated costs of completion and estimated costs to sell. The provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amount estimated. The carrying amounts of the Group's inventories before allowance for obsolescence and decline in value as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are US\$98,740,181 and US\$96,482,602, respectively. Further details are disclosed in Note 10.

Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructures. In determining the amount of the provision, assumptions and estimations are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site. The carrying amounts of the provision as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are US\$165,101,162 and US\$151,151,588, respectively. Further details are disclosed in Note 49.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI
AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)**

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah dan gas alam yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari cadangan yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, misalnya terkait dengan harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi:

- (i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui metode sumur, fasilitas, dan operasi yang sekarang ada; dan
- (ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru.

Akurasi dari cadangan terbukti tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan dan nilai tukar.

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, diantaranya:

- Penyusutan dan amortisasi yang ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi sumur aset berubah.
- Provisi biaya pembongkaran, restorasi lokasi aset dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil and natural gas which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, for example price and cost on the date the estimate was made. Proved reserves include:

- (i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and
- (ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods.

The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data available along with related interpretation and judgement, results of drilling, testing and production after the date of the estimates, the production performance of the reservoirs, production techniques, projecting future rates of production, the anticipated cost and timing of development expenditures, the availability for commercial market, anticipated commodity prices and exchange rates.

As the economic assumptions used to estimate reserves change from year to year, and additional geological data are generated during the course of operations, estimates of reserves may change from year to year. Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position in a number of ways, including:

- Depreciation and amortization which are determined on a unit of production basis, or where the useful economic lives of assets change.
- Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves that affect expectations about the timing or cost of these activities.
- The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimation of the likely recovery of the tax benefits.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
<u>Kas</u>	39.269	52.922	<u>Cash on hand</u>
<u>Bank</u>			<u>Cash in banks</u>
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	297.448	555.874	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	902.846	804.126	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	8.675.808	9.729.342	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
MUFG Bank Ltd	4.149.288	87.212	MUFG Bank Ltd
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	2.482.265	5.199.420	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	1.784.463	2.641.745	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	1.354.921	1.248.656	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	60.234.586	142.217.929	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Standard Chartered Bank	49.523.993	19.559.963	Standard Chartered Bank
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	30.154.302	35.573.953	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	28.046.544	37.564.091	Australia and New Zealand Banking Group Ltd
PT Bank ANZ Indonesia	26.094.154	36.294.828	PT Bank ANZ Indonesia
Mizuho Bank Ltd	16.366.683	21.320.880	Mizuho Bank Ltd
Citibank. N.A.	11.309.042	23.934.012	Citibank. N.A.
MUFG Bank Ltd	9.871.041	5.402.748	MUFG Bank Ltd
PT Bank Syariah Mandiri	7.950.688	25.810.780	PT Bank Syariah Mandiri
DBS Bank Ltd	6.463.713	31.824.303	DBS Bank Ltd
Alizz Islamic Bank	6.101.544	4.085.623	Alizz Islamic Bank
PT Bank QNB Indonesia Tbk	3.948.198	835.920	PT Bank QNB Indonesia Tbk
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	55.861	55.848	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
Bank of Singapore	12.697	12.691	Bank of Singapore
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	-	762.810	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Singapura</u>			<u>Singapore Dollar</u>
DBS Bank Ltd	1.017.596	1.392.302	DBS Bank Ltd
Citibank. N.A.	782.678	94.595	Citibank. N.A.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	627.072	41.127	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
<u>Pound Sterling Britania Raya</u>			<u>Great Britain Pound Sterling</u>
Standard Chartered Bank Singapore	59.046	518.193	Standard Chartered Bank Singapore
Bank of Singapore	34.488.287	1.194.639	Bank of Singapore
<u>Baht Thailand</u>			<u>Thailand Baht</u>
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	3.826	6.370.592	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
<u>Dong Vietnam</u>			<u>Vietnamese Dong</u>
Standard Chartered Bank Singapore	3.779.725	1.736.632	Standard Chartered Bank Singapore
Mata uang asing lainnya	27.352	998.988	Other foreign currencies
	213.722	624.077	
Sub-jumlah	316.779.389	418.493.898	Sub-total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Setara kas			<u>Cash equivalents</u>
Deposito berjangka			<u>Time deposits</u>
Pihak berelasi			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	7.604.632	3.954.023	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	26.527.254	22.000.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pihak ketiga			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	4.948.983	4.388.173	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	2.749.435	3.956.548	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Bukopin Tbk	2.443.942	719.372	PT Bank Bukopin Tbk
PT Bank Syariah Mandiri	610.986	-	PT Bank Syariah Mandiri
PT Bank Muamalat Indonesia Tbk	352.597	412.700	PT Bank Muamalat Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	109.977	266.168	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	-	151.068	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.000.000	-	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
UBS AG	102.384	102.050	UBS AG
PT Bank Syariah Mandiri	-	1.719.372	PT Bank Syariah Mandiri
Sub-jumlah	49.450.190	37.669.474	Sub-total
Jumlah	366.268.848	456.216.294	Total

Rekening di bank memiliki tingkat bunga mengambang sesuai dengan tingkat penawaran pada masing-masing bank.

Accounts in banks earn interest at floating rate based on the offered rate from each bank.

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Tingkat bunga per tahun			<u>Interest rates per annum</u>
Deposito berjangka			<u>Time deposits</u>
Rupiah	3,25% - 8,50%	3,25% - 8,50%	<u>Rupiah</u>
Dolar Amerika Serikat	0,66% - 3,00%	1,33% - 3,50%	<u>United States Dollar</u>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Surat berharga yang diperdagangkan			<i>Marketable securities-for trading</i>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
Unit Reksadana	1.800.928	3.934.209	<i>Mutual fund units</i>
Obligasi	126.169	149.442	<i>Bonds</i>
Dolar Amerika Serikat			<i>United States Dollar</i>
Dana kelolaan bank	21.862.928	21.915.647	<i>Managed funds by banks</i>
Jumlah	<u>23.790.025</u>	<u>25.999.298</u>	Total
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi)			<i>Marketable securities for trading (bonds)</i>
Rupiah	10,85%	10,85%	<i>Rupiah</i>

Dana kelolaan bank terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020, kerugian neto dari investasi jangka pendek adalah sebesar AS\$1,83 juta (31 Desember 2019 keuntungan neto sebesar AS\$0,9 juta).

Investments in managed funds by banks consist of shares of listed companies, fixed income/notes payable, money market and other financial instruments. For the three months that ended March 31, 2020, net loss from short-term investment amounted to US\$1.83 million (December 31, 2019 net income amounted to US\$0.9 million).

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa tidak terdapat penurunan nilai yang diperlukan atas investasi jangka pendek Grup.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that no impairment on the Group's short-term investments is necessary.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
<u>Pihak berelasi</u>			<i>Related parties</i>
PT Medco Daya Makmur	62.865	246.151	<i>PT Medco Daya Makmur</i>
PT Bahtera Daya Makmur	47.551	144.164	<i>PT Bahtera Daya Makmur</i>
PT Api Metra Graha	-	9.018	<i>PT Api Metra Graha</i>
Sub-jumlah	<u>110.416</u>	<u>399.333</u>	<i>Sub-total</i>
<u>Pihak ketiga</u>			<i>Third parties</i>
Pelanggan dalam negeri	143.492.186	135.887.816	<i>Local customers</i>
Pelanggan luar negeri	93.689.184	95.139.429	<i>Foreign customers</i>
Sub-jumlah	<u>237.181.370</u>	<u>231.027.245</u>	<i>Sub-total</i>
Cadangan penurunan nilai	(5.971.632)	(5.971.632)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	<u>231.209.738</u>	<u>225.055.613</u>	<i>Net</i>
Jumlah	<u>231.320.154</u>	<u>225.454.946</u>	Total

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Surat berharga yang diperdagangkan			<i>Marketable securities-for trading</i>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
Unit Reksadana	1.800.928	3.934.209	<i>Mutual fund units</i>
Obligasi	126.169	149.442	<i>Bonds</i>
Dolar Amerika Serikat			<i>United States Dollar</i>
Dana kelolaan bank	21.862.928	21.915.647	<i>Managed funds by banks</i>
Jumlah	<u>23.790.025</u>	<u>25.999.298</u>	Total
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Surat berharga yang diperdagangkan (obligasi)			<i>Marketable securities for trading (bonds)</i>
Rupiah	10,85%	10,85%	<i>Rupiah</i>

Investments in managed funds by banks consist of shares of listed companies, fixed income/notes payable, money market and other financial instruments. For the three months that ended March 31, 2020, net loss from short-term investment amounted to US\$1.83 million (December 31, 2019 net income amounted to US\$0.9 million).

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that no impairment on the Group's short-term investments is necessary.

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	142.649.232	138.150.597	<i>Neither past due nor impaired</i>
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and not impaired:</i>
1 - 30 hari	41.508.981	40.692.067	<i> 1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	4.151.810	3.755.329	<i> 31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	4.735.817	4.943.288	<i> 61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	10.999.153	10.612.925	<i> 91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	27.275.161	27.300.740	<i> More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and impaired:</i>
Lebih dari 120 hari	5.971.632	5.971.632	<i> More than 120 days</i>
Jumlah	237.291.786	231.426.578	<i>Total</i>
Cadangan penurunan nilai	(5.971.632)	(5.971.632)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	<u>231.320.154</u>	<u>225.454.946</u>	Net

c. Berdasarkan Mata Uang

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Dolar Amerika Serikat	224.643.577	219.870.796	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	12.648.209	11.555.782	<i>Rupiah</i>
Jumlah	237.291.786	231.426.578	<i>Total</i>
Cadangan penurunan nilai	(5.971.632)	(5.971.632)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	<u>231.320.154</u>	<u>225.454.946</u>	Net

Piutang usaha tidak dikenakan bunga dan umumnya dikenakan syarat pembayaran selama 30 sampai dengan 35 hari.

Trade receivables are non-interest bearing, and generally on 30 to 35 days term of payment.

Perubahan dalam cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for impairment are as follows:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Saldo awal tahun	5.971.632	4.605.681	<i>Balance at beginning of year</i>
Cadangan selama tahun berjalan	-	78.282	<i>Provisions during the year</i>
Efek akuisisi entitas anak	-	1.277.588	<i>Effect of acquisition of subsidiaries</i>
Selisih kurs	-	10.081	<i>Foreign exchange difference</i>
Saldo akhir tahun	<u>5.971.632</u>	<u>5.971.632</u>	<i>Balance at end of year</i>

Piutang usaha dari pelanggan tertentu dijamin sebagai jaminan untuk pinjaman bank (Catatan 27).

Trade receivables from certain customers are pledged as collaterals for several bank loans received (Note 27).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 pada tanggal 1 Januari 2020 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, jumlah tercatat dari piutang usaha Grup yang dipertimbangkan telah jatuh tempo tetapi tidak mengalami penurunan nilai masing-masing sebesar AS\$88,7 juta dan AS\$87,3 juta.

Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan yang dibentuk cukup untuk menutup penurunan nilai dari piutang usaha.

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan pihak/jenis

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Pihak berelasi		
PT Api Metra Graha	3.485.141	3.135.784
PT Medco Daya Makmur	2.172.105	2.611.420
PT Amman Mineral Industri	2.364.339	2.295.687
PT Bahtera Daya Makmur	714.072	1.543.601
PT Medco Daya Natuna	653.299	982.829
PT Medco Daya Sentosa	443.206	147.268
PT Medco Daya Energi Nusantara	96.699	95.595
Jumlah	9.928.861	10.812.184
Bagian jangka panjang	1.490.440	1.148.402
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	8.438.421	9.663.782

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

The Group applies the simplified approach to provide for expected credit losses prescribed by PSAK 71 on 1 January 2018, which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade receivables. To measure the expected credit losses, trade receivables have been grouped based on shared credit risk characteristics and the days past due.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the carrying amount of trade receivables of the Group considered past due but not impaired amounted to US\$88,7 million and US\$87.3 million, respectively.

Management believes the established allowance is sufficient to cover impairment of trade receivables.

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

<i>Related parties</i>
<i>PT Api Metra Graha</i>
<i>PT Medco Daya Makmur</i>
<i>PT Amman Mineral Industri</i>
<i>PT Bahtera Daya Makmur</i>
<i>PT Medco Daya Natuna</i>
<i>PT Medco Daya Sentosa</i>
<i>PT Medco Daya Energi Nusantara</i>
Total
<i>Long-term portion</i>
Current portion

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

a. Berdasarkan pihak/jenis (lanjutan)

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Pihak ketiga			<i>Third parties</i>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	131.883.413	132.860.652	<i>Reimbursable Value Added Tax (VAT)</i>
PT Donggi Senoro LNG	47.671.735	46.614.333	<i>PT Donggi Senoro LNG</i>
Piutang Operasi Bersama	41.108.446	44.579.802	<i>Receivables from Joint Operations</i>
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited	17.100.000	17.100.000	<i>Anglo Tunisian Oil & Gas Limited</i>
Piutang atas uang muka	13.839.458	15.752.239	<i>Advance receivables</i>
PT Graha Permata Sukses	14.780.000	14.780.000	<i>PT Graha Permata Sukses</i>
Piutang <i>underlifting</i>	1.327.990	8.786.122	<i>Underlifting receivable</i>
Pinjaman karyawan	5.289.920	6.044.324	<i>Loans to employees</i>
Klaim asuransi	178.572	2.458.479	<i>Insurance claim</i>
Piutang bunga	1.192.545	1.043.834	<i>Interest receivable</i>
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	21.591.419	22.816.783	<i>Others (each below US\$1,000,000)</i>
Jumlah sebelum cadangan penurunan nilai	295.963.498	312.836.568	Total before allowance for impairment
Bagian jangka panjang Cadangan penurunan nilai	108.742.604 (3.261.890)	109.758.159 (3.261.890)	<i>Long-term portion Allowance for impairment</i>
Bagian jangka panjang - neto	105.480.714	106.496.269	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun Cadangan penurunan nilai	187.220.894 (13.206.677)	203.078.409 (13.206.677)	<i>Current portion Allowance for impairment</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	174.014.217	189.871.732	Current portion - net

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

a. By party/nature (continued)

b. Berdasarkan mata uang

b. By currency

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Dolar Amerika Serikat	159.803.081	161.027.911	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	141.115.587	154.665.110	<i>Rupiah</i>
Baht Thailand	3.408.675	5.853.962	<i>Thailand Baht</i>
Poundsterling Britania Raya	976.214	1.464.556	<i>Great Britain Poundsterling</i>
Lainnya	588.801	637.213	<i>Others</i>
Jumlah	305.892.359	323.648.752	Total
Bagian jangka panjang Cadangan penurunan nilai	110.233.044 (3.261.890)	110.906.561 (3.261.890)	<i>Long-term portion Allowance for impairment</i>
Bagian jangka panjang - neto	106.971.154	107.644.671	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun Cadangan penurunan nilai	195.659.315 (13.206.677)	212.742.191 (13.206.677)	<i>Current portion Allowance for impairment</i>
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	182.452.638	199.535.514	Current portion - net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Piutang dari PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") merupakan piutang operasi bersama di Blok Rimau dan Sumatera Selatan.

Piutang dari PT Api Metra Graha ("AMG") merupakan piutang atas setoran jaminan terkait dengan perpanjangan sewa Gedung The Energy setelah masa kontraknya habis pada tahun 2019. Pada tanggal 26 Maret 2020, piutang ini dikonversi menjadi uang muka sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy untuk periode April 2020 sampai dengan periode September 2023.

Piutang dari PT Amman Mineral Industri ("AMIN") merupakan piutang atas penggantian biaya proyek smelter dimana PT Medco Power Generation Indonesia ("MPGI"), Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya, ditunjuk sebagai entitas bisnis yang mengelola proyek dan berkomunikasi dengan pihak eksternal. Selain itu piutang dari AMIN merupakan piutang atas penggantian biaya gaji pegawai yang dipinjamkan oleh Perusahaan pada AMIN.

Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi dan panas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) dan Pemerintah.

Piutang dari PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 terutama merupakan pinjaman atas pembiayaan proyek *liquefied natural gas* yang sedang berjalan. Piutang ini dikenakan bunga sebesar LIBOR ditambah margin 3,75% per tahun.

Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.

Piutang dari Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar sebesar AS\$17.100.000 terkait dengan pelepasan 100% saham dalam Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"), Entitas Anak (Catatan 38). Selanjutnya pada tahun 2020, sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup telah menerima pembayaran sebagian dari ATOG sebesar AS\$5.150.000 (Catatan 38).

Piutang atas uang muka merupakan uang muka untuk proyek pembangunan pembangkit listrik. Piutang ini berjangka waktu lebih dari satu tahun.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Receivables from PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") are receivables from joint operations in Rimau and South Sumatera Blocks.

Receivable from PT Api Metra Graha ("AMG") is booking deposit for office space lease extension in The Energy Building which will be expired after the contract expired in 2019. On March 26, 2020, this receivable was converted as advance for the Company's office space lease in The Energy building for the period from April 2020 until September 2023.

Receivable from PT Amman Mineral Industri ("AMIN") represents receivable for cost reimbursement of smelter project which PT Medco Power Generation Indonesia ("MPGI"), a wholly-owned Subsidiary, was appointed as the business entity managing the project and communicating with external parties. Besides, receivables from AMIN also represents for payroll cost for secondee employee from the Company to AMIN.

Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production and geothermal in Indonesia which is reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) and Government.

Receivables from PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) as of March 31, 2020 and December 31, 2019, mainly represents loan to finance the ongoing liquefied natural gas project. The receivable was charged interest at LIBOR plus 3.75% per annum.

Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.

Receivables from Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") pertaining to the outstanding amount of US\$17,100,000 related to the selling price arising from the divestment of 100% shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"), a Subsidiary (Note 38). Subsequently in 2020, up to the completion date of the consolidated financial statements, the Group has received from ATOG amounting to US\$5,150,000 (Note 38).

Advance receivables pertain to advances for power plant construction project. These receivables are due more than one year.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Piutang dari PT Graha Permata Sukses ("GPS") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan PT Medco Services Indonesia ("MSI"), Entitas Anak (Catatan 38) sebesar AS\$251 juta. Sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, Grup telah menerima pembayaran piutang dari GPS sebesar AS\$236,2 juta (bagian operasi yang dilanjutkan sebesar AS\$223,1 juta).

Piutang *underlifting* merupakan piutang dari SKK Migas dan mitra operasi bersama untuk anak usaha yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.

Klaim asuransi merupakan klaim terkait kerusakan mesin dan gangguan bisnis dalam operasi usaha kelistrikan.

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 pada tanggal 1 Januari 2020 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan karakteristik risiko kredit dan waktu jatuh tempo yang serupa.

Manajemen berkeyakinan bahwa cadangan yang dibentuk cukup untuk menutup penurunan nilai dari piutang lain-lain.

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

Akun ini terutama terdiri dari Perjanjian Pembelian Listrik entitas anak tertentu dari PT Medco Power Indonesia yang dicatat sebagai sewa pembiayaan. Syarat perjanjian kontraktual sewa disajikan pada Catatan 47b.

Pembayaran sewa minimum di masa mendatang dalam sewa pembiayaan dengan nilai kini pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Kurang dari satu tahun	46.753.497	34.509.582	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	186.413.710	139.097.071	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	141.465.279	170.574.135	More than five years
Jumlah	374.632.486	344.180.788	Total
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	152.250.857	(167.933.005)	Less amount applicable to interest
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	222.381.629	176.247.783	Present value of minimum lease payments
Penyesuaian nilai wajar	64.739.138	66.006.704	Fair value adjustment
Jumlah	287.120.767	242.254.487	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	30.825.769	17.187.843	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	256.294.998	225.066.644	Long-term maturities - net

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Receivables from PT Graha Permata Sukses ("GPS") pertains to the outstanding amount of the selling price arising from the divestment of PT Medco Services Indonesia ("MSI"), a Subsidiary (Note 38) amounted to US\$251 million. Until December 31, 2019, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$236.2 million (portion for continuing operations amounting to US\$223.1 million).

The *underlifting* receivables relates to receivables from SKK Migas and joint operations partners for subsidiaries engaged in oil and gas sector.

Insurance claim represents claim related to machinery breakdown and business interruption in power business operation.

The Group applies the simplified approach to provide for expected credit losses prescribed by PSAK 71 on 1 January 2018, which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade receivables. To measure the expected credit losses, trade receivables have been grouped based on shared credit risk characteristics and the days past due.

Management believes the established allowance is sufficient to cover impairment of other receivables.

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES

This account comprises mainly of Power Purchase Agreement of certain subsidiaries of PT Medco Power Indonesia that are accounted for as finance leases. The terms of the contractual lease arrangements are disclosed in Note 47b.

The future minimum lease payments under finance lease with the present value of the net minimum lease payments are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, piutang sewa pembiayaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 14). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggung jawaban cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

Piutang sewa pembiayaan tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya (Catatan 27).

9. ASET KEUANGAN KONSESI

Akun ini merupakan piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") terkait Kontrak Penjualan Energi kepada Sarulla Geothermal Operation ("GKPB") dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") yang dicatat sebagai konsesi jasa. Pergerakan dari aset konsesi adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Saldo awal	743.681.613	608.057.459	<i>Beginning balance</i>
Penambahan:			<i>Additions:</i>
Pendapatan konstruksi	2.966.572	136.252.867	<i>Construction revenue</i>
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	14.298.154	49.125.605	<i>Finance income from service concession</i>
Jasa operasi dan pemeliharaan	3.056.942	20.017.816	<i>Operation and maintenance service</i>
Penerimaan dari PLN	(17.650.489)	(60.294.581)	<i>Collection from PLN</i>
Amortisasi terhadap penyesuaian nilai wajar	(32.301)	(129.202)	<i>Amortization on fair value adjustment</i>
Jumlah	746.320.491	753.029.964	<i>Total</i>
Cadangan penurunan nilai	-	(9.348.351)	<i>Allowance for impairment</i>
Neto	746.320.491	743.681.613	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	79.984.335	78.482.062	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	666.336.156	665.199.551	Long-term maturities - net

Aset keuangan konsesi digunakan sebagai jaminan atas pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla melalui Operasi GKPB Sarulla Geothermal (Catatan 27).

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES (continued)

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, all finance lease receivables were insured with various insurance companies (Note 14). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of finance lease receivables as of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

Certain finance lease receivables are used as collateral to the loans obtained by the Company and its Subsidiaries (Note 27).

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS

This account represents receivable from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") related to the Energy Sales Contract to Sarulla Geothermal Operation ("JOCG") and PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") that are accounted for as service concession arrangement. The movements in the concession financial assets are as follows:

Concession financial assets are used as collateral to the loan obtained by PT Medco Geopower Sarulla through JOCG Sarulla Geothermal Operation (Note 27).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

9. ASET KEUANGAN KONSESI (lanjutan)

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai piutang aset keuangan konsesi cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	98.740.181	96.482.602
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(276.885)	(276.885)
Neto	<u>98.463.296</u>	<u>96.205.717</u>

Perubahan cadangan keusangan persediaan adalah sebagai berikut:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>
Saldo awal tahun	276.885	265.195
Pencadangan selama tahun berjalan	-	11.690
Saldo akhir tahun	<u>276.885</u>	<u>276.885</u>

Pada tanggal 31 Desember 2019, saldo persediaan dari suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya termasuk dampak dari akuisisi Ophir sebesar AS\$46,3 juta dan saldo penyisihan untuk keusangan dan penurunan nilai sebesar AS\$15,0 juta (Catatan 48).

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 14 dan 17). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS (continued)

Based on the review of concession financial assets as of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that the allowance for impairment of concession financial assets receivables is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
	98.740.181	96.482.602	Spareparts, well supplies and others
	(276.885)	(276.885)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	<u>98.463.296</u>	<u>96.205.717</u>	Net

The movement in the allowance for obsolescence is as follows:

	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Saldo awal tahun	276.885	265.195	Balance at beginning of year
Pencadangan selama tahun berjalan	-	11.690	Provision during the year
Saldo akhir tahun	<u>276.885</u>	<u>276.885</u>	Balance at end of year

As of December 31, 2019, the inventories balance of spareparts, well supplies and others include the impact of Ophir's acquisition amounting to US\$46.3 million and in the allowance for obsolescence and decline in value amounting to US\$15.0 million (Note 48).

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 14 and 17). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

11. PAJAK DIBAYAR DI MUKA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Perusahaan			<i>The Company</i>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	1.423.047	1.648.208	<i>Value Added Tax (VAT)</i>
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	3.714.211	3.697.197	<i>Corporate Income Tax overpayments</i>
Sub-jumlah	5.137.258	5.345.405	<i>Sub-total</i>
Entitas anak			<i>Subsidiaries</i>
PPN	812.824	1.142.235	<i>VAT</i>
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	3.231.865	2.272.153	<i>Corporate Income Tax overpayments</i>
Sub-jumlah	4.044.689	3.414.388	<i>Sub-total</i>
Jumlah	9.181.947	8.759.793	Total

11. PREPAID TAXES

The details of this account are as follows:

**12. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	8.711.071	14.316	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.221.971	1.438.745	<i>PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk</i>
Dolar Amerika Serikat			<i>United States Dollar</i>
The Bank of New York Mellon	295.862.327	-	<i>The Bank of New York Mellon</i>
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	59.955.833	88.368.263	<i>Standard Chartered Bank - Singapore Branch</i>
Mizuho Bank Ltd	22.511.542	22.249.749	<i>Mizuho Bank Ltd</i>
DBS Bank Ltd	17.000.105	17.000.105	<i>DBS Bank Ltd</i>
PT Bank Maybank Tbk	2.145.000	-	<i>PT Bank Maybank Tbk</i>
PT Bank Syariah Mandiri	814.052	914.052	<i>PT Bank Syariah Mandiri</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	148.818	8.648.818	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
Jumlah	408.370.719	138.634.048	Total
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-current</u>
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related party</u>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	470.459	612.532	<i>PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk</i>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Rupiah			<i>Rupiah</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	214.456	262.930	<i>PT Bank CIMB Niaga Tbk</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	138.229	<i>PT Bank Mandiri (Persero) Tbk</i>
Jumlah	684.915	1.013.691	Total
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Deposito yang dibatasi penggunaannya			<i>Restricted time deposits</i>
Rupiah	5,00% - 6,25%	5,00% - 8,00%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	0,55% - 1,75%	0,20% - 0,60%	<i>United States Dollar</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**12. DEPOSITO DAN REKUNING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**12. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Jenis/ Type	Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ <i>Restricted cash in bank (Rupiah)</i>	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Debt service accounts</i> untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga dan <i>escrow accounts</i> untuk penerimaan penjualan, sesuai dengan perjanjian pinjaman dengan beberapa kreditur bank (Catatan 27) dan rekening bank yang diblokir karena gugatan hukum (Catatan 48)/ <i>Debt service accounts for loan principal and interest payments and escrow accounts for sales collection, in compliance with the loan agreements with certain bank creditors (Note 27) and blocked bank account due to legal claim (Note 48)</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ <i>Restricted cash in bank (US Dollar)</i>	Standard Chartered Bank Cabang Singapura/ <i>Singapore Branch</i>	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Escrow accounts</i> untuk pembayaran kembali pinjaman dimana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan <i>interest reserve account</i> untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Oak Tree Pte Ltd dan Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 28)/ <i>Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Oak Tree Pte Ltd and Medco Platinum Road Pte Ltd, wholly-owned subsidiaries (Note 28)</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ <i>Restricted cash in bank (US Dollar)</i>	DBS Bank Ltd	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Interest reserve account</i> untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Strait Service Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya/ <i>Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Strait Services Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ <i>Restricted cash in bank (US Dollar)</i>	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Debt Service Reserve Accounts ("DSRA")</i> atas Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dan Proyek Ijen/ <i>Debt Service Reserve Account ("DSRA") of Special Transaction Credit Facility X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk and Ijen Project</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ <i>Restricted cash in bank (US Dollar)</i>	Mizuho Bank Ltd	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Reserve account</i> sesuai dengan yang dipersyaratkan dalam Perjanjian Fasilitas Pemberian Pinjaman yang diperoleh PT Medco Geopower Sarulla (Catatan 27)/ <i>Reserve account as required under the Covered Lenders Facility Agreement received by PT Medco Geopower Sarulla (Note 27)</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ <i>Restricted cash in bank (US Dollar)</i>	PT Bank Syariah Mandiri	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	<i>Debt service account</i> untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga (Catatan 27)/ <i>Debt service account for loan principal and interest payments (Note 27)</i>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ <i>Restricted time deposit (Rupiah)</i>	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ <i>March 31, 2020 and December 31, 2019</i>	Proyek Riau/ <i>Riau Project</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**12. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)**

**12. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS (continued)**

Jenis/ Type	Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Saldo deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ Restricted time deposit accounts (Rupiah)	PT Bank CIMB Niaga Tbk	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ March 31, 2020 and December 31, 2019	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employees' loan
Saldo deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ Restricted time deposit accounts (Rupiah)	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ March 31, 2020 and December 31, 2019	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ Subsidiaries' time deposits used as collaterals for employees' loan
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted cash in bank (US Dollar)	The Bank of New York Mellon	31 Maret 2020/ March 31, 2020	Escrow accounts untuk pembayaran kembali pinjaman dimana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Bell Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 28)/ Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Bell Pte Ltd, wholly-owned subsidiaries (Note 28)
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted time deposit (US Dollar)	PT Bank Maybank Tbk	31 Maret 2020/ March 31, 2020	Untuk jaminan transaksi derivative/ For derivative transaction guarantees

13. INVESTASI JANGKA PANJANG

13. LONG-TERM INVESTMENTS

Akum ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

31 Maret 2020/March 31, 2020						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2019/ Carrying value January 1, 2019	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Maret 2020/ Carrying value March 31, 2020
Entitas asosiasi/Associates						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	592.805.862	-	-	(13.631.627)	579.174.235
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	159.039.961	-	-	776.777	159.816.738
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	357.556	-	-	(548)	357.008
Sub-jumlah/Sub-total		752.203.379	-	-	(12.855.398)	739.347.981
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	20.304.174	125.365.675
PT Medco Daya Sentosa (MDS)	1,00%	-	-	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		105.061.501	-	-	20.304.174	125.365.675
Sub-jumlah/Sub-total		857.264.880	-	-	7.448.776	864.713.656
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	77.778.066	-	-	168.403	77.946.469
Jumlah/Total		935.042.946	-	-	7.617.179	942.660.125

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2019/ Carrying value January 1, 2019	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2019/ Carrying value December 31, 2019
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	848.252.497	(201.978.265) ¹⁾	-	(53.468.370)	592.805.862
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	-	156.607.843 ²⁾	613.933	1.818.185	159.039.961
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	361.699	-	-	(4.143)	357.556
Sub-jumlah/Sub-total		848.614.196	(45.370.422)	613.933	(51.654.328)	752.203.379
<u>Metode biaya perolehan/Cost method</u>						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11%	105.061.501	-	-	-	105.061.501
PT Medco Daya Sentosa (MDS)	1,00%	418	(418)	-	-	-
Sub-jumlah/Sub-total		105.061.919	(418)	-	-	105.061.501
Sub-jumlah/Sub-total		953.676.115	(45.370.840)	613.933	(51.654.328)	857.264.880
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	-	76.570.655 ³⁾	-	1.207.411	77.778.066
Jumlah/Total		953.676.115	31.199.815	613.933	(50.446.917)	935.042.946

- 1) Pada tanggal 31 Desember 2019, Grup telah mengklasifikasikan 10% kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebagai "Aset Dimiliki untuk Dijual" (Catatan 38).
- 2) Pada tanggal 29 Maret 2019, Grup telah melepaskan 51% kepemilikan atas PT Api Metra Graha ("AMG"). Sejak pelepasan tersebut, Grup mengukur sisa kepemilikan saham pada AMG sebesar 49% pada nilai wajar sebesar AS\$156.607.843 dan mengakuinya sebagai bagian dari investasi pada Entitas asosiasi (Catatan 38).
- 3) Pada tanggal 22 Mei 2019, Grup telah mengakuisi saham 100% kepemilikan Ophir Energy Plc. Sejak tanggal efektif akuisisi tersebut, Grup melakukan pencatatan 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC menggunakan metode ekuitas (Catatan 46).

- 1) On December 31, 2019, the Group has reclassified its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") as "Assets Held for Sale" (Note 38).
- 2) On March 29, 2019, the Group has divested 51% ownership in PT Api Metra Graha ("AMG"). After the divestment, the Group measured the remaining 49% ownership in AMG at fair value amounting to US\$156,607,843 and recognized as part of investment in Associates (Note 38).
- 3) On May 22, 2019, the Group has successfully acquired 100% share ownership in Ophir Energy Plc. Starting from the effective date of the acquisition, the Group recorded 27.18% share ownership in APICO LLC using equity method (Note 46).

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama:

The following table illustrates the equity changes in associates and joint venture:

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	(13.631.627) ¹⁾	-	-	-	(13.631.627)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	776.777	-	-	-	776.777
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(548)	-	-	-	(548)
Sub-jumlah/Sub-total		(12.855.398)	-	-	-	(12.855.398)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
APICO LLC	27,18%	711.973	-	(543.570)	-	168.403
Jumlah/Total		(12.143.425)	-	(543.570)	-	(12.686.995)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (rugi) tahun berjalan/ Profit (loss) for the year	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI)	29,35%	(49.187.679) ¹⁾	(4.280.691) ¹⁾	-	-	(53.468.370)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00%	2.891.370 ²⁾	(1.073.185) ²⁾	-	-	1.818.185
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	50,00%	(4.143)	-	-	-	(4.143)
Sub-jumlah/Sub-total		(46.300.452)	(5.353.876)	-	-	(51.654.328)
<i>Ventura bersama/Joint venture</i>						
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>						
APICO LLC	27,18%	4.281.721	-	(3.533.205)	458.895	1.207.411
Jumlah/Total		(42.018.731)	(5.353.876)	(3.533.205)	458.895	(50.446.917)

1) Dari tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dan dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 31 Maret 2020, Grup mengakui kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebesar 39,35%.

2) Grup mengakui bagian laba tahun berjalan dan pendapatan komprehensif lain atas investasinya di PT Api Metra Graha dari April 2019 sampai dengan Desember 2019

1) From January 1, 2019 to December 31, 2019 and from January 1, 2020 to March 31, 2020, the Group recognized its ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by 39.35%.

2) The Group recognized its portion for profit for the year and other comprehensive income for its investment in PT Api Metra Graha from April 2019 to December 2019

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama:

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture:

Laporan posisi keuangan:

Statement of financial position:

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
<i>Entitas asosiasi/Associate</i>										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.352.407.000	3.545.645.000	318.660.000	2.278.054.000	1.761.936.000	539.402.000	29,35%	517.128.216	62.046.019	579.174.235
PT Api Metra Graha (AMG)	38.250.592	101.050.217	12.670.405	67.935.635	58.694.769	-	49,00%	28.760.437	131.056.301	159.816.738
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.133	159.185	12.302	-	714.016	-	50,00%	357.008	-	357.008
Sub-jumlah/Sub-total	1.391.224.725	3.646.854.402	331.342.707	2.345.989.635	2.345.989.635	539.402.000		546.245.661	193.102.320	739.347.981
<i>Ventura bersama/ Joint venture</i>										
APICO LLC ¹⁾	22.698.021	171.744.505	22.589.384	9.478.921	162.374.221	-	27,18%	44.133.313	33.813.156	77.946.469
Jumlah/Total	1.413.922.746	3.818.598.907	353.932.091	2.355.468.556	2.508.363.856	539.402.000		590.378.974	226.915.476	817.294.450

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Aset lancar/ Current assets	Aset tidak lancar/ Non-current assets	Liabilitas jangka pendek/ Current liabilities	Liabilitas jangka panjang/ Non-current liabilities	Ekuitas entitas induk/ Equity of parent company	Kepentingan non-pengendali/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
<i>Entitas asosiasi/Associate</i>										
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	1.295.636.065	3.383.370.306	429.662.404	1.919.117.000	1.786.598.839	543.628.128	29,35%	524.366.759	68.439.103	592.805.862
PT Api Metra Graha (AMG)	36.218.655	103.613.817	14.587.798	66.829.247	58.415.427	-	49,00%	28.623.559	130.416.402	159.039.961
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	567.133	159.185	11.207	-	715.111	-	50,00%	357.556	-	357.556
Sub-jumlah/Sub-total	1.332.421.853	3.487.143.308	444.261.409	1.985.946.247	1.845.729.377	543.628.128		553.347.874	198.855.505	752.203.379
<i>Ventura bersama/ Joint venture</i>										
APICO LLC ¹⁾	20.572.608	171.126.702	22.266.484	7.526.171	161.906.655	-	27,18%	44.006.229	33.771.837	77.778.066
Jumlah/Total	1.352.994.461	3.658.270.010	466.527.893	1.993.472.418	2.007.636.032	543.628.128		597.354.103	232.627.342	829.981.445

1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan angka konsolidasi.

1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on consolidated amounts.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Statement of profit or loss and
other comprehensive income:

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	82.636.000	(34.642.000)	-	(34.642.000)	29,35%	(13.631.627) ²⁾
PT Api Metra Graha (AMG)	6.980.977	1.585.260	-	1.585.260	49,00%	776.777
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(1.095)	-	(1.095)	50,00%	(548)
Sub-jumlah/Sub-total	89.616.977	(33.057.835)	-	(33.057.835)		(12.855.398)
<i>Ventura bersama/ Joint venture</i>						
APICO LLC ¹⁾	9.865.602	2.619.474	-	2.619.474	27,18%	711.973
Jumlah/Total	99.482.579	(30.438.361)	-	(30.438.361)		(12.143.425)

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>						
PT Amman Mineral Internasional (AMI) ¹⁾	387.552.000	(125.000.455)	(10.878.508)	(135.878.963)	29,35%	(49.187.679) ²⁾
PT Api Metra Graha (AMG)	19.139.049	5.900.755	(2.190.173)	3.710.582	49,00%	2.891.370 ³⁾
Kuala Langsa (Block-A) Limited (KLL)	-	(8.287)	-	(8.287)	50,00%	(4.143)
Sub-jumlah/Sub-total	406.691.049	(119.107.987)	(13.068.681)	(132.176.668)		(46.300.452)
<i>Ventura bersama/ Joint venture</i>						
APICO LLC ¹⁾	30.025.125	15.753.205	-	15.753.205	27,18%	4.281.721
Jumlah/Total	436.716.174	(103.354.782)	(13.068.681)	(116.423.463)		(42.018.731)

- 1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan angka konsolidasi.
- 2) Dari tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dan dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 31 Maret 2020, Grup mengakui kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") sebesar 39,35%.
- 3) Grup mengakui bagian laba tahun berjalan dan pendapatan komprehensif lain atas investasinya di PT Api Metra Graha dari April 2019 sampai dengan Desember 2019

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan liabilitas kontinjensi pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019.

Tidak ada pembatasan signifikan atas kemampuan entitas asosiasi dan ventura bersama untuk mentransfer dana kepada Grup, kecuali untuk AMI dan AMG.

- 1) The summarized financial information of the associates/joint venture are based on consolidated amounts.
- 2) From January 1, 2019 to December 31, 2019 and from January 1, 2020 to March 31, 2020, the Group recognized its ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by 39.35%.
- 3) The Group recognized its share of profit for the year and other comprehensive income for its investment in PT Api Metra Graha from April 2019 to December 2019.

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of March 31, 2020 and December 31, 2019.

There are no significant restrictions on the ability of associates and joint venture entity to transfer funds to the Group, except for AMI and AMG.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL) sebelumnya memegang hak partisipasi Blok A, yang saat ini telah dipindahkan ke PT Medco E & P Malaka dan KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

PT Amman Mineral Internasional

Pada bulan Januari 2018, melalui serangkaian transaksi, Grup telah melakukan pertukaran atas 50% saham PT Amman Mineral Investama ("AMIV") menjadi 39,35% saham atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") yang memiliki pengendalian langsung atas 82,2% kepemilikan atas PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT"). Pada tanggal 31 Desember 2018, Grup tidak lagi memiliki kepemilikan atas AMIV.

Perusahaan, API, AMI dan pemegang saham baru AMI, PT Sumber Gemilang Persada ("SGP"), melakukan serangkaian transaksi pada kuartal pertama 2018 sehingga Perusahaan, API dan SGP memiliki kepentingan di AMNT melalui AMI, dan persentase kepemilikan saham Perseroan dan API di AMI, turun masing-masing menjadi sebesar 39,35%, sedangkan SGP memiliki saham AMI sebesar 21,3%. Perusahaan mencatat kerugian karena dilusi dari transaksi ini sebesar AS\$19,1 juta pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain tanggal pada tahun 2018. Perusahaan berpendapat bahwa kerugian tersebut telah mencerminkan dampak atas perubahan hak Perusahaan atas bagian aset bersih dari AMI setelah transaksi tersebut.

Sebagai bagian dari rangkaian transaksi ini, pinjaman yang terutang kepada Perusahaan oleh AMIV sebesar AS\$137,9 juta dikonversi menjadi Wesel Tagih Perusahaan kepada API pada tanggal 1 Januari 2018. Sisa pokok dan bunga terutang sebesar AS\$140 juta dikonversi menjadi saham AMIV pada tanggal 2 Januari 2018 (Catatan 7).

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Kuala Langsa (Block A) Limited

Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL) previously held participating interest in Block A, which currently has been transferred to PT Medco E & P Malaka and KrisEnergy (Block A Aceh) B.V..

PT Amman Mineral Internasional

In January 2018, through series of transactions, the Group has conducted an exchange of 50% stake in PT Amman Mineral Investama ("AMIV") to 39.35% stake in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") which has direct control over 82.2% of PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT"). As of December 31, 2018, the Group no longer has an ownership interest in AMIV.

The Company, API, AMI and a new shareholder of AMI, PT Sumber Gemilang Persada ("SGP"), entered into a series of transactions in the first quarter of 2018 pursuant to which the Company, API and SGP now hold interest in AMNT through AMI, and the Company and API's shareholding in AMI was reduced to 39.35% each, while SGP owns 21.3% of AMI. The Company recorded US\$19.1 million dilution loss from this transaction in the 2018 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive. The Company is in the opinion that the loss already represented the effect of changes of the Company's rights on the net assets of AMI after such transaction.

As part of the series of transactions, the shareholder loan including interest of the loan owed by AMIV amounting to US\$137.9 million was converted into notes receivable from API on January 1, 2018. The remaining outstanding loan principal and interest amounting to US\$140 million was converted into equity in AMIV on January 2, 2018 (Note 7).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

PT Amman Mineral Internasional (lanjutan)

Pada tahun 2018, API mengurangi kepemilikannya di AMI sehingga pada tanggal 31 Desember 2018, struktur pemegang saham AMI menjadi sebagai berikut: Perusahaan sebesar 39,35%, API sebesar 18,18%, SGP sebesar 37,37% dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") (entitas anak yang secara tidak langsung dari Perusahaan yang diklasifikasikan dan disajikan sebagai "Aset dimiliki untuk dijual dan Operasi yang Dihentikan") (Catatan 38) sebesar 5,10%. Berdasarkan struktur pemegang saham saat ini, tidak lagi terdapat indikasi adanya pengendalian bersama antara Grup dan API. Dengan demikian, pada tanggal 31 Desember 2018, investasi Grup di AMI diklasifikasikan sebagai investasi pada entitas asosiasi dengan tetap menggunakan metode ekuitas.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMNT, AMI hanya diizinkan untuk membagikan dividen kepada pemegang saham hanya pada atau setelah penawaran umum perdana atas saham AMI.

PT Api Metra Graha

Pada tanggal 29 Maret 2019, Grup melakukan divestasi sebesar 51% saham kepemilikan pada PT Api Metra Graha kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk. Setelah divestasi tersebut, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada PT Api Meta Graha pada nilai wajar dan selanjutnya mencatat perubahan investasi menggunakan metode ekuitas mengingat Grup memiliki pengaruh signifikan.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMG, AMG tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

APICO LLC ("APICO")

Sehubungan dengan akuisisi yang dilakukan oleh Grup atas 100% saham Ophir Energy Plc (Catatan 46), efektif sejak tanggal akuisisi, Grup memiliki 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC yang dicatat dengan menggunakan metode ekuitas.

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

PT Amman Mineral Internasional (continued)

In 2018, API reduced its shareholding in AMI where by December 31, 2018, the shareholding structure of AMI became as follows: the Company by 39.35%, API by 18.18%, SGP by 37.37% and PT Medco Services Indonesia ("MSI") (an indirect subsidiary of the Company which is classified and presented as part of "Assets held for sale and Discontinued Operation") (Note 38) by 5.10%. Based on the current shareholding structure, there is no more indication of joint control between the Group and API. Therefore, as of December 31, 2018, the Group's investment in AMI is considered as investment in associate and continues to be accounted for using the equity method.

In relation with the bank loan agreement of AMNT, AMI is only allowed to distribute dividends to its shareholders only on or after the initial public offering of AMI shares.

PT Api Metra Graha

On March 29, 2019, the Group divested 51% share ownership in PT Api Metra Graha to PT Medco Daya Abadi Lestari, parent entity. After such divestment, the Group measured the 49% share ownership in PT Api Meta Graha at fair value and this was subsequently accounted for as an investment using equity method with consideration that the Group has significant influence.

In relation with the bank loan agreement of AMG, AMG is not allowed to distribute dividends to its shareholders without written consent from the bank.

APICO LLC ("APICO")

In relation to the Group's acquisition of 100% share ownership in Ophir Energy Plc (Note 46), starting from the acquisition effective date, the Group owns 27.18% share ownership in APICO LLC which is accounted for using equity method.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

13. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

APICO LLC (“APICO”) (lanjutan)

APICO LLC adalah perseroan terbatas yang didirikan di negara bagian Delaware, Amerika Serikat (“AS”). APICO LLC memiliki seluruh kepemilikan secara langsung dan tidak langsung atas APICO (Khorat) Holding LLC, perseroan terbatas yang dibentuk di negara bagian Delaware, AS. APICO (Khorat) Holding LLC memiliki seluruh kepemilikan atas APICO (Khorat) Limited yang merupakan perseroan terbatas yang didirikan di Thailand dan memiliki usaha di Kerajaan Thailand. Usaha utama APICO adalah akuisisi, eksplorasi, pengembangan dan produksi hak petroleum di Kerajaan Thailand.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat tidak terdapat penurunan nilai atas investasi jangka panjang.

13. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

APICO LLC (“APICO”) (continued)

APICO LLC is a limited liability company formed in the State of Delaware, United States of America (“USA”). APICO LLC directly and indirectly wholly owns APICO (Khorat) Holding LLS, a limited liability company formed in the State of Delaware, USA. APICO (Khorat) Holding LLC wholly owns APICO (Khorat) Limited, which is a limited company that was incorporated in Thailand and has its principal place of business in the Kingdom of Thailand. The APICO’s primary business purpose is the acquisition, exploration, development and production of petroleum interests in the Kingdom of Thailand.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, management is of the opinion that there is no impairment in the long-term investments.

14. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	7.866.513	-	-	-	-	(593.855)	7.272.658	Land
Bangunan dan prasarana	11.313.492	598.465	-	-	-	(1.133.889)	10.778.068	Buildings and improvement
Mesin	51.620.621	34.892	-	-	-	(6.853.470)	44.802.043	Machinery
Kendaraan bermotor	5.042.677	1.461	-	-	-	(296.360)	4.747.778	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	11.787.984	9.030	-	-	-	(947.204)	10.849.810	Office and other equipment
Leasehold improvements	2.034.005	209.693	-	-	-	(110.504)	2.133.194	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset sewa guna usaha	37.581	715	-	-	-	-	38.296	Assets under finance lease
Aset tetap dalam pembangunan	2.332.137	10.846.814	-	-	-	(1.798.805)	11.380.146	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	94.628.430	11.701.070	-	-	-	(11.734.087)	94.595.413	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.898.246	460.119	-	-	-	(168.997)	5.189.368	Buildings and improvement
Mesin	29.975.541	1.987.206	-	-	-	(2.802.408)	29.133.536	Machinery
Kendaraan bermotor	4.275.304	83.356	-	-	-	(104.868)	4.253.792	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	10.335.909	262.603	-	-	-	(168.517)	10.429.995	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.366.485	59.448	-	-	-	(41.543)	1.384.390	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	8.012	-	-	-	-	1.388.690	Tools
Aset sewa guna usaha	37.581	746	-	-	-	-	38.327	Assets under financial lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	52.242.941	2.861.490	-	-	-	(3.286.333)	51.818.098	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	1.737.620	-	-	-	-	(266.947)	1.470.673	Impairment
Nilai Tercatat	40.647.869						41.306.641	Carrying Value

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP (lanjutan)

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

31 Desember 2019/December 31, 2019

	Saldo Awal/ Beginning Balance	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Aset Entitas Anak yang Dimiliki untuk Dijual/ Assets of Subsidiaries Classified as Held for Sale	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir/ Ending Balance	
Biaya Perolehan								Acquisition Cost
Tanah	7.042.993	977.414	(293.437)	-	-	139.543	7.866.513	Land
Bangunan dan prasarana	10.843.079	351.539	-	29.681	-	89.193	11.313.492	Buildings and improvement
Mesin	46.027.557	4.202.380	-	-	(79.906)	1.470.590	51.620.621	Machinery
Kendaraan bermotor	5.298.692	333.102	(198.729)	-	(419.448)	29.060	5.042.677	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	9.943.834	2.061.308	(49.639)	28.434	(339.505)	143.552	11.787.984	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.773.561	489.345	-	-	(244.396)	15.495	2.034.005	Leasehold improvements
Peralatan	2.593.420	-	-	-	-	-	2.593.420	Tools
Aset sewa guna usaha	39.217	-	-	-	-	(1.636)	37.581	Assets under finance lease
Aset tetap dalam pembangunan	5.610.128	250.387	-	(3.749.583)	-	221.205	2.332.137	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	89.172.481	8.665.475	(541.805)	(3.691.468)	(1.083.255)	2.107.002	94.628.430	Total Acquisition Cost
Akumulasi Penyusutan								Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	4.299.108	556.369	-	-	-	42.769	4.898.246	Buildings and improvement
Mesin	23.972.768	5.702.433	-	-	(364.807)	665.147	29.975.541	Machinery
Kendaraan bermotor	4.091.921	350.440	(189.667)	-	-	22.610	4.275.304	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	9.012.233	1.468.867	(47.685)	-	(245.485)	147.979	10.335.909	Office and other equipment
Leasehold improvements	1.493.574	106.502	-	-	(244.396)	10.805	1.366.485	Leasehold improvements
Peralatan	1.353.875	-	-	-	-	-	1.353.875	Tools
Aset sewa guna usaha	35.940	3.890	-	-	-	(2.249)	37.581	Assets under financial lease
Jumlah Akumulasi Penyusutan	44.259.419	8.188.501	(237.352)	-	(854.688)	887.061	52.242.941	Total Accumulated Depreciation
Akumulasi Penurunan Nilai								Accumulated Impairment
Penurunan nilai	1.700.781	-	-	-	-	36.839	1.737.620	Impairment
Nilai Tercatat	43.212.281						40.647.869	Carrying Value

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Allocation of depreciation expense is as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Operasi yang Dilanjutkan			<i>Continuing Operations</i>
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	1.945.081	6.306.426	Cost of sales and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 35)	916.409	1.882.075	Selling, general and administrative expenses (Note 35)
Jumlah	2.861.490	8.188.501	Total

Tidak ada aset tetap yang digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya.

There is no property, plant and equipment used as collateral to the loans obtained by the Company and its Subsidiaries.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

14. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, aset tetap dalam pembangunan merupakan proyek pembangunan pembangkit listrik tenaga mini-hidro dengan tingkat penyelesaian yang berkisar antara 1% - 97% dan diestimasikan selesai pada tahun 2020 - 2021.

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2019.

Seluruh persediaan (Catatan 10) dan aset tetap, kecuali tanah, termasuk aset tetap dalam perjanjian mengandung sewa (Catatan 8) telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$3,2 miliar dan Rp569,9 miliar pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

Beberapa pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Harga jual	-	1.213.231	Selling price
Nilai tercatat	-	(304.453)	Carrying amount
Labal/(Rugi)	-	908.778	Gain/(Loss)

Berdasarkan laporan penilai independen dan penilaian internal manajemen, nilai wajar aset tetap Grup (sebagian besar terdiri dari aset bidang usaha listrik) pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$50.195.518 dan AS\$51.402.804. Jumlah nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 masuk dalam kategori level 3 pada hierarki nilai wajar. Dalam pendekatan penilaian nilai wajar menggunakan pendekatan pasar dan pendekatan biaya.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap lainnya.

**14. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

As of March 31, 2020 and December 31, 2020, the construction in progress mainly represents construction of mini-hydro power plant with completion rate ranging from 1% - 97% and estimated to be completed in between 2020 - 2021.

No borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the three-months period ended March 31, 2020 and for the year ended December 31, 2019.

All inventories (Note 10) and property, plant and equipment, except land, including property, plant and equipment under an arrangement containing a lease (Note 8) were insured against fire, theft and other possible risks for US\$3.2 billion and Rp569.9 billion as of March 31, 2020 and December 31, 2019. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Disposals of property, plant and equipment are as follows:

Based on the report of an independent appraiser and management internal valuation, the fair value of the Group's property, plant and equipment (mostly consist of assets from power business activities) as of December 31, 2019 and 2018 amounted to US\$50,195,518 and US\$51,402,804, respectively. The fair value as of December 31, 2019 and 2018 were categorized as level 3 in the fair value hierarchy. The assessment of fair value is using the market approach and cost approach.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the management is of the opinion that the allowance for impairment losses were adequate and no further impairment on the remaining property, plant and equipment is necessary.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

15. ASET HAK GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk bangunan dan prasarana, mesin, peralatan, dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 2 dan 6 tahun.

Grup mempunyai sewa tertentu dengan masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa bernilai rendah. Grup menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah untuk sewa tersebut.

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

	Bangunan dan prasarana/ <i>Building and land improvement</i>	Mesin/ <i>Machinery</i>	Peralatan/ <i>Equipment</i>	Kendaraan/ <i>Vehicles</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Nilai tercatat per 1 Januari 2020	25.886.596	76.130.328	1.342.621	66.683.207	170.042.752	<i>Carrying amount as of January 1, 2020</i>
Penambahan	70.748	-	-	-	70.748	<i>Additions</i>
Depresiasi	(1.743.824)	(6.881.310)	(229.548)	(5.416.191)	(14.270.873)	<i>Depreciation</i>
Nilai tercatat per 31 Maret 2020	24.213.519	69.249.018	1.113.073	61.267.017	155.842.627	<i>Carrying amount as of March 31, 2020</i>

15. RIGHT OF USE ASSETS

The Group leases several assets including building and land improvement, machinery, equipment, and vehicles which generally has lease term between 2 and 6 years.

The Group also has certain leases with lease terms of 12 months or less and low value leases. The Group applies the short-term lease and lease of low-value assets recognition exemptions for these leases.

The carrying amount of right of use assets are as below:

Berikut ini merupakan jumlah yang diakui dalam laba rugi:

The following are the amounts recognised in profit or loss:

	2020	
Beban depresiasi untuk aset hak-guna	14.270.873	<i>Depreciation expense of right of use assets</i>
Beban bunga atas liabilitas sewa	2.072.649	<i>Interest expense on lease liabilities</i>
Beban yang terkait dengan sewa jangka-pendek dan sewa aset bernilai rendah	28.219.701	<i>Expense relating to short-term leases leases of low-value assets</i>
Jumlah yang diakui dalam laba rugi	44.563.223	<i>Total amount recognised in profit or loss</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

16. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI

16. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2018	102.223.519	Ending balance, December 31, 2018
Penambahan	13.081.102	Additions
Akuisisi entitas anak (Catatan 46)	185.725.262	Acquisition of subsidiaries (Note 46)
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(1.414.439)	Reclassified to oil and gas properties
Direklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual (Catatan 38)	(16.166.049)	Reclassified to assets held for sale (Note 38)
Pelepasan hak partisipasi	(8.982.925)	Divestment of participating interest
Sumur kering	(1.801.054)	Dry hole
Saldo akhir 31 Desember 2019	272.665.416	Ending balance, December 31, 2019
Penambahan	8.788.279	Additions
Saldo akhir 31 Maret 2020	281.453.695	Ending balance, March 31, 2020

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of March 31, 2020 and December 31, 2019 is necessary.

17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

17. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

a. Oil and Gas Properties

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	3.121.817.181	3.087.555.387	Wells and related equipment and facilities
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	487.034.292	479.287.461	Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage	68.685.794	68.685.794	Operated acreage
Peralatan dan gudang	16.371.515	16.371.515	Equipment and warehouse
Kendaraan bermotor	907.226	907.226	Vehicles
Jumlah	3.694.816.008	3.652.807.383	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(1.881.914.310)	(1.803.022.199)	Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves
Nilai Tercatat	1.812.901.698	1.849.785.184	Carrying Amount

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

17. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

a. Oil and Gas Properties (continued)

Pergerakan aset minyak dan gas bumi adalah sebagai berikut:

The movements in oil and gas properties are as follows:

31 Maret 2020/March 31, 2020						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2019/ Beginning Balance December 31, 2019	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Maret 2020/ Ending Balance March 31, 2020	Area of Interest
Blok A	Aceh	494.956.640	8.926.748	1.432.005	502.451.383	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	59.522.316	7.266.010	3.968.530	62.819.796	South Sumatera
Rimau	Sumatera	40.122.479	5.730.794	2.088.888	43.764.385	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	203.260.976	978.323	7.472.743	196.766.556	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	7.499.064	2.929.823	1.315.642	9.113.245	Lematang
Tarakan	Kalimantan	1.742.228	390.580	602.765	1.530.043	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.517.530	-	-	35.517.530	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	120.573.841	14.933.581	16.757.137	118.750.285	Block B
Malik 9	Yaman/Yemen	285.440	-	-	285.440	Malik 9
Bualuang	Thailand	453.156.921	-	26.646.523	426.510.398	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	224.053.404	-	5.399.177	218.654.227	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	122.542.917	-	11.938.063	110.604.854	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	79.781.307	235.651	961.693	79.055.265	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	6.770.121	617.115	308.945	7.078.291	Sampang
		1.849.785.184	42.008.625	78.892.111	1.812.901.698	

31 Desember 2020/December 31, 2019						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 31 Desember 2018/ Beginning Balance December 31, 2018	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions ³⁾	Saldo Akhir 31 Desember 2019/ Ending Balance December 31, 2019	Area of Interest
Blok A	Aceh	544.509.487	10.310.321	59.863.168	494.956.640	Block A
Sumatera Selatan	Sumatera	94.745.022	14.289.025	49.511.731	59.522.316	South Sumatera
Rimau	Sumatera	54.425.890	11.921.229	26.224.640	40.122.479	Rimau
Senoro Toili	Sulawesi	217.571.062	10.229.536	24.539.622	203.260.976	Senoro Toili
Lematang	Sumatera	8.781.820	2.241.724	3.524.480	7.499.064	Lematang
Tarakan	Kalimantan	5.460.694	11.927	3.730.393	1.742.228	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	35.509.608	32.745	24.823	35.517.530	Simenggaris
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	149.944.993	38.536.421	67.907.573	120.573.841	Block B
Area 47 Libya ²⁾	Libya	118.463.429	-	118.463.429	-	Area 47 Libya ²⁾
Malik 9	Yaman/Yemen	-	285.440	-	285.440	Malik 9
Bualuang	Thailand	-	509.219.743	56.062.822	453.156.921	Bualuang
Bangkanai	Kalimantan	-	245.702.508	21.649.104	224.053.404	Bangkanai
Blok 12W	Vietnam	-	157.162.982	34.620.065	122.542.917	Block 12W
Madura	Jawa Timur/ East Java	-	85.391.356	5.610.049	79.781.307	Madura
Sampang	Jawa Timur/ East Java	-	18.710.162	11.940.041	6.770.121	Sampang
		1.229.412.005	1.104.045.119	483.671.940	1.849.785.184	

- 1) Penambahan termasuk akuisisi Ophir Energy Plc sebesar AS\$894.684.937 (Catatan 46).
- 2) Pengurangan termasuk reklasifikasi ke aset yang dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan (Catatan 38).
- 3) Termasuk dari penjualan minyak dan gas bumi di Blok A PSC pada tahun 2019 yang dicatat sebagai pengurangan dari aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$14.765.756.

- 1) Additions include acquisition of Ophir Energy Plc amounting to US\$894,684,937 (Note 46).
- 2) Deductions include reclassification to assets held for sale and discontinued operations (Note 38).
- 3) Including oil and gas sales in Blok A PSC in 2019, which are recorded as deduction of oil and gas properties amounting to US\$14,765,756, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Pada tahun 2019, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti (P1 dan P2) di wilayah kerja Sumatera Selatan, Rimau, Natuna dan Blok A berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Tarakan berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$6 juta.

Dampak perubahan estimasi cadangan terbukti (P1 dan P2) tersebut pada periode mendatang pada beban deplesi adalah sebagai berikut:

<u>Tahun</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>	<u>Year</u>
2020	4.679.873	2020
2021	(7.027.024)	2021
2022	(750.827)	2022
2023	(16.843.461)	2023
2024	1.821.100	2024
Jumlah	(18.120.339)	Total

Pada tahun 2019, beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi sebesar AS\$4,2 juta.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, seluruh sumur, area tambang dan perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan sebesar AS\$11,1 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

17. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

In 2019, the Group revised the estimated proved reserves (P1 and P2) in South Sumatera, Rimau, Natuna and Block A area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Tarakan area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$6 million.

The impact of the change in the estimated proved reserves (P1 and P2) in the future periods in depletion expenses are as follows:

In 2019, interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties amounted to US\$4.2 million.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$11.1 billion. Management believes the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

17. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

- b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi

Pengujian penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi mengalami penurunan nilai.

18. GOODWILL

Goodwill yang diakui muncul dari akuisi operasi bisnis oleh Grup, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Akuisisi PT Medco Power Internasional (“MPI”) (dahulu PT Saratoga Power (“SP”))

Efektif tanggal 3 Oktober 2017, Perusahaan mengakuisisi 77,68% kepemilikan atas PT Saratoga Power (“SP”) dari PT Saratoga Sentra Business (“SSB”), dan S Asia III Luxembourg S.A.R.L. (“SAL”). PT Saratoga Power memiliki 51% kepemilikan di PT Medco Power Indonesia (“MPI”), dimana Perusahaan saat ini memiliki 49% kepemilikan atas MPI. Dengan transaksi ini, kepemilikan efektif Perusahaan atas MPI meningkat dari 49% menjadi 88,62%. Berdasarkan alokasi harga pembelian, Perusahaan mengakui *goodwill* dari akuisisi ini sebesar AS\$66.007.311.

Akuisisi ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”)

Pada tanggal 18 September 2016, Medco Natuna Pte Ltd menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* (“SPA”) dengan ConocoPhillips Indonesia Holding Limited (“ConocoPhillips”) dan ConocoPhillips Company untuk mengakuisisi 100% saham anak perusahaannya, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”) dengan nilai pembelian sebesar AS\$1.000.000. Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi ini sebesar AS\$1.017.204.

17. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets and oil and gas properties*

Impairment test on oil and gas properties is performed when circumstances indicate the CGU’s carrying value may be impaired. In this matter, the management of the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, based on management’s assessment, there are no circumstances that indicate the carrying value of oil and gas assets may be impaired.

18. GOODWILL

Goodwill recognized is arising on the Group’s acquisitions of business operations, that creates synergies with the Group’s existing portfolio.

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Acquisition of PT Medco Power Internasional (“MPI”) (formerly PT Saratoga Power (“SP”))

Effective on October 3, 2017, the Company acquired 77.68% ownership in PT Saratoga Power (“SP”) from PT Saratoga Sentra Business (“SSB”), and S Asia III Luxembourg S.A.R.L. (“SAL”). PT Saratoga Power owns 51% ownership in PT Medco Power Indonesia (“MPI”), where the Company currently owns 49% ownership in MPI. With this transaction, the effective portion of Company’s stake in MPI increased from 49% to 88.62%. Based on the purchase price allocation, the Company recognized goodwill from this acquisition amounting to US\$66,007,311.

Acquisition of ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”)

On September 18, 2016, Medco Natuna Pte Ltd signed a Share Purchase and Sale Agreement (“SPA”) with ConocoPhillips Indonesia Holding Limited (“ConocoPhillips”) and ConocoPhillips Company, to acquire 100% shares of its subsidiaries, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited (“CSOP”) with acquisition price amounting to US\$1,000,000. Goodwill that was recognized from this acquisition amounted to US\$1,017,204.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

18. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill

Dalam menguji apakah penurunan nilai *goodwill* diperlukan, nilai tercatat *goodwill* dialokasikan ke aset atau UPK yang relevan untuk mendapatkan nilai tercatat kombinasi. Nilai tercatat kombinasi tersebut dibandingkan dengan nilai terpulihkan UPK. Grup menguji penurunan nilai *goodwill* setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2019, jumlah terpulihkan UPK adalah mana yang lebih tinggi antara nilai wajar dikurangi biaya pelepasan ("FVLCD") dan nilai pakai. FVLCD berdasarkan data yang tersedia dari transaksi yang mengikat, yang dilakukan secara *arm's length*, untuk aset sejenis atau harga pasar yang dapat diobservasi dikurangi tambahan biaya pelepasan aset. Manajemen menggunakan harga jual terakhir saham MPIn dengan pihak ketiga pada tahun 2019 (level 2 hierarki nilai wajar). Berdasarkan dasar nilai wajar ini, jumlah terpulihkan UPK dimana *goodwill* melekat pada tanggal 31 Desember 2019 lebih tinggi dari nilai bukunya.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berkeyakinan tidak ada kerugian nilai atas *goodwill* yang diperlukan.

18. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill

In assessing whether impairment on goodwill is required, the carrying value of goodwill is allocated to the relevant assets or CGU to obtain combined carrying value. The combined carrying value is compared with CGU's recoverable amount. The Group performs testing of goodwill impairment annually (on December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired.

For impairment testing purposes on December 31, 2019, the recoverable amount of CGU is the higher of its fair value less costs of disposal ("FVLCD") and its value in use. The FVLCD is based on available data from binding sales transactions, conducted at arm's length, for similar assets or observable market prices less incremental costs of disposing of the asset. Management has used the latest selling price of the MPIn shares between third parties in 2019 (level 2 fair value hierarchy). Based on this basis of fair value, the recoverable amount of the CGU where the goodwill is attached as of December 31, 2019 is higher than the carrying amount.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the management believes that no impairment loss on goodwill is necessary.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
<u>Lancar</u>	
Uang muka kepada pihak berelasi	26.000.000
Uang muka	20.711.539
Uang muka pemasaran	8.580.000
Investasi tersedia untuk dijual	5.192.131
Jumlah	60.483.670
<u>Tidak lancar</u>	
Uang muka kepada pihak berelasi	33.500.000
Uang muka pemasaran	18.167.626
Uang muka untuk pembelian/sewa	4.971.978
Lisensi	2.983.289
Setoran jaminan	722.951
Lain-lain	9.476.638
Jumlah	69.822.482

Uang muka kepada pihak berelasi merupakan uang muka yang dibayarkan kepada PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) terkait dengan transaksi minyak mentah (Catatan 47).

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, saldo uang muka terdiri uang muka PPH 4(2) Final.

Uang muka pemasaran merupakan uang muka yang dibayarkan kepada Medco Pacific Resources Pte Ltd terkait dengan pemberian jasa pemasaran termasuk namun tidak terbatas pada pengadaan fasilitas uang muka sehubungan dengan penjualan minyak mentah Grup.

Investasi tersedia untuk dijual merupakan 1.900 saham (4%) kepemilikan Grup pada PT Energi Sengkang.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, nilai wajar dari investasi tersedia untuk dijual ditentukan dengan menggunakan metode pendekatan pasar *guideline publicly traded companies* ("GPTC") berdasarkan laporan penilai independen. Dengan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar berasal dari kelipatan harga perdagangan dari perusahaan publik yang sebanding (misal: pedoman perusahaan) dengan obyek penilaian pada tanggal penilaian. Perhitungan dari nilai wajar dikategorikan sebagai level 2 pada hierarki nilai wajar.

19. OTHER ASSETS

This account consists of the following:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
		<u>Current</u>
	36.000.000	Advance to a related party
	17.382.047	Advances
	8.580.000	Marketing advance
	5.661.258	Available for sale-investment
Jumlah	67.623.305	Total
		<u>Non-current</u>
	33.500.000	Advance to a related party
	9.728.728	Marketing advance
	4.446.159	Advance payments for purchase/rental
	2.657.080	License
	693.328	Security deposits
	8.235.883	Others
Jumlah	59.261.178	Total

Advance to a related party is advance to PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) pertaining to crude oil transaction (Note 47).

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, advances balance consist of advance related to the tax payment of Final Income Tax Art 4(2).

Marketing advance is advance to Medco Pacific Resources Pte Ltd to provide marketing activities including but not limited to procurement of prepayment facilities related to the sale in marketing crude oil of the Group.

Available-for-sale investment represents 1,900 shares (4%) of the Group's ownership in PT Energi Sengkang.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the fair value of the available for sale investment is determined using market approach guideline publicly traded companies (GPTC) method based on independent appraisal report. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e.: guideline companies) to the valuation object at the valuation date. The calculation of fair value is categorized level 2 of the fair value hierarchy.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

19. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

Grup mengadakan "Perjanjian Jual Beli Saham, Pembelian dan Pengalihan Saham" dengan PT Energi Wirabuana Cakra, dimana Grup setuju untuk menjual kepemilikan saham pada PT Energi Sengkang dengan harga disepakati sebesar AS\$2.450 per saham. Penyelesaian transaksi tergantung pada pemenuhan semua persyaratan yang diberikan dalam kesepakatan antara lain, persetujuan pengalihan saham oleh Badan Koordinasi Penanaman Modal (BKPM) Indonesia dan Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia (Kemenkumham) dan pembayaran penuh dari harga yang disepakati. Pada tanggal 31 Maret 2020, kondisi tertentu yang diatur dalam perjanjian yang terkait dengan pemindahan penjualan saham tersebut belum terpenuhi. Dengan demikian, penjualan investasi saham belum dapat diselesaikan.

19. OTHER ASSETS (continued)

The Group entered into a "Binding Sale, Purchase and Transfer of Shares Agreement" with PT Energi Wirabuana Cakra, whereby the Group agreed to sell its share ownership in PT Energi Sengkang for an agreed price of US\$2,450 per share. The consummation of the transaction is dependent upon the fulfillment of all conditions provided in the agreement, among others, approval of the transfer of the shares by the Indonesian Investment Coordinating Board (BKPM) and Ministry of Law and Human Rights (MOLHR) and full payment of the agreed price. As of March 31, 2020, certain conditions provided in the agreement related to the sale transfer of shares have not been fulfilled yet. Accordingly, the sale of the investment in shares has not been executed.

20. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Medco Daya Natuna	17.155.491	17.155.491	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	5.911.409	5.911.409	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	726.173	472.069	PT Api Metra Graha
Sub-jumlah	<u>23.793.073</u>	<u>23.538.969</u>	Sub-total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pemasok dalam negeri	64.537.851	72.906.345	Local suppliers
Pemasok luar negeri	48.328.512	54.662.012	Foreign suppliers
Sub-jumlah	<u>112.866.363</u>	<u>127.568.357</u>	Sub-total
Jumlah	<u>136.659.436</u>	<u>151.107.326</u>	Total

20. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. By Supplier

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

20. UTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Sampai dengan 1 bulan	104.715.714	109.782.536	Up to 1 month
1 - 3 bulan	19.083.793	21.894.874	1 - 3 months
3 - 6 bulan	2.756.984	2.863.044	3 - 6 months
6 bulan - 1 tahun	3.114.368	3.234.176	6 months - 1 year
Lebih dari 1 tahun	6.988.577	13.332.696	More than 1 year
Jumlah	136.659.436	151.107.326	Total

c. Berdasarkan Mata Uang

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Dolar Amerika Serikat	85.509.485	98.018.373	United States Dollar
Rupiah	45.487.913	47.237.807	Rupiah
Baht Thailand	4.915.789	5.104.897	Thailand Baht
Lain-lain	746.249	746.249	Others
Jumlah	136.659.436	151.107.326	Total

Utang usaha baik dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri tidak dikenakan bunga dan tidak dijaminan dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

Trade payables to both local and foreign suppliers are non-interest bearing and unsecured and generally have credit terms of up to one month.

21. UANG MUKA DARI PELANGGAN

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Glencore Singapore Pte Ltd (Catatan 47)	125.000.000	137.500.000	Glencore Singapore Pte Ltd (Note 47)
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Catatan 47)	10.333.333	28.666.667	Lukoil Asia Pacific Pte Ltd (Note 47)
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	14.890.628	16.623.963	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
PT Metaepsi Pejebe Power Generation	1.391.894	1.436.794	PT Metaepsi Pejebe Power Generation
Perusahaan Daerah Mura Energi	618.863	619.043	Perusahaan Daerah Mura Energi
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	852.162	834.272	Others (each below US\$1.000.000)
Jumlah	153.086.880	185.680.739	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(49.701.534)	(83.581.655)	Current portion
Bagian jangka panjang	103.385.346	102.099.084	Long-term portion

21. ADVANCES FROM CUSTOMERS

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

22. UTANG LAIN-LAIN

22. OTHER PAYABLES

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Medco Daya			PT Medco Daya
Makmur	10.069.256	12.094.780	Makmur
PT Bahtera Daya			PT Bahtera Daya
Makmur (Catatan 46vii)	4.879.542	5.041.870	Makmur (Note 46vii)
Kuala Langsa (Block A)			Kuala Langsa (Block A)
Limited (KLL)	79.591	79.591	Limited (KLL)
PT Api Metra Graha	6.693	37.071	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	9.060	9.522	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Natuna	8.231	8.231	PT Medco Daya Natuna
Jumlah	15.052.373	17.271.065	Total
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Utang <i>overlifting</i>	19.252.059	19.278.786	Overlifting payable
Utang kepada Operasi Bersama	21.141.757	16.572.054	Payables to Joint Operations
Kewajiban pajak atas			Tax payable on
<i>First Tranche Petroleum</i>	11.957.051	11.787.964	First Tranche Petroleum
BP West Java Ltd	4.536.217	4.536.217	BP West Java Ltd
Utang untuk pembiayaan			Payables for construction and
kegiatan konstruksi			operation activities financing
dan operasi	3.106.569	4.029.711	Payable to Lundin Sea
Utang kepada Lundin Sea			Holding B.V.
Holding B.V.	2.166.242	2.166.242	Star Energy (Kakap) Ltd
Star Energy (Kakap) Ltd			Insurance
Asuransi	1.764.551	1.649.629	Cityview Energy Corp Ltd
Cityview Energy Corp Ltd	1.008.980	1.008.980	Employees
Karyawan	1.003.734	673.526	Others (each
Lain-lain (masing-masing			below US\$1,000,000)
di bawah AS\$1.000.000)	8.357.139	14.925.998	Total
Jumlah	74.294.299	78.359.190	
Bagian yang jatuh tempo			Current portion
dalam satu tahun	(51.439.649)	(52.549.241)	
Bagian jangka panjang	22.854.650	25.809.949	Long-term portion

Utang dari PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") terutama merupakan utang kepada operasi bersama di Blok Sumatera Selatan dan Rimau.

Payables from PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") are mainly payables to joint operations in South Sumatera and Rimau Blocks.

Utang *overlifting* merupakan utang kepada SKK Migas dan partner operasi bersama dari entitas anak yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.

Overlifting payables are payables to SKK Migas and joint operations partners from subsidiaries engages in oil and gas sector.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations, where the Group is not the operator.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

22. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum* (FTP) merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen atas bagian FTP entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia. Entitas Anak akan membayar pajak tersebut jika terdapat "Equity to be split" dari penjualan gas.

Utang kepada BP West Java Ltd merupakan jumlah yang akan dibayar oleh PT Medco E & P Tomori Sulawesi, entitas anak, pada saat produksi Blok Senoro-Toili telah mencapai volume tertentu sebagaimana ditetapkan dalam perjanjian.

Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi merupakan utang atas pembiayaan proyek pembangunan dan untuk operasi proyek pembangkit tenaga listrik.

Utang kepada Lundin Sea Holding B.V. merupakan jumlah yang akan dibayar oleh Medco Lematang B.V., entitas anak, pada saat pada saat pendapatan dari Blok Lematang setelah periode perpanjangan telah mencapai kondisi yang disebutkan pada perjanjian.

Utang kepada Star Energy (Kakap) Ltd merupakan utang atas bagian Star Energy (Kakap) Ltd terkait penjualan gas yang dilakukan oleh Medco E & P Natuna Ltd.

23. UTANG SEWA

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Kurang dari satu tahun	53.617.130
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	166.776.592
Lebih dari lima tahun	1.149.256
Jumlah	221.542.978
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	53.617.130
Bagian jangka panjang - neto	167.925.848

Grup tidak menghadapi risiko likuiditas signifikan sehubungan dengan utang sewa yang dimiliki.

22. OTHER PAYABLES (continued)

Tax payable on *First Tranche Petroleum* (FTP) is part of underpayment of income tax and dividend tax on FTP share of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia. The Subsidiaries will pay the tax if there is "Equity to be split" from the sale of gas.

Payable to BP West Java Ltd represents the amount to be paid by PT Medco E & P Tomori Sulawesi, a subsidiary, once the production from the Senoro-Toili Block has reached certain volume as stipulated in the agreement.

Payables for construction and operation activities financing represent payables for financing power plant construction and for the operation of power plant projects.

Payable to Lundin Sea Holding B.V. represents the amount to be paid by Medco Lematang B.V., a subsidiary, once the revenue from the Lematang Block after the extension has reached certain condition as stipulated in the agreement.

Payable to Star Energy (Kakap) Ltd represents payable for Star Energy (Kakap) Ltd share related to the sale of gas by Medco E & P Natuna Ltd.

23. LEASE LIABILITIES

	<i>Within one year</i>
	<i>After one year but not more than five years</i>
	<i>More than five years</i>
Total	Total
	<i>Less current maturities</i>
Long-term maturities - net	Long-term maturities - net

The Group does not face a significant liquidity risk with regard to its lease liabilities.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	308.495	-	<i>Value-added Tax (VAT)</i>
Pajak penghasilan:			<i>Income tax:</i>
Pasal 4(2)	401.602	347.448	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	34.048	30.568	<i>Article 15</i>
Pasal 21	85.217	355.482	<i>Article 21</i>
Pasal 23	35.881	6.565	<i>Article 23</i>
Pasal 26	10.015	2.133	<i>Article 26</i>
Sub-jumlah	875.258	742.196	<i>Sub-total</i>
Entitas anak			<i>Subsidiaries</i>
Pajak penghasilan (PPH) Badan	36.764.806	39.142.086	<i>Corporate income tax</i>
Pajak penghasilan:			<i>Income tax:</i>
Pasal 4(2)	180.261	802.389	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	17.662	20.720	<i>Article 15</i>
Pasal 21	1.424.350	840.973	<i>Article 21</i>
Pasal 23	3.985.063	1.220.595	<i>Article 23</i>
Pasal 25	397.931	-	<i>Article 25</i>
Pasal 26	484.689	255.031	<i>Article 26</i>
PPN	7.168.472	6.350.094	<i>VAT</i>
Denda pajak	10.721	-	<i>Tax penalties</i>
Sub-jumlah	50.433.955	48.631.888	<i>Sub-total</i>
Jumlah	51.309.213	49.374.084	Total

24. TAXES PAYABLE

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

PT TJB Power Services (TJBPS)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ Status as of March 31, 2020 and December 31, 2019
PPN September 2016/ VAT September 2016	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.147.586.586	Nihil/Nil	00006/307/16/511/19 11 Desember 2019/ December 11, 2019	Keberatan/ Objection
PPN Juli 2016/ VAT July 2016	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp343.148.076	Nihil/Nil	00005/307/16/511/19 11 Desember 2019/ December 11, 2019	Keberatan/ Objection
PPH 26 Tahun 2016/ WHT Art 26 Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.278.674.504	Nihil/Nil	00007/204/16/511/19 11 Desember 2019/ December 11, 2019	Keberatan/ Objection
PPH Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp3.624.483.370	Rp980.804.510	00071/206/16/511/19 11 Desember 2019/ December 11, 2019	Keberatan/ Objection
PPN Maret 2018/ VAT March 2018	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp792.422.654	Nihil/Nil	00170/107/18/511/19 22 April 2019/ April 22, 2019	Keberatan/ Objection
PPN Desember 2018/ VAT December 2018	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp904.637.528	Rp911.057.528	00045/407/18/511/19 8 Oktober 2019/ October 8, 2019	Keberatan/ Objection

24. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows:

PT TJB Power Services (TJBPS)

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020/ Status as of March 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPH Badan Tahun 2015/ Corporate Income Tax Year 2015	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp6.426.840.194	Rp47.806.314.376 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP-02094/KEB/WPJ.07/2018 16 Juli 2018/ July 16, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp3.454.028.300	Rp102.579.601.876 (Koreksi fiskal/ Fiscal correction)	KEP-02549/KEB/WPJ.07/2016 29 Mei 2019/ May 29, 2019	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020/ Status as of March 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPh 23 Tahun 2011/ WHT Art 23 Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp96.849.440	Nihil/Nil	PUT-003747.12 5 September 2019/ September 5, 2019	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$22.884/ US\$22,884	Nihil/Nil	PUT-003748.15 5 September 2019/ September 5, 2019	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT
PPh 23 Tahun 2012/ WHT Art 23 Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp297.592.727	Nihil/Nil	PUT-008439.12 22 November 2019/ November 22, 2019	Peninjauan Kembali/ Judicial Review (*)	Peninjauan Kembali/ Judicial Review (*)
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$65.687/ US\$65,687	Nihil/Nil	PUT-008527.15 22 November 2019/ November 22, 2019	Peninjauan Kembali/ Judicial Review (*)	Peninjauan Kembali/ Judicial Review (*)

(*) Grup telah memperoleh Putusan Pengadilan Pajak pada tanggal 22 November 2019. Grup telah mengajukan Peninjauan Kembali pada Februari 2020

24. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows (continued):

PT Medco E & P Tarakan (MEPT)

(*) The Group had obtained Tax Court Decision as at November 22, 2019. Subsequently, the Group applies for Judicial Review in February 2020

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

24. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows (continued):

PT Medco E & P Rimau (MEPR)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020/ Status as of March 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPh 21 Tahun 2009/ WHT Art 21 Year 2009	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp5.171.814.354	Nihil/Nil	PUT-078675.10 4 Juni 2018/ June 4, 2018	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT	Peninjauan Kembali oleh DJP/ Judicial Review by DGT
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$296.079/ US\$296,079	Nihil/Nil	KEP-01129/KEB/WPJ .07/ 2017 21 Juni 2017/ June 21, 2017	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$246.276/ US\$246,276	Nihil/Nil	KEP-02267/KEB/WPJ .07/ 2018/ 25 Juli 2018/ July 25, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Pasal 23 Mei, Agustus & Oktober 2012/ WHT Art 23 May, August & October 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp262.817.167	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Juni 2018/ June, 2018	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued (*)	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued (*)
PPN April, Mei, Agustus & Oktober 2012/ VAT April, May, August & October 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.406.124.135	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Juni 2018/ June, 2018	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued (*)	Putusan Pengadilan telah diterbitkan/ Tax Court Decision issued (*)
PPN Maret, Juni, Juli dan November 2013/ VAT March, June, July and November 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp412.173.045	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers Agustus 2018/ August, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

(*) Grup telah memperoleh Putusan Pengadilan Pajak setelah tanggal 31 Desember 2019

(*) The Group obtains Tax Court Decision after December 31, 2019

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

24. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of tax assessment letters up to March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows (continued):

PT Medco E & P Indonesia (MEPI)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020/ Status as of March 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPh Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$441.089/ US\$441,089	Nihil/Nil	KEP-01689/KEB/WPJ.07/2017 30 Oktober 2017/ October 30, 2017	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh 23 Tahun 2011/ WHT Art 23 Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.116.502.686	Rp2.149.293	KEP-01690/KEB/WPJ.07/2017 30 Oktober 2017/ October 30, 2017	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$756.773/ US\$756,773	Nihil/Nil	KEP-02392/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh 23 Mei-Desember Tahun 2012/ WHT Art 23 May-December Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp2.076.553.704	Rp9.796.638	KEP-02419/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Desember Tahun 2012/ VAT December Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp183.354.857	Nihil/Nil	KEP-02420/KEB/WPJ.07/2018 7 Agustus 2018/ August 7, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh 23 Desember Tahun 2013/ WHT Art 23 December Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp234.873.288	Nihil/Nil	KEP-03405/KEB/WPJ.07/2018 5 Oktober 2018 October 5, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Feb, Apr, Jun, Jul, Sep, Nov, Des Tahun 2013/ VAT Feb, Apr, Jun, Jul, Sep, Nov, Dec Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.725.680.244	Nihil/Nil	Berbagai nomor/ Various numbers 1 November 2018/ November 1, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

24. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan sampai tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

PT Medco E & P Lematang (MEPL)

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020/ Status as of March 31, 2020	Status pada tanggal 31 Desember 2019/ Status as of December 31, 2019
PPN Mei Tahun 2013/ VAT May Year 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp114.362.101	Nihil/Nil	KEP-02935/KEB/WPJ.07/2018 7 September 2018/ September 7, 2018	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

PT Medco Sampang Indonesia

PT Medco Sampang Indonesia

Jenis Pajak dan Masa/Type of Tax and Period	Jenis/Type	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/Amount Assessed by Tax Authority	Jumlah Keberatan/Banding menurut Grup/ Amount of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019/ Status as of March 31, 2020 and December 31, 2019
PPH Badan Tahun 2014/ Corporate Income Tax Year 2014	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$82.858/ US\$82,858	Nihil/Nil	00001/206/14/081/19 23 Januari 2019/ January 23, 2019	Keberatan/ Objection

Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia dan di yurisdiksi pajak lainnya. Karenanya, manajemen berpendapat tidak diperlukan pencadangan atas ketidakpastian posisi perpajakan dari Surat Ketetapan Pajak yang disebutkan di atas.

Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia and in other tax jurisdictions. Therefore, management is of the opinion that no provision is necessary for uncertain tax position from the above mentioned Tax Assessment Letters.

25. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Kontrak jasa	65.585.690	65.012.463	Contract services
Bunga	38.934.983	45.451.729	Interest
Operasi bersama	22.333.950	21.743.360	Joint operations
Beban operasional lainnya	8.993.752	7.218.101	Other operating expenses
Biaya relokasi kantor	8.900.000	15.610.090	Office relocation cost
Tenaga kerja	5.491.911	5.281.546	Labor supply
Jasa profesional	4.419.047	5.087.564	Professional fees
Sewa	2.174.906	1.720.093	Rentals
Biaya konstruksi	788.633	21.073.519	Construction cost
Jumlah	157.622.872	188.198.465	Total

25. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**25. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN
(lanjutan)**

Biaya konstruksi merupakan biaya pembangunan pembangkit listrik berkapasitas 275 MW dan fasilitas pendukungnya untuk PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") sehubungan dengan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik (PPTL) dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (Catatan 47b).

**25. ACCRUED EXPENSES AND OTHER
PROVISIONS (continued)**

Construction cost represents cost to build gas fired power plant 275 MW capacity and its supporting facilities for PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") in accordance with Power Purchase Agreement (PPA) with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (Note 47b).

26. DERIVATIF

26. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	31 Maret 2020/March 31, 2020			31 Desember 2019/December 31, 2019		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Perusahaan/The Company							
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	36.208.769	(30.568.352)	-	5.640.417	10.428.075
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	1.882.321	(3.539.726)	1.657.405	-	1.128.246
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	416.978	(697.689)	280.711	-	240.865
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	16.811.159	(18.983.601)	3.174.106	1.001.661	10.165.518
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	19.643.074	(16.745.855)	-	2.897.219	4.673.702
PT Bank Maybank Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	6.581.408	(8.052.071)	2.092.285	621.623	2.174.037
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	-	6.563.485	(6.563.485)	-	-	-
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	520.184	(211.955)	-	308.229	(251.414)
Standard Chartered Bank	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	633.520	-	491.816	141.704	-	(1.129.376)
Standard Chartered Bank	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	3.875.225	-	3.950.080	-	74.855	(74.855)
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	8.476.576	-	9.014.875	-	538.299	(1.189.297)
BNP Paribas	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	7.654.036	-	7.801.527	54.353	201.846	(147.493)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	31 Maret 2020/March 31, 2020			31 Desember 2019/December 31, 2019		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
PT Medco E & P Malaka (MEPM)							
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.229.999	(1.449.630)	-	780.369	(1.572.209)
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.210.973	(1.453.911)	-	757.062	(1.547.690)
Societe Generale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	2.203.366	(1.448.204)	-	755.162	(1.555.606)
PT Medco Power Indonesia (MPI)							
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Cross-currency swap	1.894.892	-	1.894.892	-	-	-
PT Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Cross-currency swap	3.141.955	-	3.141.955	-	-	-
Grup Kontraktor Sarulla Geothermal (Grup Kontraktor)/ The Contractor Group of Sarulla Geothermal (Group Contractor)							
Mizuho Bank.Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	12.749.339	(5.228.683)	-	7.520.656	(3.821.084)
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	12.250.131	(5.409.135)	-	6.840.997	(3.844.871)
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	10.189.324	(4.339.503)	-	5.849.821	(3.123.530)
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	7.516.001	(3.202.530)	-	4.313.472	(2.278.157)
Societe Generale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	-	6.487.937	(2.765.320)	-	3.722.616	(1.978.861)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	31 Maret 2020/March 31, 2020			31 Desember 2019/December 31, 2019		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)							
MUFG Bank Ltd	Perjanjian <i>forward</i> mata uang asing/ <i>foreign exchange forward</i>	-	3.166.242	(3.560.416)	394.174	-	394.174
	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>interest rate swap</i>						
MUFG Bank Ltd	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>interest rate swap</i>	-	8.203.238	(8.037.589)	-	165.649	(165.649)
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>interest rate swap</i>	-	7.928.603	(7.762.954)	-	165.649	(165.649)
International Finance Corporation	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>interest rate swap</i>	-	4.609.652	(4.487.509)	-	122.144	(122.144)
Jumlah/ Total		25.676.204	168.372.183	(108.212.971)	7.794.738	42.277.746	6.236.732
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ <i>Less current portion</i>		25.676.204	18.344.920		522.486	6.490.917	
Bagian jangka panjang/ <i>Long-term portion</i>		-	150.027.263		7.272.252	35.786.829	
Keuntungan (kerugian) yang terrealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ <i>Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income</i>							
				(458.111)			(1.849.992)
Pendapatan komprehensif lainnya atas penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas/ <i>Other comprehensive income of fair value adjustment on cash flow hedging instruments</i>				(107.754.860)			8.086.724

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

Grup melakukan transaksi *forward* atas mata uang asing, *swap* atas mata uang silang dan *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga dan mata uang asing. Grup juga mempunyai kontrak *collar* komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

Lindung nilai arus kas – risiko mata uang asing

Kontrak *swap* dan *forward* mata uang asing ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai dalam lindung nilai arus kas dari transaksi perkiraan dalam Rupiah Indonesia. Transaksi perkiraan ini sangat mungkin diperkirakan untuk pembayaran gaji, pembelian barang, dan pembayaran utang Grup dalam Rupiah Indonesia.

Risiko harga komoditas

Grup menjual minyak mentah secara berkelanjutan. Peningkatan volatilitas harga minyak telah menyebabkan keputusan untuk masuk ke dalam kontrak opsi komoditas untuk melindungi risiko penurunan harga dari penjualan minyak mentah.

Ada hubungan ekonomi antara item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai karena ketentuan instrumen lindung nilai cocok dengan persyaratan transaksi perkiraan yang sangat mungkin diperkirakan (contoh jumlah nosional dan tanggal pembayaran yang diharapkan).

Selama periode tiga bulan yang berakhir 31 Maret 2020, Grup melakukan lindung nilai kurang dari 25% dari pembelian mata uang asing dan kurang dari 20% dari total penjualan minyak mentahnya.

Untuk menguji efektivitas lindung nilai, Grup menggunakan metode derivatif hipotetis dan membandingkan perubahan nilai wajar instrumen lindung nilai terhadap perubahan nilai wajar item yang dilindungi nilai yang disebabkan oleh risiko yang dilindungi nilai.

Ketidakefektifan lindung nilai dapat timbul dari:

- Perbedaan dalam waktu arus kas dari item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai;
- Indeks yang berbeda (dan kurva yang berbeda) yang terkait dengan risiko lindung nilai dari item yang dilindungi dan instrumen lindung nilai;
- Risiko kredit rekanan yang memengaruhi pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai dan item yang dilindungi nilai secara berbeda; dan

Perubahan pada perkiraan arus kas dari item yang dilindungi nilai dan instrumen lindung nilai.

26. DERIVATIVES (continued)

The Group entered into foreign exchange forward, cross-currency swaps, and interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate and foreign currency risks. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

Cash flow hedges - foreign currency risk

Cross-currency swaps and foreign currency forward contracts are designated as hedging instruments in cash flow hedges of forecast transactions in Indonesian Rupiah. These forecast transactions are highly probable for the Group's payment of salaries, purchases of materials and repayment of liabilities in Indonesian Rupiah.

Commodity price risk

The Group sells crude oil on an ongoing basis. The increased volatility in oil prices has led to the decision to enter into commodity option contracts to hedge the downside price risk from crude oil sales.

There is an economic relationship between the hedged items and the hedging instruments as the terms of the hedging instruments match the terms of the expected highly probable forecast transactions (i.e., notional amount and expected payment date).

During the three months period ended 31 March 2020, the Group hedged less than 25% of its foreign currency purchases and less than 20% of its total crude oil sales.

To test the hedge effectiveness, the Group uses the hypothetical derivative method and compares the changes in the fair value of the hedging instruments against the changes in fair value of the hedged items attributable to the hedged risks.

The hedge ineffectiveness can arise from:

- Differences in the timing of the cash flows of the hedged items and the hedging instruments;
- Different indexes (and accordingly different curves) linked to the hedged risk of the hedged items and hedging instruments;
- The counterparties' credit risk differently impacting the fair value movements of the hedging instruments and hedged items; and

Changes to the forecasted amount of cash flows of hedged items and hedging instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

26. DERIVATIVES (continued)

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
MUFG Bank Ltd	Perjanjian forward mata uang asing/ Foreign exchange forward	43.327.419	Rp619.283.455.947	29 November 2019/ November 29, 2019	28 Juli 2021/ July 28, 2021	MRPR dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MRPR shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay the US Dollar notional amount no later than the expiry date.
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian forward mata uang asing/ Foreign exchange forward	4.000.000	Rp57.200.000.000	4 Mei 2019/ May 4, 2019	16 Juli 2019/ July 16, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2019/ Settled in July 2019	MPI dapat membeli sejumlah nilai nominal Dolar AS pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Rupiah selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MPI shall buy the US Dollar notional amount at the agreed rate and pay the Rupiah notional amount no later than the expiry date.
Standard Chartered Bank Singapore Limited	Perjanjian forward mata uang asing/ Foreign exchange forward	515.778.560	GBP 389.120.000	24 Januari 2019/ January 24, 2019	5 Juli 2019/ July 5, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Mei 2019/ Settled in May 2019	MEG dapat membeli sejumlah nilai nominal GBP pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MEG shall buy the GBP notional amount at the agreed rate and pay US Dollar notional amount no later than the expiry date.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2025/ February 20, 2025	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 20, May 20, August 20 and November 20. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	20.160.525	Rp276.300.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2025/ February 20, 2025	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	29.186.428	Rp400.000.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	7.296.607	Rp100.000.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	14.863.189	Rp203.700.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2023/ February 20, 2023	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	8.755.928	Rp120.000.000.000	20 Februari 2020/ February 20, 2020	20 Februari 2023/ February 20, 2023	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	12.500.000	Rp170.750.000.000	24 Januari 2020/ January 24, 2020	24 September 2021/ September 24, 2021	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 24 and September 24.
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	19.500.000	Rp266.272.500.000	21 Januari 2020/ January 21, 2020	26 Mei 2021/ May 26, 2021	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap bulan/ MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every month.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	33.471.683	Rp500.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	24.444.370	Rp365.150.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	19.413.576	Rp290.000.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2021/ September 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	3.179.810	Rp47.500.000.000	28 September 2018 */ September 28, 2018 *	28 September 2023/ September 28, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 28, December 28, March 28 and June 28. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	15.812.432	Rp217.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2023/ March 29, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 29, June 29, September 29 and December 29. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	20.537.986	Rp282.500.000.000	29 Maret 2018 */ March 29, 2018 *	29 Maret 2021/ March 29, 2021	
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	15.554.722	Rp207.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 Maret 2021/ March 28, 2021	
PT Bank Maybank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	11.356.821	Rp151.500.000.000	28 September 2017 */ September 28, 2017 *	28 September 2022/ September 28, 2022	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	18.512.944	Rp246.000.000.000	21 Juni 2017 */ June 21, 2017 *	21 Desember 2019/ December 21, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2019/ Settled in December 2019	

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	56.696.764	Rp753.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2022/ June 14, 2022	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 14 Maret, 14 Juni, 14 September dan 14 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 14, June 14, September 14 and December 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	20.278.405	Rp269.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2020/ June 14, 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 14 Maret, 14 Juni, 14 September dan 14 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 14, June 14, September 14 and December 14. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	18.698.269	Rp248.500.000.000	14 Juni 2017 */ June 14, 2017 *	14 Juni 2018/ June 14, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2018/ Settled in June 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 30, June 30, September 30, and December 30. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	28.539.241	Rp380.000.000.000	30 Maret 2017 */ March 30, 2017 *	30 Maret 2020/ March 30, 2020 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2020/ Settled in March 2020	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Januari, 15 April, 15 Juli dan 15 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every January 15, April 15, July 15 and October 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	70.190.114	Rp923.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2021/ July 15, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Januari, 15 April, 15 Juli dan 15 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every January 15, April 15, July 15 and October 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	24.866.920	Rp327.000.000.000	15 Juli 2016*/ July 15, 2016 *	15 Juli 2019/ July 15, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2019 / Settled in July 2019	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Januari, 15 April, 15 Juli dan 15 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every January 15, April 15, July 15 and October 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	3.945.841	Rp51.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	42.475.822	Rp549.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2019/ September 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan September 2019 / Settled in September 2019	The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 30, June 30, September 30, and December 30. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	25.145.068	Rp325.000.000.000	30 September 2016 */ September 30, 2016 *	30 September 2021/ September 30, 2021	
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	81.833.061	Rp1.000.000.000.000	8 Oktober 2014 */ October 8, 2014 *	8 Oktober 2018/ October 8, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2018 / Settled in October 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 8 Januari, 8 April, 8 Juli dan 8 Oktober. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	71.794.872	Rp700.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Dolar AS setiap tiga bulan pada tanggal 15 Maret, 15 Juni, 15 September dan 15 Desember. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollar notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	41.025.641	Rp400.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	<i>The Company shall receive a fixed interest rate per annum on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate per annum on the US Dollar notional amount every March 15, June 15, September 15 and December 15. Initial exchange occurred on the Effective Date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap	20.512.820	Rp200.000.000.000	15 Maret 2013*/ March 15, 2013*	15 Maret 2018/ March 15, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2018/ Settled in March 2018	
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	56.000.000	N/A	22 Juni 2018/ June 22, 2018	23 Desember 2020/ December 23, 2020 Telah dibatalkan pada April 2019/ Has been terminated in April 2019	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 23 Maret, 23 Juni, 23 September dan 23 Desember/ <i>The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 23, June 23, September 23 and December 23.</i>
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	25.000.000	N/A	28 Maret 2018/ March 28, 2018	28 Desember 2021/ December 28, 2021	Perusahaan menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 28 Maret, 28 Juni, 28 September dan 28 Desember/ <i>The Company shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 28, June 28, September 28 and December 28.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	57.375.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 31 Maret, 30 Juni, 30 September dan 31 Desember/ MEPM shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 31, June 30, September 30 and December 31.
Societe Generale	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	57.375.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	57.375.000	N/A	31 Juli 2017/ July 31, 2017 (Telah diamandemen menjadi 25 Oktober 2018/ Amended to October 25, 2018)	31 Desember 2023/ December 31, 2023 (Telah diamandemen menjadi 30 September 2024/ Amended to September 30, 2024)	
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating 6 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount		Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
		Dalam AS\$/ In US\$	Dalam mata uang asing/ In foreign currency			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	15.537.500	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	MEPTS menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tiga bulan pada tanggal 30 Maret, 30 Juni, 30 September dan 30 Desember/ MEPTS shall receive a floating LIBOR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 30, June 30, September 30, and December 30.
Standard Chartered Bank	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
PT Bank DBS Indonesia	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	11.653.125	N/A	4 November 2016/ November 4, 2016	30 Juni 2021/ June 30, 2021 Telah dibatalkan pada Oktober 2018/ Has been terminated in October 2018	
Mizuho Bank, Ltd.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	87.783.158	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor menerima suku bunga mengambang LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ The Group Contractor shall receive a floating 6 months LIBOR based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every March 24 and September 24.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	60.350.921	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	60.350.921	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	44.440.224	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
Société Générale	Perjanjian swap atas suku bunga/ Interest rate swap	38.405.132	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	645.000 barel/ 645,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 June 2019/ June 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2019/ Settled in June 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is greater than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	40.000 barel/ 40,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or lower than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	40.000 barel/ 40,000 barrels	1 Januari 2019/ January 1, 2019	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or lower than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
BNP Paribas	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
BNP Paribas	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Standard Chartered Bank	Perjanjian Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Januari 2020/ January 1, 2020	31 Desember 2020/ December 31, 2020	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada HSFO/ Commodity Collar agreement on HSFO	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 May 2019/ May 1, 2019	30 April 2020/ April 30, 2020 Telah diselesaikan pada bulan April 2020/ Settled in April 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Collar komoditas pada HSFO/ Commodity Collar agreement on HSFO	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 Oktober 2018/ October 1, 2018	30 September 2019/ September 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan September 2019/ Settled in September 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada settlement/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.
Morgan Stanley & Co. International plc	Perjanjian Collar komoditas pada HSFO/ Commodity Collar agreement on HSFO	12.000 metrik ton/ 12,000 metric tons	1 November 2018/ November 1, 2018	31 Oktober 2019/ October 31, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Oktober 2019/ Settled in October 2019	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then the counterparty will pay the difference.
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 May 2019/ May 1, 2019	30 April 2020/ April 30, 2020 Telah diselesaikan pada bulan April 2020/ Settled in April 2020	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	560.000 barel/ 560,000 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2018/ Settled in December 2018	
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	977.500 barel/ 977,500 barrels	1 Juni 2018/ June 1, 2018	30 Juni 2019/ June 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan Juni 2019/ Settled in June 2019	
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	120.000 barel/ 120,000 barrels	1 Mei 2018/ May 1, 2018	30 April 2019/ April 30, 2019 Telah diselesaikan pada bulan April 2019/ Settled in April 2019	
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	360.000 barel/ 360,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di-restrike pada Mei 2018 / Restrikted in May 2018	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

26. DERIVATIF (lanjutan)

26. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/ Type	Nilai Notional/Notional Amount	Tanggal Efektif/ Effective Date	Tanggal Pertukaran Akhir/ Final Exchange Date	Syarat dan ketentuan/ Terms and conditions
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	540.000 barel/ 540,000 barrels	1 Januari 2018/ January 1, 2018	Di-restrike pada Mei 2018/ Restrikted in May 2018	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	522.500 barel/ 522,500 barrels	1 Desember 2017/ December 1, 2017	Di-restrike pada Mei 2018/ Restrikted in May 2018	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada settlement/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.
DBS Bank Ltd	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	140.000 barel/ 140,000 barrels	1 November 2017/ November 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2018/ Settled in December 2018	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.
Standard Chartered Bank	Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent	150.000 barel/ 150,000 barrels	1 Oktober 2017/ October 1, 2017	31 Desember 2018/ December 31, 2018 Di-restrike pada Mei 2018/ Restrikted on May 2018	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK

27. BANK LOANS

a. Pinjaman Bank

a. Bank Loans

31 Maret 2020/March 31, 2020

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Short-term	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Pembayaran Selama Periode Berjalan/ Payments During the Period	Lenders
Pihak berelasi						Related party
Dolar AS						US Dollar
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	13.500.000	-	2.000.000	11.500.000	500.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pihak ketiga						Third parties
Dolar AS						US Dollar
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla ¹⁾	386.239.819	-	24.457.861	361.781.958	11.953.519	Sarulla Lenders Consortium ¹⁾
Pinjaman sindikasi ²⁾						Syndicated loan ²⁾
- PT Medco E & P Malaka	185.843.235	-	10.968.653	174.874.582	21.396.665	PT Medco E & P Malaka -
- PT Medco E & P Tomori Sulawesi	118.153.351	-	6.973.528	111.179.822	13.603.335	PT Medco E & P Tomori Sulawesi -
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	55.000.000	-	15.000.000	40.000.000	110.000.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau ³⁾	125.787.000	-	-	125.787.000	-	Riau Lenders Consortium ³⁾
PT Bank Syariah Mandiri	37.787.435	-	5.539.728	32.247.707	1.205.381	PT Bank Syariah Mandiri
PT Bank DBS Indonesia	25.000.000	-	14.285.714	10.714.286	3.571.429	PT DBS Bank Indonesia
ING Bank N.V., Cabang Singapura	24.816.366	-	-	24.816.366	-	ING Bank N.V., Singapore Branch
Sub-jumlah	972.127.206	-	79.225.484	892.901.721	162.230.329	Sub-total
Rupiah						Rupiah
PT Maybank Indonesia Finance (dalam mata uang asli: Rp1,337 miliar)	74.136	-	25.358	48.779	17.775	PT Maybank Indonesia Finance (in original currency: Rp1.337 billion)
Jumlah	972.201.341	-	79.250.842	892.950.500	162.248.104	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(40.103.757)	-	(6.937.292)	(33.166.465)		Less unamortized discount
Neto	932.097.584	-	72.313.550	859.784.035		Net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

Kreditur	Jumlah/ Total	Jangka Pendek/ Short-term	Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun/ Maturing Within One Year	Jangka Panjang/ Non-current	Pembayaran Selama Tahun Berjalan/ Payments During the Year	Lenders
Pihak berelasi						Related party
Dolar AS						US Dollar
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	14.000.000	-	2.000.000	12.000.000	6.000.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Pihak ketiga						Third parties
Dolar AS						US Dollar
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla ¹⁾	398.193.339	-	23.846.619	374.346.720	25.242.209	Sarulla Lenders Consortium ¹⁾ Syndicated loan ²⁾
Pinjaman sindikasi ²⁾ - PT Medco E & P Malaka	207.239.900	-	25.390.543	181.849.357	82.441.100	PT Medco E & P Malaka -
- PT Medco E & P Tomori Sulawesi	131.756.686	-	16.142.518	115.614.168	52.413.488	PT Medco E & P Tomori Sulawesi -
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	165.000.000	-	10.000.000	155.000.000	236.350.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau ³⁾	125.787.000	-	-	125.787.000	-	Riau Lenders Consortium ³⁾
PT Bank Syariah Mandiri	39.754.425	-	5.445.040	34.309.385	5.268.588	PT Bank Syariah Mandiri
PT Bank DBS Indonesia	28.571.435	-	14.285.721	14.285.714	49.285.714	PT DBS Bank Indonesia
ING Bank N.V., Cabang Singapura	24.816.357	-	-	24.816.357	23.288.350	ING Bank N.V., Singapore Branch
Fasilitas RBL ⁴⁾	-	-	-	-	250.353.486	RBL Facility ⁴⁾
ANZ Banking Group Limited The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	-	-	-	-	105.000.000	ANZ Banking Group Limited The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
MUFG Bank Ltd	-	-	-	-	20.000.000	MUFG Bank Ltd
Sub-jumlah	1.121.119.142	-	95.110.441	1.026.008.701	909.642.935	Sub-total
Rupiah						Rupiah
PT Maybank Indonesia Finance (dalam mata uang asli: Rp1,465 miliar)	105.367	-	34.477	70.890	42.344	PT Maybank Indonesia Finance (in original currency: Rp1.465 billion)
Jumlah	1.135.224.509	-	97.144.918	1.038.079.591	915.685.279	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	40.702.993	-	6.780.490	33.922.503		Less unamortized discount
Neto	1.094.521.516	-	90.364.428	1.004.157.088		Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

*The original consolidated financial statements included herein
are in the Indonesian language.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Catatan :

- 1) Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Geopower Sarulla terdiri dari Japan Bank for International Cooperation (JBIC), Asian Development Bank (ADB) dalam kapasitasnya sendiri dan juga kapasitasnya sebagai entitas pelaksana dari Clean Technology Fund dan Canadian Climate Fund, dan sebuah kelompok dari lembaga keuangan swasta yang awalnya terdiri dari: MUFG Bank Ltd (MUFG), ING Bank N.V., Cabang Tokyo (ING), Mizuho Bank, Ltd. (MIZUHO), National Australia Bank Limited (NAB), Societe Generale, Cabang Tokyo (SOCGEN), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC) dan Sumitomo Mitsui Trust Bank (SMTB). MUFG, ING, MIZUHO, NAB, SOCGEN, SMBC dan SMTB secara bersama-sama disebut sebagai "Covered Lenders". Selanjutnya, JBIC, ADB dan Covered Lenders secara bersama-sama disebut sebagai "Konsorsium Pemberi Pinjaman".
- 2) Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Cabang Singapura, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri, Cabang Singapura, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Credit Suisse AG, Cabang Singapura, Natixis, Cabang Singapura, Standard Chartered Bank, Cabang Singapura, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Cabang Singapura, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank Ltd dan PT Bank UOB Indonesia. Pada tanggal 31 Desember 2019, porsi pinjaman dari Credit Suisse AG, Cabang Singapura telah dialihkan kepada Intesa Sanpaolo S.p.A, Cabang Hong Kong.
- 3) Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Ratch Power Riau terdiri dari Asian Development Bank (ADB), International Finance Corporation (IFC), serta lembaga keuangan swasta yang terdiri dari MUFG Bank Ltd (MUFG) dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG dan SMBC secara bersama-sama disebut sebagai "Peserta". Selanjutnya, ADB, IFC dan Peserta secara bersama-sama disebut sebagai "Pemberi Pinjaman".
- 4) Fasilitas *Reserves Based Lending* (RBL) Ophir Energy Ltd terdiri dari fasilitas yang disediakan oleh Australia and New Zealand Banking Group Limited, BNP Paribas, Commonwealth Bank of Australia, Credit Agricole, HSBC, Societe Generale dan Standard Chartered.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Notes :

- 1) Consortium of lenders for PT Medco Geopower Sarulla comprised of Japan Bank for International Cooperation (JBIC), Asian Development Bank (ADB) in its own capacity as well as in its capacity as an implementing entity of the Clean Technology Fund and the Canadian Climate Fund, and a group of private financial institutions initially consist of: MUFG Bank Ltd (MUFG), ING Bank N.V., Tokyo Branch (ING), Mizuho Bank, Ltd. (MIZUHO), National Australia Bank Limited (NAB), Societe Generale, Tokyo Branch (SOCGEN), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC) and Sumitomo Mitsui Trust Bank (SMTB). MUFG, ING, MIZUHO, NAB, SOCGEN, SMBC and SMTB altogether referred to as "Covered Lenders". JBIC, ADB, and the Covered Lenders altogether are referred to as "Lenders Consortium".
- 2) As of December 31, 2018, syndicated loan of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Singapore Branch, PT Bank DBS Indonesia, Societe Generale, Singapore Branch, PT Bank Mandiri, Singapore Branch, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Credit Suisse AG, Singapore Branch, Natixis, Singapore Branch, Standard Chartered Bank, Singapore Branch, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore Branch, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank Ltd and PT Bank UOB Indonesia. On December 31, 2019, the loan portion from Credit Suisse AG, Singapore Branch was transferred to Intesa Sanpaolo S.p.A, Hong Kong Branch.
- 3) Consortium of lenders for PT Medco Ratch Power Riau comprised of Asian Development Bank (ADB) and International Finance Corporation (IFC), and private financial institutions consist of: MUFG Bank Ltd (MUFG) and Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG and SMBC altogether referred to as "Participants". ADB, IFC, and the Participants altogether referred to as "Lenders".
- 4) Reserves Based Lending (RBL) Facility of Ophir Energy Ltd. comprised of the facility that has been provided by Australia and New Zealand Banking Group Limited, BNP Paribas, Commonwealth Bank of Australia, Credit Agricole, HSBC, Societe Generale and Standard Chartered.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Informasi mengenai tanggal efektif pinjaman dan jadwal pelunasan pinjaman bank adalah sebagai berikut:

Information relating to bank loans effectivity date and repayment schedule are as follows:

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk			
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VI/ Special Transaction Credit Facility VI	Agustus 2015/ August 2015	Agustus 2020/ August 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2019/ This Facility has been fully repaid in December 2019.	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus VIII/ Special Transaction Credit Facility VIII	September 2017/ September 2017	Angsuran per kuartal sampai dengan Desember 2020/ Quarterly installments until December 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada April 2019/ This Facility has been fully repaid in April 2019.	Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas saham PT Medco Power Internasional dan gadai atas rekening bank/ The loan facility is collateralized by pledge over share of PT Medco Power Internasional and pledge over bank account.
Fasilitas Kredit Transaksi Khusus X/ Special Transaction Credit Facility X	Desember 2018/ December 2018	Angsuran per kuartal mulai September 2020 sampai dengan Desember 2021/ Quarterly installments starting September 2020 until December 2021	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.
Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short-term Facility	Maret 2020/ March 2020	Maret 2021/ March 2021 Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, tidak ada saldo terutang atas fasilitas ini/ As of March 31, 2020 and December 31, 2019, there is no outstanding balance from this facility	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.
PT Bank DBS Indonesia			
Fasilitas Perbankan Korporasi/ Corporate Facility agreement	Desember 2017/ December 2017	Desember 2021/ December 2021	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.
Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short-term Facility	Juni 2019/ June 2019	September 2020/ September 2020 Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, tidak ada saldo terutang atas fasilitas ini/ As of March 31, 2020 and December 31, 2019, there is no outstanding balance from this facility	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco E & P Malaka dan/and PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
Australia and New Zealand Banking Group Limited	Oktober 2018/ October 2018 diamandemen pada Desember 2018/ amended in December 2018	September 2024/ September 2024	Fasilitas ini dijamin dengan saham PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi, project account, fidusia atas aset bergerak, fidusia atas klaim asuransi, dan fidusia atas piutang/ This facility is collateralized by pledge over shares of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi, project account, fiduciary over moveable assets, insurance claims, and receivables.
ING Bank N.V., Cabang Singapura/ Singapore Branch			
PT Bank ANZ Indonesia			
Societe Generale, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
PT Bank DBS Indonesia			
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Cabang Singapura/ Singapore Branch			
BNP Paribas			
Credit Agricole Corporate and Investment Bank			
Credit Suisse AG, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
Natixis, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
Standard Chartered Bank, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
PT Bank BTPN Tbk			
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Cabang Singapura/ Singapore Branch			
Mizuho Bank Ltd			
MUFG Bank Ltd			
PT Bank UOB Indonesia			
("Pemberi pinjaman Sindikasi/ Syndication loan lender")			
Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement			

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco Geopower Sarulla			
Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla/ Sarulla Lenders Consortium Fasilitas term loan/ Term loan facility	Maret 2014/ March 2014	Maret 2034/ March 2034	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian konsesi jasa, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ <i>This facility is collateralized by all of the project's assets based on service concession arrangement, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.</i>
PT Medco Power Indonesia (MPI)			
MUFG Bank Ltd Fasilitas term loan/ Term loan facility	Maret 2017/ March 2017	September 2019/ September 2019 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Mei 2019/ <i>This facility has been fully repaid in May 2019</i>	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan perusahaan yang diterbitkan oleh MPI dan/atau pemegang saham/ <i>This facility is collateralized by corporate guarantee from MPI and/or shareholders.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk Fasilitas omnibus/ Uncommitted omnibus facility	November 2011/ November 2011	November 2020/ November 2020	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan piutang, mesin dan dana di rekening PT Bank Mandiri (Persero) MPI/ <i>This facility was collateralized by the collateral of receivables, machine and funds in MPI's PT Bank Mandiri (Persero) account.</i>
ING Bank N.V, Cabang Singapura/ Singapore Branch Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	Juli 2017/ July 2017	September 2021/ September 2021	Fasilitas ini dijamin dengan jaminan keuangan yang diterbitkan oleh pemegang saham/ <i>Collateralized by financial guarantee from shareholders.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco Power Indonesia (MPI) (lanjutan/continued)			
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk <i>Credit Facility "General Financing"</i>	May 2019	May 2021	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>The loan facility is unsecured.</i>
PT Maybank Indonesia Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ <i>Consumer Credit Facility</i>	Juni 2014/ <i>June 2014</i>	Februari 2021/ <i>February 2021</i>	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ <i>This facility is collateralized by acquired vehicles.</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk Fasilitas Kredit Term Loan/ <i>Credit Term Loan Facility</i>	Desember 2019/ <i>December 2019</i>	Desember 2020/ <i>December 2020</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>The loan facility is unsecured.</i>
PT Energi Prima ElektriKa			
PT Bank Syariah Mandiri Fasilitas Kredit - Qardh wal Murabahah/ <i>Credit Line Facility - Qardh wal Murabahah</i>	Maret 2013/ <i>March 2013</i>	April 2020/ <i>April 2020</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap dan piutang secara fidusia/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment and fiduciary of receivables.</i>
PT Energi Listrik Batam (ELB)			
PT Bank Syariah Mandiri Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/ <i>Musyarakah Mutanaqishah Facility</i> Fasilitas Musyarakah/ <i>Musyarakah Facility</i> Fasilitas Kafalah bin Ujrah/ <i>Kafalah bin Ujrah Facility</i>	Desember 2016/ <i>December 2016</i>	Desember 2026/ <i>December 2026</i>	Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap sewa guna usaha, hak atas piutang, saham ELB yang dimiliki oleh PT Universal Batam Energy dan PT Universal Gas Energy dan surat jaminan dari MPI/ <i>This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables, shares of stock of ELB owned by PT Universal Batam Energy and PT Universal Gas Energy and guarantee letter from MPI.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

27. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
PT Medco Ratch Power Riau			
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium Fasilitas kredit/ Term loan facility	Maret 2019/ March 2019	Maret 2039/ March 2039	Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek berdasarkan perjanjian jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek/ Collateralized by all of the project's assets based on service concession arrangement, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.
Medco Energi Global Pte Ltd			
Australia and New Zealand Banking Group Limited Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short-term Facility	April 2019/ April 2019	Juli 2019/ July 2019 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Juli 2019/ This facility has been fully repaid in July 2019	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ The loan facility is unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Tingkat bunga per tahun	
Rupiah	5,73% - 14,00%
Dolar Amerika Serikat	3,70% - 5,80%

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi semua pembatasan-pembatasan tersebut dan Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

Perusahaan

Pada tanggal 21 Februari 2018, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat atas sebagian fasilitas PTK VI sebesar AS\$54.650.000 dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. Pada tanggal 23 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh fasilitas PTK VI dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$45.350.000.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Tingkat bunga per tahun		<i>Interest rate per annum</i>
Rupiah	5,73% - 14,00%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	3,69% - 6,57%	<i>United States Dollar</i>

Under its loan agreements, the Group is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income; and requirement to comply with certain financial ratios.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the management is of the opinion that, the Group is in compliance with all of the above covenants and the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

The Company

On February 21, 2018, the Company has partially repaid the credit facility PTK VI amounting to US\$54,650,000 from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. On December 23, 2019, the Company has fully settled outstanding credit facility PTK VI from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$45,350,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 12 Maret 2019, Perusahaan menandatangani perpanjangan Fasilitas Kredit Jangka Pendek dengan Bank Mandiri sebesar AS\$50 juta untuk jangka waktu satu tahun sampai dengan tanggal 12 Maret 2020. Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh Fasilitas pada tanggal 27 Mei 2019. Pada tanggal 26 Agustus 2019, Perusahaan melunasi Fasilitas Kredit Jangka Pendek dari Bank Mandiri sebesar AS\$50 juta. Pada tanggal 10 September 2019, Perusahaan telah melakukan penarikan lagi atas seluruh Fasilitas dan akan jatuh tempo pada tanggal 9 Desember 2019. Pada tanggal 9 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh Fasilitas Kredit Jangka Pendek dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta. Pada tanggal 12 Maret 2020, Perusahaan memperpanjang fasilitas *revolving* dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$50 juta untuk jangka waktu satu tahun.

Pada tanggal 20 Desember 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit transaksi khusus X ("PTK X") dengan Bank Mandiri sebesar AS\$200.000.000 dengan tenor tiga tahun. Tujuan penggunaan fasilitas ini adalah pemenuhan kekurangan dana Perusahaan dalam rangka kebutuhan kegiatan usaha terkait migas, pendanaan ulang terkait pinjaman bank, obligasi, dan instrumen utang lainnya. Pada tanggal 27 Desember 2018 dan 18 April 2019, Perusahaan telah melakukan penarikan masing-masing sebesar AS\$162.000.000 dan AS\$38.000.000.

Pada tanggal 23 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan sebagian fasilitas PTK X yang belum dibayar dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$35.000.000.

Pada tanggal 25 Februari 2020, Perusahaan melakukan pelunasan lebih awal atas sebagian fasilitas PTK X sebesar AS\$110.000.000 dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 12 April 2019, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas kredit PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar AS\$56.000.000.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

On March 12, 2019, the Company signed a revolving Short-term Credit Facility extension with Bank Mandiri amounting to US\$50 million with one year tenor period until March 12, 2020. The Company has fully utilized the Facility on May 27, 2019. On August 26, 2019, the Company has fully repaid the Short Term Credit Facility from Bank Mandiri amounting to US\$50 million. On September 10, 2019, the Company fully utilized again the Facility and will be due on December 9, 2019. On December 9, 2019, the Company has fully settled Short-term Facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$50 million. On March 12, 2020, the Company extended for one year a US\$50 million, revolving facility with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On December 20, 2018, the Company signed Special Transaction Credit Facility X ("PTK X") with Bank Mandiri amounting to US\$200,000,000 with three years tenor. The purpose of the proceeds are to fulfill the Company's cash flow gap in oil and gas – related business activities and to refinance the existing bank loans, bonds and other debt instruments. On December 27, 2018 and April 18, 2019, the Company has made drawdown of US\$162,000,000 and US\$38,000,000, respectively.

On December 23, 2019, the Company has partially settled outstanding credit facility PTK X from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$35,000,000.

On February 25, 2020, the Company partially early repaid US\$110,000,000 of the PTK X credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On April 12, 2019, the Company has fully settled PTK VIII credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk amounting to US\$56,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 12 Juni 2019, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas kredit jangka pendek dari PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$35.000.000. Pada tanggal 12 September 2019, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas ini.

Pada tanggal 22 Agustus 2019, Perusahaan melakukan penarikan atas Fasilitas Kredit Jangka Pendek dari The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC) sebesar AS\$20.000.000 untuk jangka waktu satu bulan sampai dengan tanggal 20 September 2019. Fasilitas ini telah diperpanjang sampai dengan tanggal 18 Oktober 2019. Pada tanggal 18 Oktober 2019, Perusahaan telah melakukan pelunasan seluruh Fasilitas Kredit Jangka Pendek ini.

Pada tanggal 28 Maret 2020, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$3.571.429.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 19 Oktober 2018, sehubungan dengan ditandatanganinya *Senior Secured Facility Agreement* (selanjutnya diamendemen menjadi Perjanjian Sindikasi) antara MEPTS dan MEPM dengan pemberi pinjaman sindikasi, saldo dari pinjaman sebelumnya dipertukarkan menjadi saldo pinjaman *Senior Secured Facility Agreement*. Berdasarkan evaluasi manajemen, persyaratan *Senior Secured Facility Agreement* berbeda secara substansial dengan perjanjian sebelumnya. Sehingga, pertukaran tersebut dicatat sebagai penghapusan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas yang baru.

PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Pada tanggal 14 Juli 2017, MEPM menandatangani perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan Jaminan dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, dan Societe Generale, Cabang Singapura sebesar AS\$360.000.000 dengan tenor 60 bulan setelah Tanggal Penyelesaian.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

On June 12, 2019, the Company has utilized the short-term credit facility from PT Bank DBS Indonesia amounting to US\$35,000,000. On September 12, 2019, the Company has fully repaid this facility.

On August 22, 2019 the Company has withdraw Short-term Credit Facility from The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited (HSBC) amounting to US\$20,000,000 with one month tenor until September 20, 2019. This Facility has been extended until October 18, 2019. On October 18, 2019, the Company has fully settled this Short-term Credit Facility.

On March 28, 2020, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia for US\$3,571,429.

PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On October 19, 2018, in connection with the signing of *Senior Secured Facility Agreement* (further amended to become *Syndication Agreement*) between MEPTS and MEPM with the syndicated lenders, the balance of the previous agreement was exchanged into the balance of the liabilities under the *Senior Secured Facility Agreement*. Based on management's evaluation, the terms under the *Senior Secured Facility Agreement* are substantially different from that of the previous agreement. Therefore, the exchange was accounted for as extinguishment of the original financial liabilities and the recognition of a new financial liability.

PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

On July 14, 2017, MEPM signed a *Senior Secured Term Loan Facility Agreement* with Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, and Societe Generale, Singapore Branch for a loan of US\$360,000,000 with a 60-month tenor after the Completion Date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas *Project Account* dan fidusia atas aset bergerak dan hak tagih.

Tanggal Penyelesaian Terakhir adalah 30 Juni 2019 atau tanggal yang disetujui oleh Mayoritas Pemberi Pinjaman. Pada tanggal 31 Juli 2017, MEPM telah melakukan penarikan pertama sebesar AS\$100.285.000 dan pada tanggal 29 September 2017 MEPM telah melakukan penarikan kedua sebesar AS\$72.050.000.

Pada tanggal 29 Desember 2017, MEPM melakukan penarikan ketiga sebesar AS\$56.562.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan Jaminan.

Pada tanggal 29 Maret 2018, MEPM melakukan penarikan keempat sebesar AS\$39.026.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan jaminan.

Pada tanggal 29 Juni 2018, MEPM melakukan penarikan kelima sebesar AS\$26.981.000 atas Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan jaminan.

Pada tanggal 19 Oktober 2018, sehubungan dengan ditandatanganinya *Senior Secured Facility Agreement* (selanjutnya diamendemen menjadi Perjanjian Sindikasi) antara MEPTS dan MEPM dengan pemberi pinjaman sindikasi, saldo dari pinjaman sebelumnya dipertukarkan menjadi saldo pinjaman *Senior Secured Facility Agreement*. Berdasarkan evaluasi manajemen, persyaratan *Senior Secured Facility Agreement* tidak berbeda secara substansial dengan perjanjian sebelumnya. Sehingga, pertukaran tersebut dicatat sebagai modifikasi atas liabilitas keuangan awal. Dengan demikian, biaya transaksi yang atas liabilitas keuangan dari *Senior Secured Facility Agreement* sebesar AS\$7.946.988 dikapitalisasi dan diamortisasi selama sisa periode dari liabilitas yang telah dimodifikasi tersebut.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

This Facility is collateralized by a pledge over *Project Account* and fiduciary over movable assets and receivables.

The Completion Date is June 30, 2019 or such later date approved by the Majority Lenders. On July 31, 2017, MEPM has made the first drawdown amounting to US\$100,285,000 and on September 29, 2017, MEPM has made the second drawdown amounting to US\$72,050,000.

On December 29, 2017, MEPM made the third drawdown amounting to US\$56,562,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

On March 29, 2018, MEPM made the fourth drawdown amounting to US\$39,026,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

On June 29, 2018, MEPM made the fifth drawdown amounting to US\$26,981,000 from the Senior Secured Term Loan Facility Agreement.

On October 19, 2018, in connection with the signing of *Senior Secured Facility Agreement* (further amended to become *Syndication Agreement*) between MEPTS and MEPM with the syndicated lenders, the loan balance of the previous agreement was exchanged into the balance of the liabilities under the *Senior Secured Facility Agreement*. Based on management's evaluation, the terms under the *Senior Secured Facility Agreement* are not substantially different from that of the previous agreement. Therefore, the exchange was accounted for as modification of the original financial liabilities. The transaction cost of the *Senior Secured Facility Agreement* amounted to US\$7,946,988 was capitalized and amortized during the remainder of the modified liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 19 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS menandatangani *Senior Secured Facility Agreement* dengan ANZ, ING, dan SG (yang kemudian diubah pada tanggal 27 Desember 2018 menjadi Perjanjian Sindikasi dengan perubahan utama pada pihak-pihak sindikasi) dengan nilai maksimal sampai dengan AS\$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 September 2024. Pada tanggal 25 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS telah menggunakan fasilitas tersebut sejumlah AS\$482.394.794. Fasilitas pinjaman ini merupakan pertukaran dari liabilitas keuangan MEPM dan MEPTS sebelumnya. Fasilitas ini dijamin dengan saham PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi, *project account*, fidusia atas aset bergerak, fidusia atas klaim asuransi, dan fidusia atas piutang. Secara bersamaan, transaksi swap atas tingkat suku bunga ("IRS") di MEPTS telah diakhiri lebih awal karena pertukaran tersebut dicatat sebagai penghapusan liabilitas keuangan awal dan pengakuan liabilitas yang baru; sementara transaksi IRS di MEPM disesuaikan karena pertukaran tersebut dicatat sebagai modifikasi atas liabilitas keuangan awal.

Pada tanggal 23 April 2019, MEPM dan MEPTS telah melunasi sebagian Fasilitas pinjaman ini sejumlah AS\$105 juta.

Pada 31 Maret 2020, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") melakukan percepatan pelunasan atas sebagian *Senior Secured Facility Agreement* kepada Pemberi Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$35.000.000.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On October 19, 2018, MEPM and MEPTS signed a *Senior Secured Facility Agreement* with ANZ, ING, and SG (which was amended on December 27, 2018 to become *Syndication Agreement* with the main change of the syndicated parties) for a loan up to US\$500,000,000 which will mature on September 30, 2024. On October 25, 2018, MEPM and MEPTS has utilized a total amount of US\$482,394,794 of the facility. This facility is considered as an exchange from the previous financial liabilities of MEPM and MEPTS. This facility is collateralized by pledge over the shares of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi, *project account*, *fiduciary over moveable assets*, *insurance claims*, and *receivables*. Concurrently, the *Interest Rate Swap Transaction ("IRS")* in MEPTS has been terminated since the exchange was accounted for as extinguishment of the original financial liabilities and the recognition of a new financial liability; whereas the IRS in MEPM was amended since the exchange was accounted for as modification of the original financial liabilities.

On April 23, 2019, MEPM and MEPTS have partially paid this loan Facility totaling to US\$105 million.

On March 31, 2020, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") partially and early repaid the *Senior Secured Facility Agreement* from *Syndication Loan Lender* amounting to US\$35,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia dan Entitas Anak

Pada tanggal 20 Maret 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") menandatangani perjanjian pendanaan dengan konsorsium pemberi pinjaman untuk menyediakan pendanaan dengan jumlah agregat sekitar AS\$222 juta terkait dengan pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas 275-megawatt (MW). Konsorsium pemberi pinjaman terdiri dari Asian Development Bank (ADB), International Finance Corporation (IFC), MUFG Bank Ltd ("MUFG") dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). Pada tanggal 14 November 2019 dan 18 Desember 2019, MRPR telah melakukan penarikan fasilitas kredit dari konsorsium pemberi pinjaman MRPR masing-masing sejumlah AS\$96.586.000 dan AS\$29.201.000.

Pada tanggal 27 Mei 2019, PT Medco Power Indonesia ("MPI") menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun. Fasilitas kredit ini digunakan untuk pembiayaan kembali utang MPI dan biaya-biaya pengeluaran MPI lainnya. Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Fasilitas ini akan dicicil setiap tiga bulan dan akan jatuh tempo pada tanggal 29 Mei 2021. Pada tanggal 28 November 2019, MPI telah melunasi sebagian pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$5.000.000. Pada 28 Februari 2020, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$500.000.

Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI telah melunasi seluruh pinjaman dari MUFG Bank Ltd.

Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar AS\$20.000.000 dengan jangka waktu 1 tahun.

Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melunasi seluruh pinjaman dari ING Bank N.V dan menandatangani perjanjian fasilitas kredit baru yang akan jatuh tempo pada tanggal 27 September 2021 dengan batas maksimum pinjaman sebesar AS\$24.816.366. Pada tanggal 27 September 2019, MPI telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

PT Medco Power Indonesia and Subsidiaries

On March 20, 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") has entered into financing agreements with a consortium of lenders to provide financing in an aggregate principal amount of up to approximately US\$222 million for the development of 275-megawatt (MW) gas fired power plant facilities. The consortium of lenders comprised of Asian Development Bank (ADB), International Finance Corporation (IFC), MUFG Bank, Ltd ("MUFG") and Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). On November 14, 2019 and December 18, 2019, MRPR has drawdown the credit facility from MRPR consortium lenders totalling to US\$96,586,000 and US\$29,201,000, respectively.

On May 27, 2019, PT Medco Power Indonesia ("MPI") signed a credit facility agreement with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk amounting to US\$20,000,000 with 2 years tenor. This credit facility is used for refinancing the MPI's debts and any expenses incurred. On May 29, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility. The facility will be paid quarterly and will mature on May 29, 2021. On November 28, 2019, MPI has partially settled the loan from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$5,000,000. On February 28, 2020, MPI paid a scheduled loan installment to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$500,000.

On May 29, 2019, MPI has fully settled the loan from MUFG Bank Ltd.

On May 29, 2019, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk amounting to US\$20,000,000 with 1 year tenor.

On September 27, 2019, MPI has fully settled the loan from ING Bank N.V and entered into new credit facility agreement with maturity on September 27, 2021 and with maximum limit of US\$24,816,366. On September 27, 2019, MPI has fully drawdown this credit facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia dan Entitas Anak (lanjutan)

Pada tanggal 25 Januari, 25 Februari dan 25 Maret 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Mandiri sejumlah AS\$1.367.003.

Pada 24 Maret 2020, Grup melalui melalui kepemilikannya di Sarulla Operations Ltd ("SOL") telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada Konsorsium Pemberi Pinjaman Sarulla sebesar AS\$11.953.519.

Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")

Pada tanggal 4 Januari 2019, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani fasilitas Bridge Credit Agreement senilai AS\$550.000.000 dengan Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited terkait rencana Grup untuk mengakuisisi Ophir Energy Plc. Pada tanggal 14 Mei 2019, MEG telah membatalkan seluruh komitmen atas fasilitas ini.

Pada tanggal 26 Maret 2019, MEG menandatangani fasilitas *Bridge Credit Agreement* senilai AS\$105.000.000 dengan ANZ Banking Group Limited untuk pendanaan kembali. MEG melakukan penarikan atas seluruh Fasilitas pada tanggal 23 April 2019.

Pada tanggal 1 Juli 2019, MEG telah melunasi seluruh fasilitas *Bridge Credit Agreement* senilai AS\$105.000.000 dengan ANZ Banking Group Limited.

27. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

PT Medco Power Indonesia and Subsidiaries (continued)

On January 25, February 25 and March 25, 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") paid scheduled installments to PT Bank Syariah Mandiri totalling US\$1,367,003.

On March 24, 2020, the Group through its ownership in Sarulla Operations Ltd ("SOL") paid a scheduled loan installment to Sarulla Lenders Consortium amounting to US\$11,953,519.

Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")

On January 4, 2019, Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG"), a wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed Bridge Credit Agreement facility in the amount of US\$550,000,000 with Standard Chartered Bank (Hong Kong) Limited in connection with the Group's plan to acquire Ophir Energy Plc. On May 14, 2019, MEG has cancelled all of the commitment from this facility.

On March 26, 2019, MEG has signed Bridge Credit Agreement facility in the amount of US\$105,000,000 with ANZ Banking Group Limited for refinancing. MEG has fully utilized the Facility on April 23, 2019.

On July 1, 2019, MEG has fully settled Bridge Credit Agreement facility in the amount of US\$105,000,000 with ANZ Banking Group Limited.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

27. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank yang belum terpakai

Pada tanggal 31 Maret 2020, Grup memiliki Fasilitas Kredit Bank dan Fasilitas Umum Bank yang belum terpakai sebagai berikut:

27. BANK LOANS (continued)

b. *Unused Bank Facilities*

As of March 31, 2020, the Group has the following Unused Bank Credit Facilities and General Banking Facility:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai pada Tanggal 31 Maret 2020/ Unused Portion of the Facility as of March 31, 2020
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$80.000.000/ US\$80,000,000	AS\$37.802.456/ US\$37,802,456
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas <i>Non-Cash Loan & revolving loan/ Non-Cash Loan Facility & revolving loan</i>	AS\$139.714.059/ US\$139,714,059	AS\$101.683.235/ US\$101,683,235
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	Fasilitas Perbankan Korporasi (<i>Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan</i>)/ Corporate Facility Agreement (<i>Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan</i>)	AS\$71.000.000/ US\$71,000,000	AS\$36.213.627/ US\$36,213,627
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS/MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$400.000.000/ US\$400,000,000	AS\$61.003.414/ US\$61,003,414
Konsorsium Pemberi Pinjaman MRPR/ MRPR Lenders Consortium	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$222.000.000/ US\$222,000,000	AS\$125.787.000/ US\$125,787,000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$20.000.000/ US\$20,000,000	AS\$ null/ US\$ null
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$20.000.000/ US\$20,000,000	AS\$20.000.000/ US\$20,000,000

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

28. OTHER LONG-TERM DEBTS

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Wesel Jangka Menengah Jatuh tempo pada tahun 2021	67.150.000	67.150.000	<i>Medium Term Notes Due in 2021</i>
Jumlah	67.150.000	67.150.000	<i>Total</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(454.067)	(515.058)	<i>Less unamortized discount</i>
Bagian jangka panjang	66.695.933	66.634.942	<i>Long-term portion</i>
Obligasi Rupiah			<i>Rupiah Bonds</i>
Jatuh tempo pada tahun 2020	16.466.060	46.723.227	<i>Due in 2020</i>
Jatuh tempo pada tahun 2021	239.118.348	281.537.198	<i>Due in 2021</i>
Jatuh tempo pada tahun 2022	106.232.052	125.077.288	<i>Due in 2022</i>
Jatuh tempo pada tahun 2023	108.675.994	54.312.620	<i>Due in 2023</i>
Jatuh tempo pada tahun 2024	855.380	1.007.121	<i>Due in 2024</i>
Jatuh tempo pada tahun 2025	47.491.904	21.653.111	<i>Due in 2025</i>
Jatuh tempo pada tahun 2026	629.316	740.953	<i>Due in 2026</i>
Jumlah	519.469.054	531.051.518	<i>Total</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(3.471.534)	(3.139.712)	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	515.997.520	527.911.806	<i>Net</i>
Dikurangi bagian jangka pendek	59.082.300	45.677.906	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	456.915.220	482.233.900	<i>Long-term portion</i>
Obligasi Dolar AS			<i>US Dollar Bonds</i>
Jatuh tempo pada tahun 2022	62.293.000	400.000.000	<i>Due in 2022</i>
Jatuh tempo pada tahun 2025	500.000.000	500.000.000	<i>Due in 2025</i>
Jatuh tempo pada tahun 2026	650.000.000	650.000.000	<i>Due in 2026</i>
Jatuh tempo pada tahun 2027	650.000.000	-	<i>Due in 2027</i>
Jumlah	1.862.293.000	1.550.000.000	<i>Total</i>
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(61.421.104)	(44.086.840)	<i>Less unamortized discount</i>
Bagian jangka panjang	1.800.871.896	1.505.913.160	<i>Long-term portion</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Pinjaman dari Instansi Keuangan Non-bank			Loans from Non-bank Financial Institutions
PT Mandiri Tunas Finance	11.539	18.651	PT Mandiri Tunas Finance
PT BNI Multifinance	7.934	13.802	PT BNI Multifinance
Jumlah	19.473	32.453	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	16.492	26.362	Less current portion
Bagian jangka panjang	2.981	6.091	Long-term portion

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

Further information relating to other long-term debts are as follows:

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan/The Company						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I	Seri A Rp327.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$24.866.920/ Tranche A Rp327.000.000.000 and swapped into US\$24,866,920 Seri B Rp923.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$70.190.114/ Tranche B Rp923.000.000.000 and swapped into US\$70,190,114	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia/ Stock Exchange	Juli 2019/ July 2019 Telah dilunasi pada Juli 2019/ Has been fully repaid in July 2019 Juli 2021/ July 2021	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10,80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11,30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap II/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase II	Seri A Rp549.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$42.475.822/ Tranche A Rp549.000.000.000 and swapped into US\$42,475,822 Seri B Rp701.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$54.235.977/ Tranche B Rp701.000.000.000 and swapped into US\$54,235,977	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia/ Stock Exchange	September 2019/ September 2019 Telah dilunasi pada September 2019/ Has been fully repaid in September 2019 September 2021/ September 2021	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10,80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11,30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III	Seri A Rp246.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.512.944/ Tranche A Rp246.000.000.000 and swapped into US\$18.512.944 Seri B Rp5.000.000.000/ Tranche B Rp5.000.000.000 Seri C Rp23.000.000.000/ Tranche C Rp23.000.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2019/ December 2019 Telah dilunasi pada Desember 2019/ Has been fully repaid in December 2019 Desember 2021/ December 2021 Desember 2023/ December 2023	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV	Seri A Rp380.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$28.539.241/ Tranche A Rp380.000.000.000 and swapped into US\$28.539.241 Seri B Rp1.000.000.000/ Tranche B Rp1.000.000.000 Seri C Rp7.000.000.000/ Tranche C Rp7.000.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2020/ March 2020 Telah dilunasi pada Maret 2020/ Has been fully repaid in March 2020 Maret 2022/ March 2022 Maret 2024/ March 2024	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V	Seri B Rp269.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.278.405/ Tranche B Rp269.500.000.000 and swapped into US\$20.278.405 Seri C Rp753.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$56.696.764/ Tranche C Rp753.500.000.000 and swapped into US\$56.696.764	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2020/ June 2020 Juni 2022/ June 2022	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap VI/ Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase VI	Seri A Rp415.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$31.109.445/ Tranche A Rp415.000.000.000 and swapped into US\$31,109,445 Seri B Rp151.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$11.356.822/ Tranche B Rp151.500.000.000 and swapped into US\$11,356,822	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 September 2022/ September 2022	10,30% Terutang setiap kuartal/ 10,30% Payable quarterly 10,80% Terutang setiap kuartal/ 10,80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I	Seri A Rp282.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.537.986/ Tranche A Rp282.500.000.000 and swapped into US\$20,537,986 Seri B Rp217.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$15.812.432/ Tranche B Rp217.500.000.000 and swapped into US\$15,812,432	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Maret 2021/ March 2021 Maret 2023/ March 2023	8,75% Terutang setiap kuartal/ 8,75% Payable quarterly 9,15% Terutang setiap kuartal/ 9,15% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase II	Seri A Rp1.155.150.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$77.329.629/ Tranche A Rp1,155,150,000,000 and swapped into US\$77,329,629 Seri B Rp47.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$3.179.810/ Tranche B Rp47.500.000.000 and swapped into US\$3,179,810	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2021/ September 2021 September 2023/ September 2023	10,0% Terutang setiap kuartal/ 10,0% Payable quarterly 10,75% Terutang setiap kuartal/ 10,75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Perusahaan (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III	Seri A Rp1.023.700.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.695.367/ Tranche A Rp1.023.700.000.000 and swapped into US\$74.695.367 Seri B Rp476.300.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$34.753.740/ Tranche B Rp476.300.000.000 and swapped into US\$34.753.740	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2020)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Februari 2023/ February 2023 Februari 2025/ February 2025	8,90% Terutang setiap kuartal/ 8.90% Payable quarterly 9,30% Terutang setiap kuartal/ 9.30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah V/ Medium Term Note V	AS\$55.000.000/ US\$55,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2019)	-	November 2019/ November 2019 Telah dilunasi pada November 2019/ Has been fully repaid in November 2019	5,2% Terutang setiap kuartal/ 5.2% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Wesel Jangka Menengah VI/ Medium Term Note VI	AS\$67.150.000/ US\$67,150,000	Non-rated	-	Oktober 2021/ October 2021	5,75% Terutang setiap kuartal/ 5.75% Payable Quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I/ Rupiah Shelf Registered Bonds I	Seri A Rp279.000.000.000/ Tranche A Rp279,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2019)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2021/ July 2021	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp63.000.000.000/ Tranche B Rp63,000,000,000			Juli 2023/ July 2023	10,25% Terutang setiap kuartal/ 10.25% Payable quarterly	
	Seri C Rp258.000.000.000/ Tranche C Rp258,000,000,000			Juli 2025/ July 2025	10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	
Sukuk Wakalah Rupiah I/ Rupiah Sukuk Wakalah I	Seri A Rp153.000.000.000/ Tranche A Rp153,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2019)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2021/ July 2021	9,75% Terutang setiap kuartal/ 9.75% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp404.000.000.000/ Tranche B Rp404,000,000,000			Juli 2023/ July 2023	10,25% Terutang setiap kuartal/ 10.25% Payable quarterly	
	Seri C Rp43.000.000.000/ Tranche C Rp43,000,000,000			Juli 2025/ July 2025	10,75% Terutang setiap kuartal/ 10.75% Payable quarterly	
Sukuk Wakalah Rupiah II/ Rupiah Sukuk Wakalah II	Seri A Rp832.700.000.000/ Tranche A Rp832,700,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2019)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Mei 2022/ May 2022	10,00% Terutang setiap kuartal/ 10.00% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B Rp7.000.000.000/ Tranche B Rp7,000,000,000			Mei 2024/ May 2024	10,55% Terutang setiap kuartal/ 10.55% Payable quarterly	
	Seri C Rp10.300.000.000/ Tranche C Rp10,300,000,000			Mei 2026/ May 2026	11,10% Terutang setiap kuartal/ 11.10% Payable quarterly	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Utang Jangka Panjang/ Long-Term Debt	Pokok/ Principal	Peringkat/ Rating	Terdaftar/ Listed	Jatuh Tempo/ Maturity	Kupon per tahun/ Coupon per annum	Jaminan/ Security
Medco Strait Services Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ US Dollar Bonds	AS\$400.000.000/ US\$400,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Agustus 2022/ August 2022	8,50% Terutang setiap setengah tahun/ 8,50% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.
Medco Platinum Road Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ US Dollar Bonds	AS\$500.000.000/ US\$500,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2025/ January 2025	6,75% Terutang setiap setengah tahun/ 6,75% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.
Medco Oak Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ US Dollar Bonds	AS\$650.000.000/ US\$650,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Mei 2026/ May 2026	7,375% Terutang setiap setengah tahun/ 7,375% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.
Medco Bell Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS/ US Dollar Bonds	AS\$650.000.000/ US\$650,000,000	Moody's Investor Service : B1 (2020) Fitch Ratings : B+ (2020) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2020)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2027/ January 2027	6,375% Terutang setiap setengah tahun/ 6,375% Payable semi-annually	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Kreditur/Lenders	Tanggal efektif pinjaman/ Loan effectivity date	Jadwal pelunasan/ Repayment schedule	Jaminan/Security
Perusahaan/The Company			
PT Indonesia Infrastructure Finance ("IIF") Fasilitas Kredit / Credit Facility	April 2017/ April 2017	April 2020/ April 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Desember 2019/ This facility has been fully repaid in December 2019	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ This facility is unsecured.
PT TJB Power Services			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Maret 2017/ March 2017	Februari 2020/ February 2020 Fasilitas ini telah dilunasi seluruhnya pada Februari 2020/ This facility has been fully repaid in February 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT BNI Multifinance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Oktober 2017/ October 2017	September 2020/ September 2020	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ Consumer Credit Facility	Agustus 2018/ August 2018	Juli 2021/ July 2021	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ This facility is collateralized by acquired vehicles.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: merger atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, manajemen berpendapat, bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian.

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap II, Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I, II, III, IV, V dan VI dan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I adalah PT Bank Mega Tbk, untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II adalah PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. Grup juga telah menunjuk Bank of New York Mellon Corporation sebagai Wali Amanat untuk Program *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN) dan Obligasi Dolar AS. Adapun untuk Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah Rupiah I dan II PT Medco Power Indonesia, Grup telah menunjuk PT Bank Mega Tbk sebagai Wali Amanat.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Under the terms and conditions of these long-term obligations, the Group is subject to various covenants, among others, obtaining approval from the lenders/designated trustees prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock of the Company, changing the main business activities of the Company; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing senior debt, filing for bankruptcy or delaying loan payments prior to the payment of bond interest and principal and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income and requirement to comply with certain financial ratios.

a. Debt Covenants

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group has never defaulted on paying its maturing bonds.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the agreements.

b. Trustees

*The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustee for Shelf Registered Rupiah Bonds I Phase II, Shelf Registered Rupiah Bonds II Phase I, II, III, IV, V and VI and Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase I is PT Bank Mega Tbk, for Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase II is PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. The Group has also appointed Bank of New York Mellon Corporation to act as Trustee for its *Multicurrency Medium Term Notes* (MTN) Programme and US Dollar Bonds. For Shelf Registered Rupiah Bonds I and Rupiah Sukuk Wakalah I and II of PT Medco Power Indonesia, the Group has appointed PT Bank Mega Tbk to act as Trustee.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain

Pada tanggal 30 Januari 2018, Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh MSS, menerbitkan *senior notes* sebesar AS\$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tahun 2025, dengan kupon sebesar 6,75% per tahun, yang dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 30 Januari 2025 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 30 Januari 2018 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2018. *Senior notes* ini terdaftar pada Singapore Exchange Securities Trading Limited dan dana hasil penerbitan *senior notes* ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK IV dan V, sebagian pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK VI dan PUB I Tahap II. Dana hasil penerbitan *senior notes* ini juga digunakan untuk melunasi utang obligasi PUB II tahap I Seri A, PUB II tahap II Seri A, dan PUB II tahap III Seri A dan MTN V.

Pada tanggal 14 Maret 2018, Perusahaan melakukan pelunasan PUB Tahap II sebesar Rp1.500.000.000.000.

Pada tanggal 29 Maret 2018, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahun 2018 dengan jumlah maksimal sebesar Rp5.000.000.000.000 ("PUB III") dengan penerbitan tahap I sebesar Rp500.000.000.000 ("PUB III Tahap I") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp282.500.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp217.500.000.000 dengan tenor 5 tahun.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others

On January 30, 2018, Medco Platinum Road Pte Ltd, a wholly-owned subsidiary of MSS, issued a US\$500,000,000 senior notes due in 2025, with coupon rate of 6.75% per annum, which are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The senior notes will mature on January 30, 2025, and interest will accrue from January 30, 2018 payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2018. The senior notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited, and its proceeds were used for full repayment of loans to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk PTK IV and V, partial repayment of loan to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk PTK VI and PUB I Phase II. Its proceeds also were used for repayment of bonds payable of PUB II phase I Tranche A, PUB II phase II Tranche A, and PUB II phase III Tranche A and MTN V.

On March 14, 2018, the Company has paid PUB Phase II amounting to Rp1,500,000,000,000.

On March 29, 2018, the Company has issued Shelf Registered Rupiah Bond III Year 2018 with maximum amount of Rp5,000,000,000,000 ("PUB III") with issuance of the first phase amounting to Rp500,000,000,000 ("PUB III Phase I") which consists of two tranches:

- *Tranche A amounting to Rp282,500,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B amounting to Rp217,500,000,000 with 5-year tenor.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Dana hasil emisi PUB III Tahap I ini telah digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 30 April 2018 dan 4 Juni 2018, Perusahaan menandatangani Perjanjian Amandemen II dan III dengan PT Indonesia Infrastructure Finance (IIF). Perusahaan melakukan penarikan kedua sebesar Rp40.000.000.000 pada tanggal 4 Mei 2018 dan penarikan ketiga sebesar Rp47.500.000.000 pada tanggal 22 Juni 2018. Pada tanggal 30 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh fasilitas kredit yang belum dibayar dari PT Indonesia Infrastructure Finance sebesar Rp157.500.000.000.

Pada tanggal 24 Juni 2018, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V Seri A sebesar Rp248.500.000.000.

Pada tanggal 4 Juli 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") menerbitkan Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah I Tahun 2018 dengan penerbitan sebesar Rp1.200.000.000.000, yang masing-masing dibagi dalam tiga seri yaitu:

Obligasi Rupiah I:

- Seri A sebesar Rp279.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp63.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp258.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Sukuk Wakalah Rupiah I:

- Seri A sebesar Rp153.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp404.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp43.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The proceeds from the issuance of the PUB III Phase I were used for partial repayment credit facilities of PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PTK VIII from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On April 30, 2018 and June 4, 2018, the Company signed Amendment Agreement II and III with PT Indonesia Infrastructure Finance (IIF). The Company has made second drawdown amounting to Rp40,000,000,000 on May 4, 2018 and third drawdown of Rp47,500,000,000 on June 22, 2018. On December 30, 2019, the Company has fully settled outstanding credit facility from PT Indonesia Infrastructure Finance amounting to Rp157,500,000,000.

On June 24, 2018, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V Tranche A amounting to Rp248,500,000,000.

On July 4, 2018, PT Medco Power Indonesia ("MPI") has issued Rupiah Bond I and Sukuk Wakalah I Year 2018 with issuance amounting to Rp1,200,000,000,000, each consists of three tranches as follows:

Rupiah Bond I:

- *Tranche A amounting to Rp279,000,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B amounting to Rp63,000,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche C amounting to Rp258,000,000,000 with 7-year tenor.*

Sukuk Wakalah Rupiah I:

- *Tranche A amounting to Rp153,000,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B amounting to Rp404,000,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche C amounting to Rp43,000,000,000 with 7-year tenor.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Dana hasil emisi Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah Rupiah I ini digunakan untuk pelunasan seluruh fasilitas kredit dari PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Sindikasi PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia dan PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) serta akan digunakan untuk belanja modal.

Pada tanggal 14 September 2018, PT Mitra Energi Batam ("MEB") telah melunasi seluruh pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

Pada tanggal 28 September 2018, Perusahaan menerbitkan PUB III dengan penerbitan Tahap II sebesar Rp1.202.650.000.000 ("PUB III Tahap II") yang dibagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.155.150.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp47.500.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Dana hasil emisi PUB III Tahap II ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan pelunasan sebagian fasilitas kredit PTK VIII dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Pada tanggal 5 Oktober 2018, Perusahaan menerbitkan Wesel Jangka Menengah VI sebesar AS\$67.150.000 dengan tenor 3 tahun sejak tanggal penerbitan. Dana hasil emisi Wesel Jangka menengah VI ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh utang Wesel Jangka Menengah IV.

Pada tanggal 8 Oktober 2018, Perusahaan telah melunasi MTN IV sebesar Rp1.000.000.000.000. Secara bersamaan, transaksi swap atas nilai tukar ("CCS") untuk MTN IV telah diakhiri.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

The proceeds from the issuance of the Rupiah Bond I and Sukuk Wakalah I were used for repayment of all credit facilities from PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Syndication of PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank Muamalat Indonesia Tbk, Lembaga Pembiayaan Ekspor Indonesia and PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) and also used for capital expenditures.

On September 14, 2018, PT Mitra Energi Batam ("MEB") has fully settled the loan from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

On September 28, 2018, the Company has issued PUB III with issuance Phase II amounting to Rp1,202,650,000,000 ("PUB III Phase II") which consists of two tranches:

- *Tranche A amounts to Rp1,155,150,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B amounts to Rp47,500,000,000 with 5-year tenor.*

The proceeds from the issuance of the PUB III Phase II were used for full repayment of credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and partial repayment of PTK VIII credit facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

On October 5, 2018, the Company issued Medium Term Notes VI amounting to US\$67,150,000 with tenor of 3 years since the issuance date. The proceeds from the issuance of Medium Term Notes VI were used for full repayment of Medium Term Notes IV.

On October 8, 2018, the Company has fully repaid MTN IV amounting to Rp1,000,000,000,000. Concurrently, the Cross Currency Swap Transaction ("CCS") for the MTN IV has been terminated.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 14 Mei 2019, Medco Oak Tree Pte Ltd, Entitas Anak yang dimiliki sepenuhnya secara tidak langsung, menerbitkan *senior notes* sebesar AS\$650.000.000 yang akan jatuh tempo pada tahun 2026, dengan kupon sebesar 7,375% per tahun, yang tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 14 Mei 2026 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 14 Mei 2019 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 14 November 2019. *Senior notes* ini terdaftar pada Singapore Exchange Securities Trading Limited dan dana hasil penerbitan *senior notes* ini telah digunakan untuk pendanaan akuisisi saham Ophir Energy Ltd dan pendanaan kembali utang Grup.

Pada tanggal 23 Mei 2019, MPI menerbitkan Sukuk Wakalah II Tahun 2019 dengan penerbitan sebesar Rp850.000.000.000, yang masing-masing dibagi dalam tiga seri yaitu:

Sukuk Wakalah Rupiah II:

- Seri A sebesar Rp832.700.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp7.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp10.300.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Dana hasil emisi Sukuk Wakalah Rupiah II ini digunakan untuk pelunasan sebagian fasilitas kredit dari ING Bank N.V. serta digunakan untuk belanja modal proyek Ijen.

Pada tanggal 11 November 2019, Perusahaan melakukan pelunasan seluruh Wesel Jangka Menengah V sebesar AS\$55.000.000.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

On May 14, 2019, Medco Oak Tree Pte Ltd, a wholly owned indirect Subsidiary, issued a US\$650,000,000 senior notes due in 2026, with coupon rate of 7.375% per annum, which are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The senior notes will mature on May 14, 2026 and its interest will accrue from May 14, 2019 payable semi-annually in arrears commencing on November 14, 2019. The senior notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited, and its proceeds were used to fund the shares acquisition of Ophir Energy Ltd and to refinance the Group indebtedness.

On May 23, 2019, MPI has issued Sukuk Wakalah II Year 2019 with issuance amounting to Rp850,000,000,000, each consists of three tranches as follows:

Sukuk Wakalah Rupiah II:

- Tranche A amounting to Rp832,700,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B amounting to Rp7,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C amounting to Rp10,300,000,000 with 7-year tenor.

The proceeds from the issuance of Sukuk Wakalah II were used for partial repayment of credit facilities from ING Bank N.V. and also used for Ijen project capital expenditures.

On November 11, 2019, the Company has fully settled Medium Term Note V amounting to US\$55,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

28. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 20 Desember 2019, Perusahaan melakukan pelunasan pokok Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap III Seri A sebesar Rp246.000.000.000.

Pada tanggal 30 Januari 2020, Medco Bell Pte Ltd, Entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS\$650 juta yang terdaftar pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. *Senior Notes* ini akan jatuh tempo pada tahun 2027 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Kupon adalah sebesar 6,375% per tahun, yang bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 30 Januari 2020 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2020.

Pada tanggal 3 Februari 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") telah melunasi seluruh fasilitas kredit pembiayaan konsumen tahun 2017 dari PT Mandiri Tunas Finance.

Pada tanggal 20 Februari 2020, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.500.000.000.000 ("PUB III Tahap III") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.023.700.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp476.300.000.000 dengan tenor 5 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Pada tanggal 27 Maret 2020, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan *Senior Notes* sebesar AS\$337.707.000.

Pada tanggal 30 Maret 2020, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV Seri A sebesar Rp380.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*CCS*") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

28. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

On December 20, 2019, the Company has fully settled Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III Tranche A amounting to Rp246,000,000,000.

On January 30, 2020, Medco Bell Pte Ltd, a wholly-owned Subsidiary, issued US\$650 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2027 and are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries. The coupon is 6.375% per annum, which will start to be accrued from January 30, 2020 and payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2020.

On February 3, 2020, PT TJB Power Services ("TJBPS") has fully settled the consumer credit facility year 2017 from PT Mandiri Tunas Finance.

On February 20, 2020, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,500,000,000,000 ("PUB III Phase III") consisting of two tranches:

- *Tranche A Rp1,023,700,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B Rp476,300,000,000 with 5-year tenor.*

The Company has entered into a Cross Currency Swap for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On March 27, 2020, Medco Strait Services Pte Ltd ("MSS") completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes for US\$337,707,000.

On March 30, 2020, the Company fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV Tranche A for Rp380,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Akun ini terdiri dari:

29. NON-CONTROLLING INTERESTS

This account consists of:

		31 Maret 2020/March 31, 2020						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Dampak akuisisi entitas anak/ <i>Effect from acquisition of Subsidiaries</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>		
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	100.400.702	-	8.872.933	-	-	109.273.635	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	
PT Medco Ratch Power Riau	17.857.507	-	(4.892.695)	-	-	12.964.812	PT Medco Ratch Power Riau	
PT Dalle Energy Batam	9.954.512	-	76.081	-	-	10.030.593	PT Dalle Energy Batam	
PT Medco Energi Menamas	9.265.377	-	132.772	-	-	9.398.149	PT Medco Energi Menamas	
PT Medco Cahaya Geothermal	8.924.600	-	532.556	-	-	9.457.156	PT Medco Cahaya Geothermal	
PT Medco General Power Services	5.394.410	-	(188.319)	-	-	5.206.091	PT Medco General Power Services	
PT Universal Batam Energy	4.762.294	-	1.504.355	-	-	6.266.649	PT Universal Batam Energy	
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.408.906	-	190.116	-	-	1.599.022	PT Multidaya Prima Elektrindo	
Medco Oman LLC	950.165	-	1.835.515	-	-	2.785.680	Medco Oman LLC	
Lain-lain	870.167	-	172.996	-	-	1.043.163	Others	
Jumlah	159.788.640	-	8.236.310	-	-	168.024.950	Total	
		31 Desember 2019/December 31, 2019						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Dampak akuisisi entitas anak/ <i>Effect from acquisition of Subsidiaries</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>		
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	102.172.623	-	(1.771.921)	-	-	100.400.702	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	
PT Medco Ratch Power Riau	1.700.868	-	(3.408.656)	-	19.565.295	17.857.507	PT Medco Ratch Power Riau	
PT Dalle Energy Batam	10.134.731	-	(180.219)	-	-	9.954.512	PT Dalle Energy Batam	
PT Medco Energi Menamas	9.873.170	-	27.217	(635.010)	-	9.265.377	PT Medco Energi Menamas	
PT Medco Cahaya Geothermal	-	-	(412.272)	-	9.336.872	8.924.600	PT Medco Cahaya Geothermal	
PT Medco General Power Services	4.880.159	-	514.251	-	-	5.394.410	PT Medco General Power Services	
PT Universal Batam Energy	4.878.804	-	633.665	(750.175)	-	4.762.294	PT Universal Batam Energy	
PT Multidaya Prima Elektrindo	1.483.774	-	(74.868)	-	-	1.408.906	PT Multidaya Prima Elektrindo	
Medco Oman LLC	(71.235)	(113.872)	4.036.272	(2.901.000)	-	950.165	Medco Oman LLC	
PT Medco Power Internasional	31.721.085	(32.031.588)	310.503	-	-	-	PT. Medco Power Internasional	
Lain-lain	1.287.712	-	(417.545)	-	-	870.167	Others	
Jumlah	168.061.691	(32.145.460)	(743.573)	(4.286.185)	28.902.167	159.788.640	Total	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Ekuitas kepemilikan non pengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
PT Medco Geopower Sarulla	49,00%
PT Medco Cahaya Geothermal	49,00%
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%
PT Universal Batam Energy	30,00%
Medco Oman LLC	22,00%
PT Dalle Energy Batam	20,01%
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%
PT Medco General Power Services	0,10%
PT Medco Energi Menamas	0,01%
Lain-Lain:	
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%
PT Muara Enim Multi Power	20,00%
PT Nawakara Energi Sumpu	20,00%
PT Energi Prima ElektriKa	7,50%
PT Dalle Panaran	0,99%
PT Medco Power Sumatera	0,40%
PT Indo Medco Power	0,02%
PT Medco Geothermal Sarulla	0,01%
PT Medco Geothermal Indonesia	0,01%

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Porsi kepentingan nonpengendali pada MGeoPS adalah sebesar 49%.

Berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 7 Juni 2018 oleh Mala Mukti, SH, M.Kn., dimana para pemegang saham PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") menyetujui peningkatan modal ditempatkan dan disetor penuh dari 1.756.065.037 lembar saham menjadi 1.841.361.902 lembar saham melalui penempatan modal saham sebanyak 43.501.401 lembar saham dengan nilai nominal Rp43.501.401.000 (setara dengan AS\$5.046.793) oleh PT Medco Power Indonesia dan 41.795.464 lembar saham dengan nilai nominal Rp41.795.464.000 (setara dengan AS\$4.848.880) oleh Inpex Geothermal Sarulla Ltd.

Ringkasan informasi keuangan MGeoPS disajikan di bawah ini, sebelum eliminasi antar perusahaan.

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

The equity interest held by non-controlling interests is as follows:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	49,00%	PT Medco Geopower Sarulla
	49,00%	PT Medco Cahaya Geothermal
	49,00%	PT Medco Ratch Power Riau
	30,00%	PT Universal Batam Energy
	22,00%	Medco Oman LLC
	20,01%	PT Dalle Energy Batam
	15,00%	PT Multidaya Prima Elektrindo
	0,10%	PT Medco General Power Services
	0,01%	PT Medco Energi Menamas
		Others:
	30,00%	PT Sangsaka Agro Lestari
	20,00%	PT Muara Enim Multi Power
	20,00%	PT Nawakara Energi Sumpu
	7,50%	PT Energi Prima ElektriKa
	0,99%	PT Dalle Panaran
	0,40%	PT Medco Power Sumatera
	0,02%	PT Indo Medco Power
	0,01%	PT Medco Geothermal Sarulla
	0,01%	PT Medco Geothermal Indonesia

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

The portion of equity interest held by non-controlling interest in MGeoPS is 49%.

Based on Notarial Deed No. 27 dated June 7, 2018 of Mala Mukti, S.H., M.Kn., whereby the PT Medco Geopower Sarulla' ("MGeoPS") shareholders approved the increase in the subscribed and fully paid capital from 1,756,065,037 shares to 1,841,361,902 shares through shares subscription of 43,501,401 shares with nominal value Rp43,501,401,000 (equivalent to US\$5,046,793) by PT Medco Power Indonesia and 41,795,464 shares with nominal value Rp41,795,464,000 (equivalent to US\$4,848,880) by Inpex Geothermal Sarulla Ltd.

The summarized financial information of MGeoPS is provided below, before intercompany elimination.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Ringkasan laporan posisi keuangan

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Aset Lancar	56.624.009
Aset Tidak Lancar	642.926.209
Liabilitas Jangka Pendek	27.134.415
Liabilitas Jangka Panjang	483.088.424

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Pendapatan	13.589.657
Beban pokok pendapatan	(2.861.492)
Laba kotor	10.728.165
Beban penjualan, umum dan administrasi	(970.435)
Beban pendanaan	(5.534.614)
Pendapatan bunga	47.043
Pendapatan (Beban) lain-lain	(4.567.639)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	(297.480)
Manfaat (Beban) pajak penghasilan	(1.826.144)
LABA TAHUN BERJALAN	(2.123.624)
Penghasilan komprehensif lain	(1.345.263)
JUMLAH PENGHASILAN KOMPRESIF TAHUN BERJALAN	(3.468.887)
Laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	(1.083.048)
Kepentingan nonpengendali	(1.040.576)
JUMLAH	(2.123.624)
Laba komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada: Pemilik entitas induk	(1.769.133)
Kepentingan nonpengendali	(1.699.754)
JUMLAH	(3.468.887)

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)

Summarized statement of financial position

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
146.277.021		Current Assets
501.424.690		Non-current Assets
39.585.248		Current Liabilities
402.901.596		Non-current Liabilities

Summarized statement of profit or loss and other
comprehensive income:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
62.375.485		Revenues
(17.518.714)		Cost of revenues
44.856.771		Gross profit
(11.654.406)		Selling, general and administrative expenses
(23.936.359)		Finance costs
399.699		Finance income
1.275.375		Other income (expense)
10.941.080		PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE
(4.047.252)		Income tax benefit (expense)
6.893.828		PROFIT FOR THE YEAR
(9.881.968)		Other comprehensive income
(2.988.140)		TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
3.515.852		Profit for the year attributable to: Equity holders of the parent
3.377.976		Non-controlling interests
6.893.828		TOTAL
(1.523.951)		Total comprehensive income for the year attributable to: Equity holders of the parent
(1.464.189)		Non-controlling interests
(2.988.140)		TOTAL

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Ringkasan laporan arus kas

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	6.269.118	22.796.793	Cash flows provided by operating activities
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(6.021.550)	(18.173.605)	Cash flows used in investing activities
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	(3.847.981)	(15.391.924)	Cash flows provided by (used in) financing activities
Kenaikan (penurunan) neto kas dan setara kas	(3.600.413)	(10.768.736)	Net increase (decrease) in cash and cash equivalents
Kas dan setara kas awal tahun	23.896.176	34.664.912	Cash and cash equivalents at beginning of year
Kas dan setara kas akhir tahun	20.295.763	23.896.176	Cash and cash equivalents at end of year

PT Medco Power Internasional dan Entitas Anak ("MPIn")

Pada tanggal 3 Juli 2019, Grup membeli 225.528 saham yang mewakili 22,32% saham dalam PT Medco Power Internasional ("MPIn") dari International Finance Corporation dengan nilai pembelian sejumlah AS\$37.703.058. Dengan transaksi tersebut, MPIn saat ini dimiliki 100% oleh Grup, melalui Perusahaan sejumlah 225.527 saham dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") sejumlah 1 saham. Transaksi pembelian saham MPIn merupakan transaksi penjualan bisnis tanpa efek perubahan pengendalian, sehingga, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat sebesar AS\$5.671.303 sebagai dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak (Catatan 32).

Lain-lain

Pada tahun 2019, beberapa entitas anak entitas anak PT Medco Power Internasional membayarkan dividen hasil kinerja tahun 2018 masing-masing dengan Rp55.000.000.000 dan AS\$2.500.000, dimana dividen setara dengan AS\$1.399.132 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (continued)

Summarized statement of cash flows

PT Medco Power Internasional and Subsidiaries ("MPIn")

On July 3, 2019, the Group purchased 225,528 shares which represent 22.32% of shares in PT Medco Power Internasional ("MPIn") from International Finance Corporation in the full purchase price of US\$37,703,058. Upon such transaction, MPIn is currently 100% owned by the Group, through the Company amounting of 225,527 shares and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") amounting of 1 share. The purchase of MPIn shares is considered as business transaction with no effect on control, therefore, the difference between consideration received with carrying value amounting to US\$5,671,303 is recognized as part of effect in changes in equity transaction of Subsidiaries (Note 32).

Others

In 2019, certain subsidiaries of PT Medco Power Internasional paid dividends for performance result 2018 amounting to Rp55,000,000,000 and US\$2,500,000, whereby dividends equivalent to US\$1,399,132 were paid to non-controlling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

29. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain (lanjutan)

Pada tanggal 1 Juli 2019, Perjanjian Jual Beli saham PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") antara PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") dan PT Ormat Geothermal Power telah efektif. Pada Perjanjian tersebut, MPI menjual dan mentransfer 49% dan 2% kepemilikan atas pada MCG kepada PT Ormat Geothermal Power dan MGI. Setelah transaksi ini, MPI masih tetap memiliki pengendalian atas MCG melalui kepemilikannya atas MGI.

Pada tanggal 14 Mei 2019 dan 31 Desember 2019, Medco LLC membayarkan dividen untuk tahun 2019 masing-masing sebesar AS\$5.440.000 dan AS\$1.209.000, dimana masing-masing sebesar AS\$2.560.000 dan AS\$341.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

Pada tanggal 22 Maret 2019, Grup menggunakan *pre-emption right* dan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dengan KEC Gulf Holdings Limited ("KEC") untuk pembelian 10% saham kepemilikan atas entitas anak, Medco LLC ("MLLC") dengan nilai pembelian sebesar AS\$4,8 juta. Pada tanggal 10 Juli 2019, transaksi telah selesai setelah mendapatkan persetujuan dari Kementerian Perdagangan dan Industri di Oman. Dengan persetujuan tersebut, Grup melalui anak usaha yang dimiliki sepenuhnya yaitu Medco International Enterprise Limited ("MIEL") memiliki 78% saham pada MLLC. Transaksi pembelian saham MLLC merupakan transaksi penjualan bisnis tanpa efek perubahan pengendalian, sehingga, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat sebesar AS\$4.977.621 sebagai dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak (Catatan 32).

29. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others (continued)

On July 1, 2019, PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") Shares Sale and Purchase Agreement entered by PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") and PT Ormat Geothermal Power is effective. Under the agreement, MPI sold and transferred 49% and 2% of its ownership in MCG to PT Ormat Geothermal Power and MGI, respectively. After this transaction, MPI still has control over MCG through its ownership in MGI.

On May 14, 2019 and December 31, 2019, Medco LLC paid dividends for the year 2019 amounting to US\$5,440,000 and US\$1,209,000, respectively, whereby dividends amounting to US\$2,560,000 and US\$341,000, respectively, were paid to non-controlling interest.

On March 22, 2019, the Group exercised its *pre-emption right* and signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") with KEC Gulf Holdings Limited ("KEC"), to acquire 10% share ownership of its subsidiary, Medco LLC ("MLLC") with purchase price of US\$4.8 million. On July 10, 2019, the transaction is completed upon the approval from the Ministry of Commerce and Industry in Oman. Upon such approval, the Group through its wholly owned subsidiary, Medco International Enterprise Limited ("MIEL") has 78% shares in MLLC. The purchase of MLLC shares is considered as business transaction with no effect on control, therefore, the difference between consideration received with carrying value amounting to US\$4,977,621 is recognized as part of effect in changes in equity transaction of Subsidiaries (Note 32).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

30. MODAL SAHAM

30. CAPITAL STOCK

31 Maret 2020/March 31, 2020

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	8.959.891.262	50,26%	223.997.282	54.912.039
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,49%	95.767.270	23.476.964
PT Medco Duta	33.244.500	0,19%	831.113	204.286
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,04%	200.000	49.144
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lutfi	2.402.333	0,01%	60.058	14.694
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,03%	122.247	29.910
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.290
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	94.500.400	0,53%	2.362.510	578.027
Ronald Gunawan	50.451.366	0,28%	1.261.284	308.594
Amri Siahaan	40.685.899	0,23%	1.017.147	248.862
Anthony Robert Mathias	36.955.766	0,21%	923.894	226.046
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,09%	387.091	94.708
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.749.008.243	26,64%	118.725.206	28.893.564
Sub-jumlah/Sub-total	17.826.414.902	100,00%	445.660.373	109.038.128
Saham treasuri/Treasury stock	94.039.204		2.350.980	575.304
Jumlah/Total	17.920.454.106		448.011.353	109.613.432

31 Desember 2019/December 31, 2019

Pemegang Saham/Shareholders	Jumlah Saham/ Number of Shares	Persentase Kepemilikan/ Percentage of Ownership	Jumlah/Amount	
			Rp'000	AS\$/US\$
PT Medco Daya Abadi Lestari	8.959.891.262	50,28%	223.997.282	55.075.256
Diamond Bridge Pte Ltd	3.830.690.801	21,49%	95.767.270	23.546.745
PT Medco Duta	33.244.500	0,19%	831.113	204.891
PT Multifabrindo Gemilang	8.000.000	0,04%	200.000	49.290
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Muhammad Lutfi	5.502.333	0,03%	137.558	33.662
Yani Yuhani Panigoro	4.889.866	0,03%	122.247	29.915
Yaser Raimi A Panigoro	210.833	0,00%	5.271	1.290
Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	94.500.400	0,53%	2.362.510	578.125
Ronald Gunawan	50.451.366	0,28%	1.261.284	308.646
Amri Siahaan	40.685.899	0,23%	1.017.147	248.904
Anthony Robert Mathias	36.955.766	0,21%	923.894	226.084
Hilmi Panigoro	15.483.633	0,09%	387.091	94.724
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	4.740.902.875	26,60%	118.522.571	28.628.535
Sub-jumlah/Sub-total	17.821.409.534	100,00%	445.535.238	109.026.067
Saham treasuri/Treasury stock	94.672.380		2.366.810	579.178
Jumlah/Total	17.916.081.914		447.902.048	109.605.245

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

30. MODAL SAHAM (lanjutan)

Berdasarkan Penawaran Umum Terbatas II ("PUT II") tahun 2017, Perusahaan menerbitkan sebanyak-banyaknya 4.399.117.667 Waran Seri I yang merupakan 33,33% dari jumlah modal ditempatkan dan disetor penuh pada saat pernyataan pendaftaran dan berdasarkan asumsi dilaksanakannya Waran Seri I sebelum PUT II. Untuk setiap 1 saham hasil pelaksanaan HMETD tersebut melekat 1 Waran Seri I bagi pemegang HMETD yang melaksanakan haknya. Waran Seri I dapat dilaksanakan mulai tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020 dimana setiap pemegang 1 Waran Seri I berhak untuk membeli 1 saham Perusahaan dengan ketentuan sebagai berikut:

- Tahap I dimulai pada tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap I Rp625 per saham;
- Tahap II dimulai pada tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap II Rp650 per saham;
- Tahap III dimulai pada tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 11 Desember 2020 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap III Rp675 per saham.

Terkait dengan Penawaran Umum Terbatas II Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") di bulan Desember 2017, para pemegang saham yang melaksanakan haknya diberikan waran yang dapat diperjualbelikan secara terpisah (Waran) per saham yang dipesan. Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Pte Ltd, PT Multifabrindo Gemilang dan PT Medco Duta mengalihkan hak mereka dalam PUT II HMETD kepada PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Selain dari Waran yang diterima dari pengalihan ini, pada tanggal penerbitan Waran, MDAL juga menerima Waran dari saham yang dipesannya dalam PUT II HMETD. Waran tersebut dapat dipergunakan antara bulan Juli 2018 sampai dengan bulan Desember 2020.

30. CAPITAL STOCK (continued)

Based on Limited Public Offering II in 2017 ("PUT II"), the Company issue a total of 4,399,117,667 Series I Warrants, which represent 33.33% of the total issued and paid-up capital as of the submission of the registration statement based on the assumption that the Series I Warrants are exercised prior to the PUT II. Every 1 Right Share shall be accompanied by 1 Series I Warrant granted to the Preemptive Right holders exercising their rights. The Series I Warrants may be exercised from July 1, 2018 until December 11, 2020, where each holder of 1 Series I Warrant shall be entitled to purchase 1 share of the Company, subject to the following provisions:

- *Exercise Window I shall commence from July 1, 2018 until December 31, 2018, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window I of Rp625 per share;*
- *Exercise Window II shall commence from January 1, 2019 until December 31, 2019, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window II of Rp650 per share;*
- *Exercise Window III shall commence from January 1, 2020 until December 11, 2020, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window III of Rp675 per share.*

In connection with the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT II HMETD") in December 2017, shareholders that exercised their rights were issued one detachable warrant ("Warrants") per share subscribed for in the rights offering. Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Pte. Ltd., PT Multifabrindo Gemilang and PT Medco Duta transferred their entitlement to rights in the rights offering to PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). In addition to the Warrants received pursuant to this transfer, on the issue date of the Warrants, MDAL also received Warrants from the shares that it subscribed for in the rights offering. The Warrants are exercisable between July 2018 and December 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

30. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 15 Januari 2018, Diamond Bridge Pte Ltd mengakuisisi 2.055.701.884 saham Perusahaan dari MDAL, beserta 1.027.850.942 Waran terkait, sehingga dampak setelah transaksi, Diamond Bridge Pte, Ltd memiliki 21,6% saham beredar Perusahaan dan MDAL memiliki 8,1% saham beredar Perusahaan. Setelah memperhitungkan dampak transaksi ini, kepemilikan saham yang dimiliki oleh, dan/atau dimiliki atas nama, Tn. Hilmi Panigoro dan/atau anggota keluarganya, melalui Encore Energy Pte Ltd, Clio Capital Ventures Ltd, PT Medco Duta, PT Multifabrindo Gemilang, dan MDAL mewakili 50,78% dari jumlah saham yang beredar. Sejak tanggal 28 Maret 2018, MDAL telah mengkonsolidasikan kepemilikan Tn. Hilmi Panigoro dan/atau anggota keluarganya melalui pertukaran saham Perusahaan yang secara kolektif dimiliki oleh Encore Energy Pte Ltd and Clio Capital Ventures Ltd kepada MDAL, sehingga MDAL sekarang memiliki lebih dari 50% saham di Perusahaan.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 51 tanggal 21 Februari 2018, yang telah dilaporkan dan diterima oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp333.245.145.000 menjadi sebesar Rp443.223.086.675, dimana penambahan setoran sebesar Rp109.977.941.675 merupakan hasil pelaksanaan PUT II HMETD.

Berdasarkan keputusan Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa ("RUPSLB") tanggal 15 November 2018 yang dinyatakan dalam Akta Notaris Leolin Jayanti, S.H., M.Kn No.61 tanggal 15 November 2018, para pemegang saham menyetujui untuk mengubah pasal 4 ayat 2 Anggaran Dasar Perusahaan untuk penambahan modal ditempatkan dan disetor sebagai realisasi dari pelaksanaan Penambahan Modal Tanpa Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PMTHMETD") untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 1.772.892.346 lembar saham Waran Seri I dengan nilai nominal Rp25.

30. CAPITAL STOCK (continued)

On January 15, 2018, Diamond Bridge Pte Ltd acquired 2,055,701,884 shares from MDAL, along with 1,027,850,942 warrants relating thereto, with the effect that, thereafter, Diamond Bridge Pte, Ltd owned 21.6% of the outstanding shares and MDAL owned 8.1% of the outstanding shares. After giving effect to this transaction, the interests beneficially owned by, and/or held for the benefit of, Mr. Hilmi Panigoro and/or members of his family, through Encore Energy Pte. Ltd, Clio Capital Ventures Ltd, PT Medco Duta, PT Multifabrindo Gemilang, and MDAL, represented 50.78% of the Company's total outstanding shares. Since March 28, 2018, MDAL has consolidated the holdings of Mr. Hilmi Panigoro and/or members of his family through a crossing of the Company's shares collectively owned by Encore Energy Pte. Ltd. and Clio Capital Ventures Ltd. to MDAL, so MDAL now holds more than 50% equity interest in the Company.

The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 51 dated February 21, 2018, which has been reported and acknowledge by the Minister of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0080040 TH 2018. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp333,245,145,000 to Rp443,223,086,675, in which the additional paid-up capital amounting to Rp109,977,941,675 was the result of the exercise of PUT II HMETD.

Based on the Extraordinary General Meeting of Shareholders ("EGMS") held on November 15, 2018 covered by Notarial Deed of Leolin Jayanti, S.H., M.Kn No.61 dated November 15, 2018, the shareholders approved to amend article 4 paragraph 2 of the Company's Articles of Association to increase the issued and paid-up capital of the Company for the realisation of the Issuance without Pre-Emptive Rights ("PMHMETD") to issue a total of 1,772,892,346 shares Series I Warrants with par value of Rp25.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

30. MODAL SAHAM (lanjutan)

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, Perusahaan telah menerbitkan 65.621.760 lembar saham (setara dengan AS\$406.089) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 31).

Sejak tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 31 Desember 2018, sebanyak 100.424.134 Waran Seri I Tahap I telah dikonversi menjadi 100.424.134 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp62.765.083.750 (setara dengan AS\$4.361.209).

Pada tanggal 14 Mei 2018, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 2% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar Rp68 milyar. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 18 bulan setelah pengumuman tersebut. Pada tanggal 31 Desember 2019, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 78.544.500 lembar saham dengan nilai sebesar Rp66.547.193.000 (atau setara dengan AS\$4.749.108).

Sampai dengan tanggal 31 Maret 2020, Perusahaan telah menerbitkan 50.703.160 lembar saham (setara dengan AS\$312.922) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Saham Bonus Manajemen dan Program Bagi Hasil Karyawan (Catatan 31).

Sejak tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, sebanyak 86.734.313 Waran Seri I Tahap II telah dikonversi menjadi 86.734.313 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp56.275.587.200 (setara dengan AS\$4.021.291).

Sejak tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan tanggal 31 Maret 2020, sebanyak 4.372.192 Waran Seri I Tahap II telah dikonversi menjadi 4.372.192 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp2.844.118.925 (setara dengan AS\$173.771).

30. CAPITAL STOCK (continued)

Until December 31, 2018, the Company has issued 65,621,760 shares (equivalent to US\$406,089) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 31).

Starting July 1, 2018 to December 31, 2018, 100,424,134 Series I Warrants Exercise Window I has been converted to 100,424,134 shares with total proceeds which amounted to Rp62,765,083,750 (equivalent to US\$4,361,209).

On May 14, 2018, the Company announced its plan to buy back up to 2% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of Rp68 billion. The buy-back program will be conducted within a period of 18 months from the announcement. As of December 31, 2019, the Company had repurchased 78,544,500 shares for the total cost of Rp66,547,193,000 (equivalent to US\$4,749,108).

Until March 31, 2020, the Company has issued 50,703,160 shares (equivalent to US\$312,922) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 31).

Starting January 1, 2019 to December 31, 2019, 86,734,313 Series I Warrants Exercise Window II has been converted to 86,734,313 shares with total proceeds which amounted to Rp56,275,587,200 (equivalent to US\$4,021,291).

Between January 1, 2020 to March 31, 2020, 4,372,192 Series I Warrants Exercise Window II has been converted to 4,372,192 shares with total proceeds which amounted to Rp2,844,118,925 (equivalent to US\$173,771).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**31. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM**

**31. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT**

Tambahan Modal Disetor

Additional Paid-In Capital

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33.500.000	33.500.000	Sale of 22,000,000 shares through initial public offering in 1994
Penjualan kembali saham	1.073.325	1.073.325	Resale of shares
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32.254.579)	(32.254.579)	Distribution of bonus shares in 1998
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139.908.988	139.908.988	Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to stockholders in 1999
Penurunan modal disetor dari saham treasury	(40.650.471)	(40.650.471)	Deduction of additional paid-in capital on treasury stock
Penjualan kembali saham treasury	74.812.936	74.812.936	Resale of treasury stock
Pembayaran berbasis saham	12.604.346	12.372.136	Share-based payment
Pembagian saham treasury sebagai <i>Share Award Program</i>	(1.907.099)	(1.903.225)	Distribution of treasury shares under Share Award Program
Penerbitan saham melalui PUT II HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	183.530.378	183.530.378	Issuance of shares through PUT II HMETD, net of transaction cost
Agio dari pelaksanaan waran (Catatan 30)	8.239.892	8.043.384	Premium from exercise of warrants (Note 30)
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali (Catatan 38 dan 46)	6.034.266	6.034.266	Difference in transaction with entity under common control (Notes 38 and 46)
Jumlah	384.891.982	384.467.138	Total

Pembayaran Berbasis Saham

Share-Based Payment

Program ini terdiri atas berbagai jenis kompensasi berbasis saham yang hanya dapat diselesaikan dengan ekuitas (yaitu: saham treasury yang dimiliki oleh Perusahaan). Jenis-jenis kompensasi berbasis saham adalah sebagai berikut:

The program involves different types of share-based compensation which can only be settled by equity (i.e.: the treasury shares held by the Company). The types of share-based compensation are as follows:

a. Program Bagi Hasil Manajemen (MSAP)

a. Management Shares Award Program (MSAP)

Blocked Share Program adalah program yang berlaku untuk Direksi dan manajemen senior Perusahaan. Jumlah saham yang di hadiahkan akan disesuaikan dalam hal terdapat hak memesan efek terlebih dahulu (*right issue*), penerbitan saham bonus dan pemecahan saham.

Blocked Share Program is applicable for Board of Directors and Senior Management of the Company. The number of shares awarded will be adjusted in case there is rights issue, bonus shares issue and stock split.

Unblocked Share Program-executive level berlaku bagi Direksi, Dewan Komisaris dan Manajemen Senior Perusahaan.

Unblocked Share Program-executive level is applicable for Board of Directors, Board of Commissioners and Senior Management of the Company.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**31. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

Pembayaran Berbasis Saham (lanjutan)

**a. Program Bagi Hasil Manajemen (MSAP)
(lanjutan)**

Unblocked Share Program-senior management level berlaku untuk Manajemen Senior Perusahaan yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak Grup.

b. Program Bagi Hasil Karyawan (ESAP)

ESAP berlaku untuk karyawan Perusahaan dan PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, yang memenuhi syarat, baik mereka yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak atau entitas asosiasi Grup. Karyawan yang berhak menerima sejumlah saham dari setiap tahap, setiap karyawan yang berhak harus tetap bekerja sampai dengan tanggal vesting masing-masing atau karyawan akan kehilangan hak untuk menerimanya.

Penghargaan saham dapat dilaksanakan pada atau setelah tanggal vesting dengan menerbitkan saham treasury yang dimiliki Perusahaan ke rekening saham masing-masing karyawan. Percepatan penerimaan saham dapat dipertimbangkan apabila: (1) pensiun, (2) pemutusan hubungan kerja dikarenakan kondisi kesehatan, (3) kematian atau disabilitas permanen, (4) perubahan kontrol, dan (5) rasionalisasi karyawan.

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut:

**31. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Share-Based Payment (continued)

**a. Management Shares Award Program
(MSAP) (continued)**

Unblocked Share Program-senior management level is applicable for the Company's senior management who are working at the Company or seconded to the Group's subsidiaries.

b. Employee Shares Award Program (ESAP)

ESAP is applicable for the eligible employees of the Company and PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), wholly owned subsidiary, who are working in either the Company or seconded to other subsidiaries or affiliates of the Group based on certain criteria. For the employee to be entitled to receive the number of shares available in each tranche, the respective employee must remain in service up to each vesting date, otherwise, the employee forfeits the rights to receive them.

The shares award will be executed on or after the vesting date by issuing the treasury shares held by the Company to the shares accounts of each respective person. Accelerating vesting period can be considered if any of following events occurred : (1) retirement, (2) termination due to medical condition, (3) death or permanent disabilities, (4) change of control, and (5) employee rationalization.

Further information relating to share-based payment are as follows:

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Manajemen/Management Management Share Award Program	<i>Blocked Share</i>	25.000.000 saham/ 25,000,000 shares	29 Juni 2016/ June 29, 2016	31 Desember 2019/ December 31, 2019
	<i>Blocked Share</i>	33.500.000 saham/ 33,500,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	31 Desember 2019/ December 31, 2019
	<i>Blocked Share</i>	1.650.000 saham/ 1,650,000 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	15 Oktober 2020/ October 15, 2020
	<i>Blocked Share</i>	8.500.000 saham/ 8,500,000 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	31 Desember 2019/ December 31, 2019

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**31. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

**31. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Pembayaran Berbasis Saham (lanjutan)

Share-Based Payment (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Manajemen/Management Management Share Award Program	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	6.912.500 saham/ 6,912,500 shares	21 Juni 2017/ June 21, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	3.350.000 saham/ 3,350,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	12.640.900 saham/ 12,640,900 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	25.103.300 saham/ 25,103,300 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	880.500 saham/ 880,500 shares	8 Agustus 2017/ August 8, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	7.906.000 saham/ 7,906,000 shares	21 May 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	333.800 saham/ 333,800 shares	13 Juli 2018/ July 13, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	3.581.300 saham/ 3,581,300 shares	29 May 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
Karyawan/Employee Employee Share Award Program		750.000 saham/ 750,000 shares	9 Oktober 2017/ October 9, 2017	8 Oktober 2019/ October 8, 2019
		20.247.080 saham setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 863.250 saham/ 20,247,080 shares after deduction of cancellation amounting to 863,250 shares	28 Juli 2017/ July 28, 2017	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2018/ Phase 1 : June 1, 2018 Tahap 2 : 1 Juni 2019/ Phase 2 : June 1, 2019 Tahap 3 : 1 Juni 2020/ Phase 3 : June 1, 2020
		21.853.300 saham/ setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 206.850 saham/ 21,853,300 shares after deduction of cancellation amounting to 206,850 shares	19 Juli 2018/ July 19, 2018	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2019/ Phase 1 : June 1, 2019 Tahap 2 : 1 Juni 2020/ Phase 2 : June 1, 2020 Tahap 3 : 1 Juni 2021/ Phase 3 : June 1, 2021

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**31. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

**31. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Pembayaran Berbasis Saham (lanjutan)

Share-Based Payment (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Karyawan/Employee Employee Share Award Program		21.585.500 saham setelah di kurangi oleh pembatalan sebanyak 83.500 saham/ 21,585,500 shares after deduction of cancellation amounting to 83,500 shares	10 September 2019/ September 10, 2019	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juni 2020/ Phase 1 : June 1, 2020 Tahap 2 : 1 Juni 2021/ Phase 2 : June 1, 2021 Tahap 3 : 1 Juni 2022/ Phase 3 : June 1, 2022
	Employee Share Ownership Scheme	383.176 saham/ 383,176 shares	8 Januari 2020/ January 8, 2020	Transfer tanggal 8 Januari 2020 merupakan transfer atas pekerja yg pensiun dini. 178.176 lembar saham, merupakan prorata award 2018 tahun ke 2, dan 205.000 merupakan prorata award 2019 yang diberikan sekaligus diakhir masa kerja pada 8 Januari 2020. Transfer dated January 8, 2020 is a transfer for employees who retire early. 178,176 shares, is the second prorata award 2018, and 205,000 is the 2019 prorata award which is given at the same time at the end of the working period on January 8, 2020.
	Employee Share Ownership Scheme	250.000 saham/ 250,000 shares	2 Maret 2020/ March 2, 2020	Vest dalam periode satu tahun setelah pegawai New Hire 2019 memulai masa kerjanya. Vest within one year of period after the 2019 New Hire employees start their work in the Company.

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

The expenses recognized for the each year are as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Employee Share Award Program	232.210	776.425	Employee Share Award Program
Management Share Award Program			Management Share Award Program
- Blocked share	-	2.318.737	Blocked share -
- Unblocked share - executive level	-	1.366.865	Unblocked share - executive level
- Unblocked share - senior management level	-	234.134	Unblocked share - senior management level
Jumlah	232.210	4.696.161	Total

32. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI

32. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/ ASSOCIATES

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, akun ini terutama merupakan selisih dari penambahan kepemilikan di kepentingan nonpengendali.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**33. PENJUALAN DAN PENDAPATAN USAHA
LAINNYA**

Rincian penjualan dan pendapatan usaha lainnya yang diperoleh Grup adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan jenis pendapatan

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,	
	2020	2019
Penjualan minyak dan gas neto	253.225.252	239.526.490
Penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	35.955.333	43.708.554
Pendapatan dari jasa	392.118	672.861
Jumlah	289.572.703	283.907.905

b. Berdasarkan pelanggan

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,	
	2020	2019
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Makmur	342.088	-
PT Bahtera Daya Makmur	186.064	-
Sub-jumlah	528.152	-
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	128.268.882	103.426.323
Pelanggan luar negeri	160.775.669	180.481.582
Sub-jumlah	289.044.551	283.907.905
Jumlah	289.572.703	283.907.905

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,	
	2020	2019
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	46.775.703	45.642.845
Glencore	42.565.489	-
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd	36.320.999	63.667.503
PT Donggi Senoro LNG	31.796.326	43.478.499
Sembcorp Gas Pte Ltd	30.994.548	37.461.155
Jumlah	188.453.065	190.250.002

33. SALES AND OTHER OPERATING REVENUES

The breakdown of the sales and other operating revenues of the Group is as follows:

a. By nature of revenues

Net oil and gas sales
Electric power sales and revenue from related services
Revenue from services

Total

b. By customer

Related parties
PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur

Sub-total

Third parties
Local customers
Foreign customers

Sub-total

Total

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues, are as follows:

PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Glencore
Lukoil Asia Pacific Pte Ltd
PT Donggi Senoro LNG
Sembcorp Gas Pte Ltd

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

34. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan *Lifting*

Akun ini terdiri dari:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,		
2020	2019	
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	42.777.283	31.009.838
Operasi dan pemeliharaan	4.188.656	6.056.968
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	10.477.067	11.052.365
Pendukung operasi	937.123	1.273.273
Biaya pipa dan transportasi	788.927	327.901
Jumlah	59.169.056	49.720.345

*Field operations overhead
Operations and maintenance*

*Cost of oil and gas contracts
Operational support*

Pipeline cost and transportation fees

Total

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,		
2020	2019	
Biaya konstruksi	5.896.584	9.178.042
Operasi dan pemeliharaan	1.417.192	6.372.293
Biaya produksi listrik	1.642.971	1.814.247
Gaji dan imbalan		
Jumlah	8.956.747	17.364.582

Construction costs

Operations and maintenance

Electricity production costs

Salaries and benefits

Total

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,		
2020	2019	
Operasi minyak dan gas bumi	92.679.269	27.326.248
Tenaga listrik	1.541.476	1.121.889
Kontrak lainnya dan jasa terkait	403.605	402.472
Jumlah	94.624.350	28.850.609

Oil and gas operations

Electric power

Other contracts and related services

Total

34. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services:

a. *Production and Lifting Costs*

This account consists of:

b. *Cost of Electric Power Sales and Related Services*

This account consists of:

c. *Depreciation, Depletion and Amortization*

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

34. BEBAN POKOK PENJUALAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period then ended March 31,

	2020	2019
Overhead eksplorasi	2.562.565	1.728.691
Seismic	424.158	-
Sumur kering	239.897	-
Jumlah	3.226.620	1.728.691

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Abadi Lestari. Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2019.

34. COST OF SALES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

d. Exploration Expenses

This account consists of:

Exploration overhead
Seismic
Geological and geophysical

Total

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Medco Daya Natuna and PT Medco Daya Abadi Lestari. There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of revenues for the three-months period ended March 31, 2020 and for the year ended December 31, 2019.

35. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
Pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period then ended March 31,

	2020	2019
Umum dan administrasi		
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	22.136.184	20.550.445
Peralatan dan perlengkapan kantor	1.962.892	1.234.260
Honorarium profesional	1.812.060	2.847.078
Beban kontrak	1.720.065	619.456
Sewa	1.584.937	2.197.641
Jasa	996.483	2.535.629
Penyusutan (Catatan 14)	916.409	715.654
Asuransi	477.223	366.477
Perawatan dan perbaikan	218.518	1.764.663
Pendidikan	212.965	306.719
Transportasi	121.399	372.319
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	908.898	4.995.965
Sub-jumlah	33.068.033	38.506.306

35. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of:

General and administrative
Salaries, wages and other employee benefits
Office supplies and equipment
Professional fees
Contract charges
Rental
Service
Depreciation (Note 14)
Insurance
Repairs and maintenance
Education
Transportation

Others (each below US\$1,000,000)

Sub-total

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

35. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari: (lanjutan)

	Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period then ended March 31,		
	2020	2019	
Penjualan			<i>Selling</i>
Perjalanan dinas	730.528	532.787	<i>Business travel</i>
Iklan dan promosi	350.236	248.548	<i>Advertising and promotions</i>
Beban jamuan	23.720	15.946	<i>Entertainment</i>
Beban ekspor	3.127	2.542.942	<i>Export expenses</i>
Sub-jumlah	1.107.611	3.340.223	<i>Sub-total</i>
Jumlah	35.175.644	41.846.529	Total

35. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of: (continued)

36. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

Pendapatan lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan 2019 terutama merupakan keuntungan dari selisih nilai tukar.

Beban lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 terutama merupakan biaya pemasaran Far East Energy Trading ("FEET"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya.

36. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Other income for the three-months period then ended March 31, 2020 and 2019 mainly represents gain on foreign exchange.

Other expense for the three-months period then ended March 31, 2020 mainly represents marketing fee of Far East Energy Trading ("FEET"), a wholly-owned subsidiary.

37. PERPAJAKAN

a. Beban pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Operasi yang dilanjutkan			<i>Continuing Operations</i>
Beban pajak kini			<i>Current income tax expense</i>
Entitas anak	(43.797.593)	(195.482.636)	<i>Subsidiaries</i>
Manfaat (beban) pajak tangguhan			<i>Deferred tax benefit (expense)</i>
Perusahaan	5.955.727	(4.986.787)	<i>The Company</i>
Entitas anak	10.208.351	1.096.173	<i>Subsidiaries</i>
Sub-jumlah	16.164.078	(3.890.614)	<i>Sub-total</i>
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	(27.633.515)	(199.373.250)	Total Income Tax Expense Continuing Operations

37. TAXATION

a. Income tax expense of the Company and subsidiaries consists of the following:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	10.840.135	179.146.124	<i>Consolidated profit before income tax expense from continuing operations</i>
Penyesuaian konsolidasi	-	(99.910.930)	<i>Consolidation adjustment</i>
Laba sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(58.985.421)	(249.771.113)	<i>Profit before income tax expense of subsidiaries</i>
Rugi sebelum pajak - Perusahaan	(48.145.286)	(170.535.919)	<i>Loss before income tax - the Company</i>
Pendapatan dividen dari entitas anak	-	116.423.168	<i>Dividend income from subsidiaries</i>
Jumlah rugi sebelum pajak - Perusahaan	(48.145.286)	(54.112.751)	<i>Total loss before income tax - the Company</i>
Perbedaan temporer			<i>Temporary differences</i>
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama	12.143.425	46.296.309	<i>Share of net loss of associates and joint venture</i>
Pembayaran berbasis saham	-	(2.313.372)	<i>Share-based payment</i>
Imbalan kerja	399.479	702.238	<i>Employee benefits</i>
Penyusutan aset tetap	(306.366)	(63.805)	<i>Depreciation of property, plant and equipment</i>
Kerugian (keuntungan) surat berharga yang belum direalisasikan	-	(549.476)	<i>Unrealized loss (gain) on marketable securities</i>
Beban bunga	(2.172.071)	-	<i>Finance charges</i>
Lain-lain	17.007.023	-	<i>Others</i>
Perbedaan tetap			<i>Permanent differences</i>
Pendapatan bunga	11.429.953	49.678.069	<i>Interest income</i>
Divestasi entitas anak	-	26.038.675	<i>Divestment of a Subsidiary</i>
Beban yang tidak dapat dikurangkan	(201.708)	7.036.451	<i>Non-deductible expenses</i>
Imbalan kerja lainnya	1.974.648	5.579.210	<i>Other employee benefits</i>
Kerugian dilusi atas investasi jangka panjang	-	-	<i>Loss on dilution of long-term investment</i>
Pendapatan yang dikenai pajak final	1.107	(1.273.972)	<i>Income subjected to final income tax</i>
Dividen	-	(116.423.168)	<i>Dividends</i>
Rugi fiskal tahun berjalan - Perusahaan	(7.869.796)	(34.778.848)	<i>Tax Loss for the year - the Company</i>
Rugi fiskal tahun lalu	(50.404.412)	(15.625.564)	<i>Prior year tax losses</i>
Penyesuaian	15.625.564	-	<i>Adjustment</i>
Rugi fiskal kumulatif - Perusahaan	(42.648.644)	(50.404.412)	<i>Accumulated tax loss - the Company</i>

37. TAXATION (continued)

b. Current Income Tax

A reconciliation between profit before income tax expense from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's taxable income (tax loss) is as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

37. TAXATION (continued)

b. Pajak Kini (lanjutan)

b. Current Income Tax (continued)

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Beban pajak tahun berjalan	-	-	Income tax expense for year
Dikurangi pembayaran Pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	3.714.211	1.679.125	Less prepayment of income tax article 23 and 25
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan	3.714.211	1.679.125	Overpayment of Corporate Income Tax

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk tahun 2019, sesuai dengan perhitungan di atas telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan tahun 2019.

The amount of the Company's tax loss for the year 2019, as stated in the above, was reported by the Company in its 2019 annual tax return ("SPT").

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak tahun 2018, pada periode 31 Maret 2020, Perseroan telah mencatat penyesuaian atas rugi fiskal sebesar AS\$15,6 juta.

Based on 2018 Tax Assessment Letter, in March 31, 2020, the company has recorded adjustment to tax loss amounting to US\$15.6 million.

c. Pajak Tangguhan

c. Deferred Tax

	31 Maret 2020/March 31, 2020					
	31 Maret 2019/ March 31, 2019	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Maret 2020/ March 31, 2020	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	97.430.622	-	-	8.851.096	106.281.718	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.091.116	-	-	13.801	15.104.917	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	9.125.827	-	-	(983)	9.124.844	Properties, plant and equipment
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	6.081.408	-	-	(50.934)	6.030.474	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	3.822.445	-	-	(14.177)	3.808.268	Employee benefit liabilities
Pendapatan yang ditangguhkan	1.160.977	-	-	(25.911)	1.135.066	Unearned revenue
Keuntungan/kerugian mata uang						Unrealized gain/loss
Asing yang belum direalisasi	667.150	-	-	38.283	705.433	of foreign exchange
Persediaan	220.837	-	-	(5.491)	215.346	Inventory
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from investment in subsidiaries
tersedia untuk dijual	(904.682)	-	-	(3.264)	(907.946)	which were classified as assets held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(8.310.687)	-	-	6.022	(8.304.665)	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(43.187.919)	-	-	(357.612)	(43.545.531)	Oil and gas properties
Lainnya	34.662	-	-	(466)	34.196	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	81.231.756	-	-	8.450.364	89.682.120	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

37. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Maret 2020/March 31, 2020

	31 Maret 2019/ March 31, 2019	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Maret 2020/ March 31, 2020	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	53.277.736	-	-	730.744	54.008.480	Unrecovered costs
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	22.442.349	-	-	512.416	22.954.765	Tax loss carryforward
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	16.169.460	-	-	115.612	16.285.072	Asset abandonment and site restoration obligations
Beban pendanaan	14.149.607	-	-	192.252	14.341.859	Finance cost
Instrumen lindung nilai	9.810.438	-	-	(615.213)	9.195.225	Hedging instruments
Aset tetap	4.793.273	-	-	(464.913)	4.328.360	Properties, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	2.770.916	-	-	519.895	3.290.811	Employee benefit liabilities
Persediaan	691.392	-	-	177.926	869.318	Inventories
Pendapatan yang ditangguhkan	652.339	-	-	(191.753)	460.586	Unearned revenue
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	238.460	-	-	-	238.460	Unrealized income on marketable securities
Pembayaran berbasis saham	(239.323)	-	-	-	(239.323)	Share-based payment
Keuntungan/kerugian mata uang Asing yang belum direalisasi	(494.601)	-	-	(381.087)	(875.688)	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	(15.932.940)	-	-	-	(15.932.940)	Temporary difference from investment in subsidiaries and associates which were classified as assets held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(17.613.015)	-	-	114.379	(17.498.636)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(64.315.165)	-	-	-	(64.315.165)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset keuangan konsesi	(75.627.376)	-	-	3.843.138	(71.784.238)	Concession financial assets
Aset minyak dan gas bumi	(499.613.616)	-	-	2.919.233	(496.694.383)	Oil and gas properties
Lainnya	(684.820)	-	-	328.120	(356.700)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(549.524.886)	-	-	7.800.749	(541.724.137)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				16.251.114		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				(464.913)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				377.878		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				16.164.079		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

37. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2019/December 31, 2019

	31 Desember 2018/ December 31, 2018	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and divestment of other comprehensive income	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	126.117.819	-	-	(28.687.197)	97.430.622	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	15.759.025	-	-	(667.909)	15.091.116	Asset abandonment and site restoration obligations
Aset tetap	9.078.232	-	-	47.595	9.125.827	Properties, plant and equipment
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	3.616.515	-	-	2.464.893	6.081.408	Tax loss carryforward
Liabilitas imbalan kerja	3.136.343	-	-	686.102	3.822.445	Employee benefit liabilities
Pendapatan yang ditangguhkan	(92.971)	-	-	1.253.948	1.160.977	Unearned revenue
Keuntungan/kerugian mata uang						Unrealized gain/loss
Asing yang belum direalisasi	2.519.820	-	-	(1.852.670)	667.150	of foreign exchange
Persediaan	(44.884)	-	-	265.721	220.837	Inventory
Beda temporer atas investasi pada entitas anak yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from Investment in subsidiaries which were classified as assets
tersedia untuk dijual	(1.062.645)	-	-	157.963	(904.682)	held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(8.019.278)	-	-	(291.409)	(8.310.687)	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(60.494.262)	-	-	17.306.343	(43.187.919)	Oil and gas properties
Lainnya	12.114	-	-	22.548	34.662	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	90.525.828	-	-	(9.294.072)	81.231.756	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	-	50.877.330	-	2.400.406	53.277.736	Unrecovered costs
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	15.417.828	-	-	7.024.521	22.442.349	Tax loss carryforward
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	16.986.614	-	(5.502.184)	4.685.030	16.169.460	Asset abandonment and site restoration obligations
Beban pendanaan	13.737.819	-	-	411.788	14.149.607	Finance cost
Instrumen lindung nilai	4.488.361	-	-	5.322.077	9.810.438	Hedging instruments
Aset tetap	6.003.268	-	-	(1.209.995)	4.793.273	Properties, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	2.254.822	-	(597.475)	1.113.569	2.770.916	Employee benefit liabilities
Persediaan	323.722	28.000	(41.432)	381.102	691.392	Inventories
Pendapatan yang ditangguhkan	1.428.327	-	(365.269)	(410.719)	652.339	Unearned revenue
Keuntungan yang belum direalisasikan atas surat berharga	(48.822)	-	-	287.282	238.460	Unrealized income on marketable securities
Pembayaran berbasis saham	(329.790)	-	-	90.467	(239.323)	Share-based payment
Keuntungan/kerugian mata uang						Unrealized gain/loss
Asing yang belum direalisasi	163.851	-	157.803	(816.255)	(494.601)	of foreign exchange
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset						Temporary difference from Investment in subsidiaries and associates which were classified as assets
tersedia untuk dijual	(4.079.434)	-	2.080.512	(13.934.018)	(15.932.940)	held for sale
Piutang sewa pembiayaan	(17.858.004)	-	-	244.989	(17.613.015)	Finance lease receivable
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(33.568.386)	(55.306.958)	12.561.922	11.998.257	(64.315.165)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset keuangan konsesi	(58.273.493)	-	-	(17.353.883)	(75.627.376)	Concession financial assets
Aset minyak dan gas bumi	(127.285.129)	(390.832.738)	14.500.517	4.003.734	(499.613.616)	Oil and gas properties
Lainnya	(7.872.856)	-	-	7.188.036	(684.820)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(188.511.302)	(395.234.366)	22.794.394	11.426.388	(549.524.886)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

37. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. *Deferred Tax (continued)*

31 Desember 2019/December 31, 2019

31 Desember 2018/ December 31, 2018	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Dampak dari divestasi entitas anak/ Effect from divestment of a Subsidiary	(Dibebankan) dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ (Charged) credited to consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
					Total Deferred Tax Expense of the Group
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup			2.132.316		
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain			(6.742.698)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs			719.768		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan			(3.890.614)		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

Tidak ada konsekuensi pajak atas beda temporer dari investasi pada entitas anak dan asosiasi Indonesia dengan persentase kepemilikan 25% atau lebih dan Grup tidak bermaksud menjual entitas anak dan entitas asosiasi tersebut di masa depan.

There is no tax consequence for temporary difference from investment in Indonesian subsidiaries and associates with ownership percentage of 25% or above and the Group does not have intention to sell such subsidiaries and associates in the foreseeable future.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, aset pajak tangguhan yang tidak diakui tersebut adalah masing-masing sebesar AS\$67.834.653 dan AS\$62.705.275. Rugi fiskal tersebut terkait kepada entitas anak yang masih mengalami kerugian, belum kadaluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Grup dan biaya yang belum terpulihkan terkait atas entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi yang dapat terpulihkan melalui penjualan minyak dan gas bumi ketika sudah berproduksi.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the unrecognized deferred tax assets amounted to US\$67,834,653 and US\$62,705,275, respectively. These tax losses relate to subsidiaries which have incurred losses, have not yet expired and may not be used to offset taxable profits elsewhere in the Group and unrecovered costs that relates to subsidiaries involved in oil and gas exploration and production which will be recovered through sales of oil and gas when the production started.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Group has an estimated tax losses carry forward as follows:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Maret 2020/ March 31, 2020	
Tahun pajak 2020	2025	37.697.065	<i>2019 fiscal year</i>
Tahun pajak 2019	2024	70.026.731	<i>2018 fiscal year</i>
Tahun pajak 2018	2023	36.221.710	<i>2017 fiscal year</i>
Tahun pajak 2017	2022	28.965.830	<i>2016 fiscal year</i>
Tahun pajak 2016	2021	12.278.429	<i>2015 fiscal year</i>
Jumlah		185.189.765	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

37. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut: (lanjutan)

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Tahun pajak 2019	2024	72.457.760	2019 fiscal year
Tahun pajak 2018	2023	51.847.274	2018 fiscal year
Tahun pajak 2017	2022	30.867.101	2017 fiscal year
Tahun pajak 2016	2021	13.169.650	2016 fiscal year
Tahun pajak 2015	2020	9.539.009	2015 fiscal year
Jumlah		177.880.794	Total

37. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax (continued)*

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Group has an estimated tax losses carry forward as follows: (continued)

d. Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas rugi sebelum beban pajak Perusahaan adalah sebagai berikut:

d. A reconciliation between the income tax expense and the amount computed by applying the statutory tax rate to loss before income tax expense of the Company is as follows:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	10.840.135	179.146.124	<i>Consolidated profit before income tax expense from continuing operations</i>
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(5.528.469)	(90.859.284)	<i>Tax expense using statutory tax rate</i>
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(2.904.880)	(53.574.402)	<i>Tax effects of permanent differences</i>
Bagian rugi dari entitas asosiasi dan ventura bersama	(2.671.554)	(8.610.077)	<i>Share of net loss of associates and joint venture</i>
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(7.819.210)	(27.905.950)	<i>Unrecognized deferred tax assets</i>
Lain-lain	(8.709.402)	(18.423.537)	<i>Others</i>
Beban Pajak - Neto	(27.633.515)	(199.373.250)	Tax Expense - Net

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN**

Aset dimiliki untuk dijual

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
PT Amman Mineral Internasional	201.978.265
Medco International Ventures Ltd	122.842.833
PT Exspan Petrogas Intranusa	27.445.768
Medco Arabia Ltd	15.250.047
PT Medco Downstream Indonesia	840.362
Medco Energi US LLC	322.509
Jumlah	368.679.784

Liabilitas yang secara langsung berhubungan
dengan aset dimiliki untuk dijual

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
PT Exspan Petrogas Intranusa	8.958.140
PT Medco Downstream Indonesia	6.257.762
Medco International Ventures Ltd	2.593.254
Medco Energi US LLC	89.572
Jumlah	17.898.728

PT Amman Mineral Internasional ("AMI")

Pada Desember 2019, manajemen memiliki intensi untuk menjual 10% kepemilikannya di PT Amman Mineral Internasional ("AMI"). Pada Februari 2020, manajemen memutuskan untuk menjual 10% kepemilikannya di AMI dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") untuk menjual 10% kepemilikan sahamnya di AMI seharga AS\$202 juta. SMCN telah membayar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020 dan sisanya diperkirakan akan dibayar sebelum tanggal 31 Maret 2021. Oleh karena itu, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan 10% kepemilikannya atas AMI sebagai aset dimiliki untuk dijual di laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2019.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS**

Assets held for sale

The details of this account are as follows:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	201.978.265	<i>PT Amman Mineral Internasional</i>
	122.100.876	<i>Medco International Ventures Ltd</i>
	27.253.095	<i>PT Exspan Petrogas Intranusa</i>
	16.166.049	<i>Medco Arabia Ltd</i>
	846.555	<i>PT Medco Downstream Indonesia</i>
	322.508	<i>Medco Energi US LLC</i>
Jumlah	368.667.348	Total

Liabilities directly associated with assets held for
sale

The details of this account are as follows:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	7.417.951	<i>PT Exspan Petrogas Intranusa</i>
	6.257.762	<i>PT Medco Downstream Indonesia</i>
	3.356.492	<i>Medco International Ventures Ltd</i>
	89.572	<i>Medco Energi US LLC</i>
Jumlah	17.121.777	Total

PT Amman Mineral Internasional ("AMI")

In December 2019, management has the intention to sell its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI"). In February 2020, the management decided to sell its 10% ownership in AMI by entering into a Sales and Purchase Agreement with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") to sell 10% of the Company's shares in AMI with total consideration amounting to US\$202 million. SMCN has paid US\$10 million on April 7, 2020 and the remaining amount is expected to be paid prior to March 31, 2021. Therefore, management decided to classify its 10% ownership in AMI as asset held for sale in the consolidated financial statements as of December 31, 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Arabia Ltd

Pada Desember 2019, manajemen melalui Medco Arabia Ltd, entitas anak yang tidak dimiliki secara langsung, berniat untuk melepas hak partisipasi (sampai dengan 45%) dan hak pengelolaan sebagai Operator di Oman Blok 56 kepada calon Farmee dari pihak ketiga. Sampai dengan tanggal 31 Desember 2019 dan sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, manajemen sedang dalam proses untuk melepas hak partisipasi dan hak pengelolaan sebagai operator di Oman Blok 56 dengan calon Farmee dari pihak ketiga dan manajemen memperkirakan akan selesai pada akhir tahun 2020. Terkait hal tersebut, manajemen telah memutuskan untuk mengklasifikasi hak partisipasinya sampai dengan 45% di Oman Blok 56 sebagai aset yang dimiliki untuk dijual pada laporan keuangan konsolidasian 31 Desember 2019.

Medco International Ventures Limited

Pada tahun 2019, manajemen mempertimbangkan untuk melepaskan asetnya di Libya (Blok 47). Selama kuartal kedua tahun 2019, manajemen telah menyampaikan surat permintaan kepada Pemerintah Libya melalui National Oil Corporation ("NOC") untuk mendapatkan persetujuan atas pembukaan informasi teknis kepada beberapa pembeli potensial atas kepemilikan interest grup di Blok 47 Libya. NOC Libya telah memberikan persetujuan untuk mengungkapkan pembukaan informasi teknis kepada calon pembeli atas kepemilikan interest di Blok 47.

Penyelesaian divestasi ini akan menghapus kehadiran Grup di Libya dan manajemen tidak memiliki niat untuk melanjutkan atau mencari peluang lain di Libya. Oleh karena itu, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan aset di Libya sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, meskipun manajemen masih belum menerima proposal dari calon pembeli tersebut, tidak ada perubahan dari rencana manajemen untuk melepas operasi di Libya dan manajemen secara aktif mengambil tindakan-tindakan yang diperlukan untuk memproses pelepasan tersebut kepada calon-calon pembeli.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

Medco Arabia Ltd

In December 2019, the management through Medco Arabia Ltd, an indirect subsidiary, has an intention to farm-out its Participating Interest (up to 45%) and Operatorship in Oman Block 56 to prospective third party Farmee. As of December 31, 2019 and until the completion date of these consolidated financial statements, management is still in the process of farming out its Participating Interest and Operatorship in Oman Block 56 with the prospective third party Farmee and expected by management to be completed by end of 2020. In this regard, management decided to classify up to 45% Participating Interest in Oman Block 56 as held for sale asset in the consolidated financial statement as of December 31, 2019.

Medco International Ventures Limited

In 2019, management has an intention to divest its assets in Libya (Block 47). During the second quarter of 2019, management has submitted a request letter to Government of Libya, through National Oil Corporation ("NOC"), to obtain their consent to disclose certain technical information to some prospective buyers interested to buy the Group's interest in Block 47. The Libyan NOC has granted consent to disclose technical data to potential buyers of the Company's interest in Block 47.

The completion of divestment will remove the Group's presence in Libya and management has no intention to continue to seek another opportunity in Libya. Therefore, management has decided to classify its Libya assets as held for sale asset and present its financial statement performance as part of discontinued operations.

As of the completion date of the consolidated financial statements, although management has yet to receive the proposal from those prospective buyers, there is no change in management's plan to divest the Libya operations and management is actively taking necessary actions to process the divestment to prospective buyers.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Ophir Mexico Block 5 Salina, S.A. De C.V.

Pada 16 Mei 2019, Ophir mengumumkan bahwa telah menyetujui untuk menjual 23,33% kepentingan di Block 5 (Cuenca Salina), di lepas pantai Meksiko kepada mitra yang telah ada di blok tersebut. Terkait dengan penutupan tersebut, kepentingan atas lisensi akan dilaksanakan oleh Murphy Sur, S. de R.L de C.V (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) dan PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). Penjualan telah selesai pada 13 Desember 2019 dengan kas yang diterima sebesar AS\$39.094.344.

Medco Tunisia Petroleum Ltd. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk menghentikan operasi Perusahaan di Tunisia. Pada awal Desember 2018, manajemen telah berkomunikasi secara intens dengan pembeli potensial untuk menegosiasikan perjanjian penjualan dan secara bersamaan melakukan *due diligence* atas aset tersebut. Hal yang didiskusikan dengan calon pembeli merujuk pada penjualan atas entitas anak Grup yang memiliki semua operasi di Tunisia. Penyelesaian transaksi ini akan menghapus kehadiran Grup di Tunisia. Dengan mempertimbangkan bahwa pada saat ini, manajemen tidak memiliki niat untuk melanjutkan atau mencari peluang lain di Tunisia, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan semua aset di Tunisia sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2018.

Pada tanggal 23 April 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Anglo Tunisian and Gas Limited ("ATOG") untuk menjual 100% sahamnya di Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). SSPA ini telah beberapa kali mengalami perubahan. Berdasarkan SSPA per tanggal 20 Desember 2019 dengan harga beli yang telah disepakati atas penjualan saham di MTPL sejumlah AS\$24.500.000 dengan kewajiban setelah penyelesaian sejumlah AS\$1.600.000. Pada tanggal 31 Desember 2019, sisa dari harga beli yang telah disepakati sejumlah AS\$17.100.000 dan dicatat sebagai "Piutang lain-lain" (Catatan 7). Selanjutnya pada tahun 2020, sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup telah menerima pembayaran dari Grup ATOG sejumlah AS\$5.150.000.

Sisa pembayaran setelah tanggal penyelesaian dijamin dengan jaminan-jaminan tertentu dari Grup ATOG.

Transaksi ini telah selesai pada tanggal 19 November 2019 dan menghapus kehadiran Grup di Tunisia.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

Ophir Mexico Block 5 Salina, S.A. De C.V.

On May 16, 2019, Ophir announced it had agreed to sell its 23.33% interest in Block 5 (Cuenca Salina), offshore Mexico to the existing partners in the block. Upon closing, interest in the license will be held by Murphy Sur, S. de R.L de C.V (40%-operator), Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. (30%) and PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V. (30%). The sale was completed on December 13, 2019 for a cash consideration of US\$39,094,344.

Medco Tunisia Petroleum Ltd. and its subsidiaries

In October 2018, management decided to discontinue the Company's operation in Tunisia. By early December 2018, management has been communicating intensely with a potential buyer to negotiate the sale agreement while simultaneous performing due diligence on the asset. The terms discussed with the potential buyer refer to the sale of the Group's subsidiary that owned all of the operations in Tunisia. The completion of the transaction will remove Group's presence in Tunisia. Considering that at the present time, management has no intention to continue or seek another opportunity in Tunisia, management decided to classify all the Tunisia asset as held for sale asset and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2018.

On April 23, 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") signed Share Purchase and Sale Agreement ("SSPA") with Anglo Tunisian and Gas Limited ("ATOG") to sell 100% of its shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). The SSPA was amended several times. Based on SSPA amendment dated on December 20, 2019, the agreed purchase price of MTPL shares amounted to US\$24,500,000 with post-closing obligation in the amount of US\$1,600,000. As of December 31, 2019, the outstanding amount of agreed purchase price amounting to US\$17,100,000 is recorded as part of "Other receivables" (Note 7). Subsequently in 2020, up to the completion date of the consolidated financial statements, the Group has received payments from ATOG Group amounting to US\$5,150,000.

The remaining post-closing payment is secured by certain securities provided by ATOG Group.

This transaction was completed on November 19, 2019 and has removed the Group's presence in Tunisia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. dan entitas anaknya
(lanjutan)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup mengakui kerugian atas divestasi sebesar AS\$0,46 juta; sedangkan untuk tahun yang berakhir tanggal 31 Desember 2018, Grup mengakui kerugian atas pengukuran nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual sebesar AS\$3,72 juta.

Pada tanggal 27 Februari 2020, MEG dan Grup ATOG menandatangani perubahan atas Share Purchase and Sale Agreement (SSPA) sehubungan dengan penjualan 100% saham di MTPL. Berdasarkan perubahan tersebut, MEG dan Grup ATOG sepakat atas pengaturan sisa pembayaran setelah tanggal penyelesaian dari Grup ATOG yang akan dilunasi paling lambat di akhir tahun 2020.

Medco Energi USA Inc. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan asetnya di wilayah Amerika Utara. Pada tanggal 9 November 2018, melalui Medco Energi US LLC, manajemen menerima tawaran dari Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") untuk mengakuisisi hak partisipasi di *Main Pass* Blok 64 dan 65. Jika transaksi divestasi berhasil, Grup akan dapat mendivestasikan satu-satunya aset yang masih beroperasi di wilayah Amerika Utara karena proses *plug and abandon* di aset Kamerun Timur hampir selesai. Mengacu pada fakta-fakta yang disebutkan di atas, manajemen memutuskan untuk mengklasifikasikan aset di Amerika Utara sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2018.

Pada tanggal 7 Februari 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Asset Purchase and Sale Agreement* ("Perjanjian") dengan Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (sebelumnya bernama Northstar Offshore Ventures LLC) untuk penjualan Blok *Main Pass* di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS\$150.000. Harga penjualan ini akan disesuaikan sampai dengan periode penutupan yang didefinisikan di Perjanjian.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

Medco Tunisia Petroleum Ltd. and its subsidiaries
(continued)

For the year ended December 31, 2019, the Group recognized loss on divestment amounting to US\$0.46 million; while for the year ended December 31, 2018, the Group recognized loss on fair value less costs to sell amounting to US\$3.72 million.

On February 27, 2020, MEG and ATOG Group entered into an amendment of Share Purchase and Sale Agreement (SSPA) in relation to the sale of 100% shares in MTPL. Based on the amendment, MEG and ATOG Group agreed for the payment arrangement related to the remaining post-closing payments of ATOG Group to be settled at the latest by the end of 2020.

Medco Energi USA Inc. and its subsidiaries

In October 2018, management decided to divest its assets on North America region. On November 9, 2018, through Medco Energi US LLC, the management received an offer from Northstar Offshore Ventures LLC ("Northstar") for the acquisition of working interest in *Main Pass* Blocks 64 and 65. Should the transaction work through, the Group will be able to divest the only asset in operation within North America region as East Cameroon asset is in near completion for its *plug and abandonment* process. Referred to the above mentioned facts, management decided to classify its North America asset as held for sale asset and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2018.

On February 7, 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed *Asset Purchase and Sale Agreement* ("the Agreement") with Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") (previously known as Northstar Offshore Ventures LLC) for the sale of *Main Pass* Block located in Gulf of Mexico with purchase price of US\$150,000. The purchase price is subject to adjustments until the closing period as defined in the Agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Medco Energi USA Inc. dan entitas anaknya
(lanjutan)

Berdasarkan atas perjanjian tersebut, MEUS dan Sanare sepakat bahwa MEUS akan membayar kepada Sanare atas porsi MEUS terkait biaya pemeriksaan ONRR yang termasuk di dalam *settlement statement* atas kedua belah pihak tersebut. Pada bulan Februari 2019, MEUS telah membayar kepada Sanare atas porsinya terkait dengan biaya pemeriksaan ONRR. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggungjawab untuk melunaskan biaya tersebut.

Penyelesaian atas transaksi ini telah dilakukan pada tanggal 7 Februari 2019.

Setelah penyelesaian penjualan pada tahun 2019, tidak ada tambahan keuntungan atau kerugian yang diakui oleh Grup untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019.

PT Api Metra Graha ("AMG")

Pada tanggal 15 Maret 2017, manajemen lebih lanjut menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya di PT Api Metra Graha ("AMG"). Pada tanggal 31 Desember 2017, rencana transaksi dalam proses negosiasi dengan pembeli yang diusulkan dan kemungkinan besar akan selesai paling lambat akhir kuartal pertama tahun 2018.

Pada tanggal 15 Februari 2018, Perusahaan memperoleh *Letter of Interest* dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") untuk mengakuisisi 100% kepemilikan di AMG dalam dua tahap.

Manajemen memutuskan untuk melakukan perpanjangan periode untuk menyelesaikan penjualan atas aset yang tersedia untuk dijual karena selama periode satu tahun awal timbul keadaan yang sebelumnya tidak dipertimbangkan yang menyebabkan aset dimiliki untuk dijual belum terjual sampai dengan akhir 2018. Grup telah mengambil tindakan yang diperlukan untuk merespon keadaan tersebut dengan cara menawarkan aset tersebut secara aktif kepada beberapa pembeli potensial pada tingkat harga yang wajar.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

Medco Energi USA Inc. and its subsidiaries
(continued)

Pursuant to the Agreement, MEUS and Sanare agreed that MEUS will pay to Sanare the MEUS's share on the ONRR proceedings and ONRR fees to be included in the settlement statement of both parties. In February 2019, MEUS paid Sanare its share of the ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees.

The closing date of this transaction occurred on February 7, 2019.

Upon completion of the sale in 2019, no additional gain or loss was recognized by the Group for the year ended December 31, 2019.

PT Api Metra Graha ("AMG")

On March 15, 2017, the management approved the plan to dispose its ownership in PT Api Metra Graha ("AMG"). As of December 31, 2017, such proposed transaction is in negotiation with proposed buyers and are likely to be concluded at the latest end of 2018 first quarter.

On February 15, 2018, the Company obtained Letter of Interest from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") for the acquisition of 100% ownership in AMG in two phases.

Management decided to extend the period to complete the sale of assets available for sale since during the initial one year period, there are unpredictable situations which resulted the assets held for sale to have not yet been sold until the end of 2018. The Group has taken the necessary actions to respond to the situation by actively offering such assets to several potential buyers at fair market price.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (lanjutan)

Pada tanggal 28 Desember 2018, Perusahaan dan MDAL menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham Bersyarat ("PJBSB") dimana Perusahaan setuju untuk menjual 116.280 lembar saham yang mewakili 51% kepemilikan saham di AMG kepada MDAL seharga AS\$163 juta. Penjualan tersebut diselesaikan pada tanggal 29 Maret 2019. Harga pembelian saham akan dibayarkan dalam beberapa tahapan. Tahap pertama sebesar AS\$83,1 juta, termasuk novasi atas utang Perusahaan ke AMG, diterima sebelum tanggal 29 Maret 2019. Pembayaran terakhir sebesar AS\$79,9 juta akan dikenakan bunga pada tingkat suku bunga 5,85% per tahun sampai pembayaran diterima paling lambat enam bulan setelah tanggal penyelesaian transaksi. Berdasarkan PJBSB, baik MDAL maupun Perusahaan memiliki opsi pertama untuk membeli kepemilikan saham AMG dari pihak lainnya sebelum tanggal 31 Desember 2022.

Perusahaan telah menerima pembayaran uang muka sebesar AS\$10 juta dari MDAL terkait dengan transaksi ini pada tanggal 28 Desember 2018. Pada tanggal 31 Desember 2018, pembayaran ini dicatat pada akun "Utang Lain-lain" (Catatan 22). Jumlah sisa dari total harga jual telah diterima oleh perusahaan pada tanggal 30 Juni 2019.

Transaksi penjualan saham AMG dianggap sebagai transaksi penjualan bisnis kepada entitas induk yang memenuhi syarat sebagai kombinasi bisnis yang melibatkan entitas atau bisnis sepengendali karena mencakup transaksi seperti pemindahan anak perusahaan atau bisnis antar entitas dalam grup. Oleh karena itu, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat AMG sebesar AS\$7,7 juta dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 31). Nilai tercatat AMG dan jumlah imbalan yang diterima dari transaksi ini masing-masing adalah sebesar AS\$155,4 juta dan AS\$163 juta.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (continued)

On December 28, 2018, the Company and MDAL signed a Conditional Sale and Purchase Agreement ("CSPA") whereby the Company agreed to sell 116,280 shares representing 51% shares ownership in AMG to MDAL for US\$163 million. The sales was closed on March 29, 2019. The purchase price will be paid in stages. The first consideration of US\$83.1 million including the novation of the Company's debt to AMG was received prior to March 29, 2019. The final payment of US\$79.9 million will bear interest at a rate of 5.85% per annum until paid no later than six months after the closing date. Under the CSPA, both MDAL and the the Company have the first option to purchase the other party's remaining shares in AMG prior to December 31, 2022.

The Company has received a down payment of US\$10 million from MDAL related to this transaction on December 28, 2018. As of December 31, 2018, the payment from MDAL related to this transaction has been recorded as part of "Other Payables" account (Note 21). The remaining amount of the total selling price was received by the Company on June 30, 2019.

The sale of shares of AMG was considered as a sale of business to its parent entity which qualifies as a business combination involving entities or businesses under common control since it includes transactions such as transfer of subsidiaries or business between entities within a group. Therefore, the difference between the total consideration received with the carrying value of AMG which amounted to US\$7.7 million was recognized as part of additional paid in capital (Note 31). The carrying value of AMG and total consideration received is amounting to US\$155.4 million and US\$163 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (lanjutan)

Setelah pemenuhan syarat-syarat sebelum PJBSB, transaksi penjualan dianggap efektif pada tanggal 29 Maret 2019. Pada tanggal efektif divestasi 51% kepemilikan saham di AMG, sejak tanggal 29 Maret 2019, Grup mencatat sisa kepemilikan sebesar 49% pada AMG sebagai investasi pada entitas asosiasi menggunakan metode ekuitas dan pengukuran kembali sisa 49% kepemilikan di AMG pada nilai wajar sebesar AS\$156,6 juta (Catatan 13). Sehubungan dengan pengukuran kembali nilai wajar kepemilikan 49% di AMG, Grup mengakui keuntungan atas pengukuran kembali sebesar AS\$5,8 juta yang dicatat sebagai "Pendapatan Lain-lain" pada laporan laba rugi tanggal 31 Desember 2019.

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI")

Pada tanggal 22 Desember 2016, manajemen menyetujui rencana untuk melepas kepemilikannya pada entitas anak, PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI").

Pada tanggal 31 Desember 2017, manajemen memutuskan untuk memindahkan klasifikasi PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") menjadi operasi yang dihentikan. Berdasarkan Resolusi BOD/BOC No. RESO-003/MGT/MEDC/II/2018 tanggal 19 Februari 2018, manajemen memutuskan untuk membatasi operasi EPI hanya pada dua rig yang dikontrak saat ini (*Workover Rig 8 dan Drilling Rig 9*) dan menutup operasi lainnya yang tersisa. EPI saat ini beroperasi dengan pendanaan sendiri, dan menjaga belanja modal dan biaya operasi secara minimal. Hal ini untuk memastikan operasi dapat tetap berlanjut sampai ada pembeli/investor potensial yang datang.

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")

Pada tanggal 16 Oktober 2013, Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, sejalan dengan tujuan dari Grup agar lebih fokus mengembangkan unit usaha dengan lini bisnis minyak dan gas bumi.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND
DISCONTINUED OPERATIONS (continued)**

PT Api Metra Graha ("AMG") (continued)

Upon fulfillment of the conditions precedent of the CSPA, the sale transaction is considered effective on March 29, 2019. At the effective date of the divestment of 51% shares ownership in AMG, starting March 29, 2019, the Group accounted for the remaining interest of 49% in AMG as investment in associate using equity method and re-measured the remaining 49% ownership in AMG at fair value amounting to US\$156.6 million (Note 13). Due to the fair value remeasurement of the 49% ownership in AMG, the Group recognized gain on the fair value remeasurement amounting to US\$5.8 million which is recorded as "Other Income" in the December 31, 2019 profit or loss.

PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI")

On December 22, 2016, the management approved the plan to dispose of its ownership in subsidiary, PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI").

*As of December 31, 2017, the management decided to move the classification of PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") to discontinued operation. Based on BOD/BOC Resolution of the Company No. RESO-003/MGT/MEDC/II/2018 dated February 19, 2018, management has decided to limit EPI's operation only to the two currently contracted rigs (*Workover Rig 8 and Drilling Rig 9*) and shut down other remaining operations. EPI is now running with self-funded operation, and maintaining the minimum level of capex and operational cost. This is to ensure that the operation can sustain until new potential buyer/investor coming in.*

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")

On October 16, 2013, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol ("MEL") and PT Medco Services Indonesia ("MSI") as part of discontinued operations, in line with the objective of the Group to focus on the oil and gas business.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(lanjutan)

Pada tanggal 1 Januari 2018, piutang dari PT Amman Mineral Investama ("AMIV") sebesar AS\$137.923.011 telah dikonversi menjadi wesel tagih kepada PT AP Investment ("API"). Pada tanggal 21 Desember 2018, wesel tagih ini telah dinovasikan oleh Perusahaan kepada PT Medco Services Indonesia ("MSI"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya. Pada tanggal 26 Desember 2018, wesel tagih ini telah dikonversi menjadi 5,10% kepemilikan atas PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Catatan 38 dan 46). Pada tanggal 2 Januari 2018, sisa piutang dari AMIV telah dikonversi menjadi saham atas AMIV (Catatan 13).

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan PT AP Investment ("API") untuk membeli 1.319.399.540 saham di dalam PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), yang mewakili 5,10% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh atas AMI, dengan harga total Rp1,99 triliun atau setara dengan AS\$137,9 juta. Pembelian saham ini dibayarkan dengan mengompensasikan harga pembelian dengan wesel tagih sebesar AS\$137,9 juta yang diterbitkan oleh API pada tanggal 1 Januari 2018 dan yang kemudian dinovasikan oleh Perusahaan kepada MSI pada tanggal 21 Desember 2018. Transaksi ini telah efektif dan disetujui berdasarkan Akta Notaris No. 47 oleh Martina, S.H., pada tanggal 28 Desember 2018.

Pada tanggal 26 Desember 2018, MSI menandatangani Akta Jual Beli dengan API untuk membeli 956.620.313 saham AMI, yang mewakili 3,70% dari seluruh modal yang disetor dan ditempatkan penuh dalam AMI, dengan jumlah harga Rp1,45 triliun atau setara dengan AS\$100 juta. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian opsi pembelian saham dengan API dimana API memiliki opsi untuk membeli kembali saham yang dijual paling lambat tanggal 30 Juni 2019. Di bulan Desember 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan investasinya di MSI.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(continued)

On January 1, 2018, receivable from PT Amman Mineral Investama ("AMIV") amounting to US\$137,923,011 has been converted to notes receivables to PT AP Investment ("API"). On December 21, 2018, this notes receivable has been novated by the Company to PT Medco Services Indonesia ("MSI"), a wholly-owned indirect subsidiary. On December 26, 2018, this notes receivable has been converted to 5.10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") (Notes 38 and 46). On January 2, 2018, the remaining outstanding receivable balance from AMIV has been converted into shares in AMIV (Note 13).

On December 26, 2018, MSI signed a Sale and Purchase Deed with PT AP Investment ("API") to purchase 1,319,399,540 shares in PT Amman Mineral Internasional ("AMI"), which represents 5.10% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.99 trillion or equivalent to US\$137.9 million. This shares purchase has been paid by way of offsetting the purchase price against the Notes Receivable amounting to US\$137.9 million which was issued by API on January 1, 2018 and then novated by the Company to MSI on December 21, 2018. This transaction has been effective and approved based on Notarial Deed No. 47 of Martina, S.H., dated December 28, 2018.

Furthermore, other Sale and Purchase Deed with API dated December 26, 2018 was signed to purchase 956,620,313 shares in AMI, which represents 3.70% from total shares issued and fully paid in AMI, with a total price of Rp1.45 trillion or equivalent to US\$100 million. At the same time, MSI signed a shares purchase option with API whereby API has the option to buy back those shares previously sold on or before June 30, 2019. In December 2018, management decided to sell its investment in MSI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")
(lanjutan)

Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di MSI. Pada saat yang sama, MSI menandatangani perjanjian novasi utang dimana seluruh utang MSI kepada Perusahaan dinovasikan kepada GPS. Jumlah imbalan dari kedua perjanjian tersebut adalah sekitar AS\$251 juta. Atas pelepasan tersebut, Grup mengakui keuntungan pelepasan sebesar AS\$13,1 juta yang termasuk dalam "Laba (Rugi) Setelah Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dihentikan".

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2019, Grup telah menerima pembayaran dari GPS sebesar AS\$236,2 juta. Sisa saldo yang belum dibayar termasuk di akun "Piutang Lain-lain" pada tanggal 31 Desember 2019 (Catatan 7).

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, Grup menyajikan laba (rugi) setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Pada tanggal posisi keuangan pada periode diklasifikasinya entitas-entitas dan investasi tersebut sebagai dimiliki untuk dijual, aset dan liabilitas disajikan secara terpisah dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dari aset lain-lain dan liabilitas lain-lain dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dan tidak saling hapus satu sama lain. Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, tidak ada penurunan nilai tercatat dari aset yang dimiliki untuk dijual karena nilai tercatatnya tidak jatuh dibawah jumlah terpulihkannya atau nilai wajar dikurangkan biaya untuk menjual. Pengukuran nilai wajar untuk aset yang dimiliki untuk dijual menggunakan hirarki tingkat 3.

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")
(continued)

On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in MSI. At the same time, MSI signed a loan novation agreement whereby all of MSI's payable to the Company was novated to GPS. The total proceeds from such agreements are approximately US\$251 million. Upon divestment, the Group recognized gain on divestment amounting to US\$13.1 million which is included in the 2019 "Profit (Loss) After Income Tax Expense from Discontinued Operations".

Until December 31, 2019, the Group has received payments from GPS which amounted to US\$236.2 million. The remaining outstanding balance is included in the "Other Receivables" account as of December 31, 2019 (Note 7).

As a result of the above plans, for the three-months period then ended March 31, 2020 and for the year ended December 31, 2019, the Group presented the profit (loss) after tax from discontinued operations as a single line item in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. As of the financial position date in the particular period when those entities and investments were classified as held for sale, the assets and liabilities were presented separately as single line item as assets and liabilities held for sale from other assets and other liabilities in the consolidated statements of financial position and are not netted off against each other. As of March 31, 2020 and December 31, 2019, there are no write-down of carrying amounts of assets held for sale as the carrying amounts did not fall below its recoverable amounts or fair value less costs to sell. Fair value measurement for assets held for sale is using Level 3 hierarchy.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

Akun-akun laba rugi utama untuk unit usaha yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The main profit and loss accounts for discontinued business units are presented below:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	606.089	21.435.548	Sales and other operating revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(1.835.916)	(13.550.831)	Cost of sales and other direct costs
Laba kotor	(1.229.827)	7.884.717	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(1.662.834)	(8.444.259)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(5.869)	(2.422.238)	Finance costs
Pendapatan bunga	733	565.813	Finance income
Keuntungan pelepasan - neto	-	12.618.479	Gain on divestment - net
Pajak final	-	(505.132)	Final tax
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	-	-	Loss on assets recognized at fair value less cost to sell
Pendapatan (beban) lain-lain	969.810	626.967	Other income (expenses)
Lainnya - bersih	63	(51.508)	Others - net
Laba (rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(1.927.924)	10.272.839	Profit (loss) before income tax expense from discontinued operations
Beban pajak penghasilan	-	(3.578.762)	Income tax expense
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(1.927.924)	6.694.077	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**38. ASET DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI
YANG DIHENTIKAN (lanjutan)**

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

**38. ASSETS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED
OPERATIONS (continued)**

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are presented below:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
ASET			ASSETS
Kas dan setara kas	487.280	1.246.214	Cash and cash equivalents
Piutang usaha			Trade receivables
- Pihak berelasi	-	-	Related parties -
- Pihak ketiga	1.416.898	666.566	Third parties -
Piutang lain-lain			Other receivables
- Pihak berelasi	-	-	Related party -
- Pihak ketiga	2.030.159	2.595.419	Third parties -
Persediaan	627.524	597.608	Inventories
Pajak dibayar di muka	973.610	1.229.262	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2.139.594	110.292	Prepaid expenses
Investasi jangka panjang	201.978.265	201.978.265	Long-term investment
Aset tetap	22.101.974	22.207.490	Property, plant and equipment
Aset eksplorasi dan evaluasi	15.250.047	16.166.049	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	119.351.178	118.891.254	Oil and gas properties
Aset lain-lain	2.323.255	2.978.929	Other assets
Aset yang dimiliki untuk dijual	368.679.784	368.667.348	Assets held for sale
LIABILITAS			LIABILITIES
Utang usaha			Trade payables
- Pihak berelasi	3.365	7.826	Related parties -
- Pihak ketiga	201.010	437.944	Third parties -
Utang lain-lain	450.180	326.702	Other payables
Utang pajak	964.539	312.570	Taxes payable
Biaya akrual	10.670.123	10.654.199	Accrued expenses
Liabilitas pajak tangguhan	5.181.947	5.181.947	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 40)	427.564	200.589	Employee benefit liabilities (Note 40)
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	17.898.728	17.121.777	Liabilities directly associated with assets held for sale
Aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	350.781.056	351.545.571	Net assets directly associated with held for sale or disposal group

Kas neto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
ARUS KAS			CASH FLOWS
Aktivitas operasi	(653.417)	(4.083.849)	Operating activities
Aktivitas investasi	(105.516)	17.211.045	Investing activities
Aktivitas pendanaan	-	(486.345)	Financing activities
Kenaikan (penurunan) neto pada arus kas	(758.933)	12.640.851	Net increase (decrease) in cash flows

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

39. LABA PER SAHAM

39. EARNINGS PER SHARE

a. Laba (rugi) per saham

a. Earnings (loss) per share

31 Maret/March 31, 2020

	Rugi Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(19.122.287)	17.826.249.737	(0,00107)	<i>Basic loss per share</i>
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran		362.311.432		<i>Add: Assumed exercise of warrants</i>
Rugi per saham dilusian	(19.122.287)	18.188.561.169	(0,00105)	<i>Diluted loss per share</i>

31 Desember/December 31, 2019

	Laba Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	28.052.395	17.771.025.304	0,00158	<i>Basic earnings per share</i>
Ditambah: asumsi penerbitan saham dari pelaksanaan hak waran		1.290.588.927		<i>Add: Assumed exercise of warrants</i>
Laba per saham dilusian	28.052.395	19.061.614.231	0,00147	<i>Diluted earnings per share</i>

b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan

b. Profit (loss) per share from continuing operation

31 Maret/March 31, 2020

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(17.194.363)	17.826.249.737	(0,00096)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(17.194.363)	18.188.561.169	(0,00095)	<i>Diluted loss per share</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

39. LABA PER SAHAM (lanjutan)

39. EARNINGS PER SHARE (continued)

b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan (lanjutan)

b. Profit (loss) per share from continuing operation (continued)

31 Desember/December 31, 2019

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	31.607.808	17.771.025.304	0,00178	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	31.607.808	19.061.614.231	0,00166	<i>Diluted earnings per share</i>

c. Rugi per saham dari operasi yang dihentikan

c. Loss per share from discontinued operation

31 Maret/March 31, 2020

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(1.927.924)	17.826.249.737	(0,00011)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(1.927.924)	18.188.561.169	(0,00011)	<i>Diluted loss per share</i>

31 Desember/December 31, 2019

	Rugi Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Year from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>	
Rugi per saham dasar	(3.555.413)	17.771.025.304	(0,00020)	<i>Basic loss per share</i>
Rugi per saham dilusian	(3.555.413)	19.061.614.231	(0,00019)	<i>Diluted loss per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

39. LABA PER SAHAM (lanjutan)

Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019, laba (rugi) per saham dilusian dihitung dengan membagi laba (rugi) yang diatribusikan kepada entitas induk pemegang ekuitas biasa pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa selama tahun berjalan ditambah dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan pada saat konversi waran (merupakan potensial dilusi saham biasa) ke saham biasa (Catatan 30).

Jumlah rata-rata tertimbang saham memperhitungkan efek rata-rata tertimbang dari perubahan saham treasury selama tahun berjalan.

Tidak ada transaksi lain yang melibatkan saham biasa maupun saham biasa potensial antara tanggal pelaporan dan pengesahan laporan keuangan konsolidasian ini.

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993 dan DPLK Manulife Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan dari Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. KEP-231/KM.17/1994 tanggal 5 Agustus 1994.

Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Perusahaan dan entitas anak masing-masing sebesar 6% dan 6% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% atau 4% dan 2% sampai dengan 14% dari gaji kotor.

39. EARNINGS PER SHARE (continued)

For the three-months period then ended March 31, 2020 and for the year ended December 31, 2019, the diluted earnings (loss) per share is calculated by dividing the profit (loss) attributable to ordinary equity holders of the parent company by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of warrants (which are dilutive potential ordinary shares) into ordinary shares (Note 30).

The weighted average number of shares takes into account the weighted average effect of changes in treasury shares during the year.

There have been no other transactions involving ordinary shares or potential ordinary shares between the reporting date and the date of authorization of these consolidated financial statements.

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES

a. Defined Contribution Pension Plan

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities have established defined contribution pension plans covering all their local permanent employees. These plans provide pension benefits based on salaries and years of service of the employees.

The pension plans are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk whose deeds of establishment were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998 and No. Kep.171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993 and DPLK Manulife Indonesia were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. KEP-231/KM.17/1994 dated August 5, 1994.

The pension plans are funded by contributions from both the Company and subsidiaries at 6% and of 6% gross salaries and their employees at 2% or 4% and 2% to 14% of gross salaries, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

a. Program Pensiun Iuran Pasti (lanjutan)

Biaya atas pensiun iuran pasti dari Perusahaan dan entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS\$2.094.519 dan AS\$3.098.329 untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2020 dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2019.

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku. Program pensiun imbalan pasti didanai dengan penempatan dana pada PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 1.916 orang (tidak diaudit) dan 1.963 orang (tidak diaudit).

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	118.261.493	116.306.988	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program imbalan	(128.368.170)	(128.508.184)	<i>Fair value of plan assets</i>
Liabilitas pensiun imbalan kerja (kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja)	(10.106.677)	(12.201.196)	<i>Defined benefit obligations (overfunded defined benefit obligations)</i>
Batasan pengakuan aset	20.501.034	20.304.255	<i>Limitation on asset recognition</i>
Saldo akhir tahun	10.394.357	8.103.059	Balance at end of year
Liabilitas Imbalan kerja-jangka pendek	5.912.335	3.817.816	<i>Employee benefits liabilities - current portion</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	4.482.022	4.285.243	<i>Employee benefits liabilities - long-term portion</i>
Saldo akhir tahun	10.394.357	8.103.059	Balance at end of year

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

a. Defined Contribution Pension Plan (continued)

The defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$2,094,519 and US\$3,098,329 for the three-months period ended March 31, 2020 and year ended December 31, 2019, respectively.

b. Defined Benefit Pension Plan

The Group also recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations. The defined benefit pension plan is being funded by placing funds in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Mandiri (Persero) Tbk.

The Group also recognizes post-employment benefits expense for non-members of the defined benefit pension plan in accordance with Labor Law No. 13/2003 and the prevailing Group policy.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 1,916 personnel (unaudited) and 1,963 personnel (unaudited).

i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Biaya jasa kini	1.692.229	9.375.777	Current service cost
Beban bunga	315.718	615.649	Interest cost
Biaya jasa lalu	140.014	(38.134)	Past service cost
Pembayaran manfaat		(9.766)	Benefit paid
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(53.442)	(11.900)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Jumlah	2.094.519	9.931.626	Total

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Saldo awal tahun	8.103.059	8.111.862	Balance at beginning of year
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 46)	-	1.918.446	Effect of acquisition of subsidiaries (Note 46)
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	2.094.519	9.931.626	Employee benefit costs for the year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	739.226	(2.436.932)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(7.079.271)	Contributions for the year
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	-	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(542.447)	(2.342.672)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	10.394.357	8.103.059	Balance at end of year

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Saldo awal tahun	116.306.988	102.637.885
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 46)	-	12.183.022
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 46)	-	(21.454.273)
Beban jasa kini	1.692.229	9.375.777
Beban jasa lalu	-	(38.134)
Beban bunga	2.194.792	8.308.360
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
Perusahaan	-	(9.766)
Dana pensiun	-	(6.221.120)
Kerugian (laba) aktuarial atas:		
Perubahan asumsi finansial	430.853	5.203.101
Penyesuaian historis	(1.190.817)	3.305.881
Dampak selisih kurs	(1.172.552)	3.016.255
Saldo akhir tahun	118.261.493	116.306.988

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Saldo awal tahun	128.508.184	126.724.211
Efek akuisisi entitas anak (Catatan 46)	2.734.492	10.264.576
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 46)	-	(33.380.539)
Pendapatan bunga atas aset program	-	10.246.819
Kontribusi pada tahun berjalan	-	7.079.271
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(6.221.120)
Imbal hasil atas aset program	1.565.759	6.576.188
Dampak selisih kurs	(4.440.265)	7.218.778
Saldo akhir tahun	128.368.170	128.508.184

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

Balance at beginning of year
Effect of acquisition of subsidiaries (Note 46)
Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 46)
Current service cost
Past service cost
Interest cost
Benefits paid:
Company
Pension fund
Actuarial loss (gain) due to:
Changes in financial assumptions
Experience adjustments
Effect of foreign exchange differences
Balance at end of year

- v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

Balance at beginning year
Effect of acquisition of subsidiaries (Note 46)
Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 46)
Interest income on plan asset
Contributions for the year
Benefits paid by plan asset
Return on plan assets
Effect of foreign exchange differences
Balance at end of year

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Deposito berjangka	52%
Obligasi pemerintah	35%
Obligasi perusahaan	13%
Jumlah	100%

- vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020
Tingkat diskonto	5,42% - 8,19%
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:	
- Portofolio Rupiah	0% - 8,04%
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 9,5%
Tingkat mortalitas TMI 2011	0,75% - 10%
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	tingkat mortalitas/ mortality rate
Tingkat pengunduran diri	1% - 3%
	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile
Usia pensiun normal (dalam tahun)	58 - 60
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- vi. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets were as follows:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	57%	<i>Time deposits</i>
	33%	<i>Government bonds</i>
	10%	<i>Corporate bonds</i>
Jumlah	100%	Total

- vii. The defined benefit obligations were calculated using the following assumptions:

	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
	5,42% - 8,19%	<i>Discount rates</i>
		<i>Expected rate of return on assets:</i>
	0% - 8,04%	<i>Rupiah Portfolio -</i>
	5,0% - 9,5%	<i>Salary increment rate</i>
	0,75% - 10%	<i>Mortality rate</i>
	tingkat mortalitas/ mortality rate	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
	1% - 3%	<i>Resignation rate</i>
	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	
	58 - 60	<i>Normal retirement age (in year)</i>
	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personil manajemen kunci sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut masing-masing adalah sebanyak 761 orang (tidak diaudit) dan 763 orang (tidak diaudit).

i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	18.534.635	18.146.989	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program imbalan	(3.375.544)	(3.292.211)	<i>Fair value of plan assets</i>
Saldo akhir tahun	15.159.091	14.854.778	<i>Balance at end of year</i>

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employees who are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law No. 13/2003 and current Group's policy.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, respectively, the numbers of employees eligible for the benefits were 761 personnel (unaudited) and 763 personnel (unaudited).

i. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

- ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Biaya jasa kini	194.519	2.635.058	Current service cost
Beban bunga	105.060	605.563	Interest cost
Biaya jasa lalu	36.434	(1.353)	Past service cost
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(2.177)	(5.838)	Remeasurement of other long-term employee benefits
Lain-lain	53.810	149.881	Others
Jumlah	387.646	3.383.311	Total

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Saldo awal tahun	14.854.778	11.631.885	Balance at beginning of year
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 46)	-	(148.300)	Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 46)
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	387.646	3.383.311	Employee benefit costs for the year
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	246.409	412.754	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(988.101)	Contributions for the year
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(111.839)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(329.742)	675.068	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir tahun	15.159.091	14.854.778	Balance at end of year

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

- ii. An analysis of the Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Saldo awal tahun	18.146.989	14.143.120
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 46)		(148.300)
Beban jasa kini	194.519	2.635.058
Beban jasa lalu	36.434	(1.353)
Beban bunga	105.060	819.482
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
Dana pensiun	-	(603.914)
Perusahaan	-	(111.839)
Kerugian (keuntungan) aktuarial atas:		
Perubahan asumsi demografi	-	(20.925)
Perubahan asumsi finansial	182.111	763.043
Penyesuaian historis	128.127	239.361
Dampak selisih kurs	(334.797)	283.374
Lain-lain	76.192	149.882
Saldo akhir tahun	18.534.635	18.146.989

v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Saldo awal tahun	3.292.211	2.511.235
Pendapatan bunga atas aset program	51.066	213.920
Kontribusi pada tahun berjalan	-	988.101
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(603.914)
Imbal hasil atas aset program	29.172	65.860
Dampak selisih kurs	3.095	117.009
Saldo akhir tahun	3.375.544	3.292.211

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

Balance at beginning of year
Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 46)
Current service cost
Past service cost
Interest cost
Benefits paid:
Pension fund
Company
Actuarial loss (gain) due from:
Changes in demographic assumption
Changes in financial assumption
Experience adjustment
Effect of foreign exchange differences
Others
Balance at end of year

v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

Balance at beginning year
Interest income on plan asset
Contributions for year
Benefits paid by plan asset
Return on plan assets
Effect of foreign exchange differences
Balance at end of year

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

vi. Penghargaan *Jubilee*:

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *Jubilee*. Penghargaan *Jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerjanya. Estimasi penghargaan *Jubilee* adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	2.467.656	2.253.513

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Biaya jasa kini	67.280	244.655
Beban bunga	53.325	164.077
Penilaian kembali atas imbalan jangka Panjang lainnya	142.776	475.919
Lain-lain	-	-
Jumlah	263.381	884.651

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Saldo awal tahun	2.253.513	1.196.607
Efek pengalihan hak partisipasi entitas anak (Catatan 46)	-	(358.253)
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	263.381	884.651
Jumlah yang diakui pada pendapatan komprehensif lain	(17.822)	(1.338)
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(264.805)
Dampak selisih kurs	(31.416)	796.651
Saldo akhir tahun	2.467.656	2.253.513

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

vi. *Jubilee Awards*:

Permanent employees of the Group are entitled to *Jubilee Awards*. *Jubilee Awards* are paid to employees upon completion of a certain number of years of services. Estimated *jubilee awards* were as follows:

Present value of defined benefit obligations

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

Current service cost
Interest cost

Remeasurement of other long term employee benefits

Others

Total

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

Balance at beginning of year
Effect of transfer in subsidiaries participating interest (Note 46)
Employee benefit costs for the year
Total amount recognized in other comprehensive income
Benefits paid
Effect of foreign exchange differences

Balance at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

40. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya (lanjutan)

vii. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan No. 13/2003 dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Tingkat diskonto	0,49% - 8,20%	0,49% - 8,20%	<i>Discount rates</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 10,0%	5,0% - 10,0%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas TMI 2011	TMI 2011	TMI 2011	<i>Mortality rate</i>
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	10%	10%	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
	tingkat mortalitas/ <i>mortality</i>	tingkat mortalitas/ <i>mortality</i>	
	<i>rate</i>	<i>rate</i>	
Tingkat pengunduran diri	0% - 10% terutama sesuai	0% - 10% terutama sesuai	<i>Resignation rate</i>
	tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>

Manajemen berkeyakinan bahwa saldo liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi imbalan minimum sesuai dengan Undang-undang Tenaga Kerja.

vii. *The Labor Law No. 13/2003 and other post-employment benefits obligations were calculated using the following assumptions:*

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

40. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law No. 13/2003 and Other Post-employment Benefits (continued)

41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

a. Sifat Hubungan Berelasi

- i. PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
- ii. PT Medco Intidynamika (INTI) mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan.
- iii. PT Medco Duta (DUTA) adalah salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.

41. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

- i. *PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk has the same majority shareholder with the Company.*
- ii. *PT Medco Intidynamika (INTI) has the same controlling shareholder as the Company.*
- iii. *PT Medco Duta (DUTA) is a stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**41. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

- iv. PT Amman Mineral Investama dimiliki oleh Grup sebesar 50% sampai dengan 2 Januari 2018, PT Amman Mineral Internasional (AMI) dimiliki oleh Grup sebesar 39,35% sejak 2 Januari 2018. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI.
- v. PT Medco Daya Abadi Lestari merupakan entitas induk langsung Perusahaan sejak Maret 2018.
- vi. PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN"), PT Medco Daya Sentosa ("MDS"), PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan.
- vii. Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL") dimiliki oleh Grup sebesar 50%.
- viii. PT Api Metra Graha ("AMG") dimiliki oleh Grup sebesar 49% sejak Maret 2019.

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

**41. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

- iv. PT Amman Mineral Investama is 50%-owned by the Group until January 2, 2018. PT Amman Mineral Internasional (AMI) is 39.35%-owned by the Group since January 2, 2018. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI.
- v. PT Medco Daya Abadi Lestari is the direct parent entity of the Company since March 2018.
- vi. PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN"), PT Medco Daya Sentosa ("MDS"), PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") has the same majority shareholder with the Company.
- vii. Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL") is 50%-owned by the Group.
- viii. PT Api Metra Graha ("AMG") is 49%-owned by the Group since March 2019.

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

	31 Maret/March 31, 2020		31 Desember/December 31, 2019		
	Jumlah/ Amount	Presentase terhadap jumlah (%) / Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Presentase terhadap jumlah (%) / Percentage to related totals (%)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas					Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	35.332.180	0.552975	27.314.023	0,454738	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Deposito dan rekening bank Yang dibatasi penggunaannya					Restricted time deposits and cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	470.459	0.000007	612.532	0,010198	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha					Trade receivables
PT Medco Daya Makmur	62.865	0.000984	246.151	0,004098	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	47.551	0.000744	144.164	0,002400	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	-	0.000000	9.018	0,000150	PT Api Metra Graha
Piutang lain-lain					Other receivables
PT Api Metra Graha	3.485.141	0.054545	3.135.784	0,052206	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Makmur	2.172.105	0.033995	2.611.420	0,043476	PT Medco Daya Makmur
PT Amman Mineral Industri	2.364.339	0.037004	2.295.687	0,038220	PT Amman Mineral Industri
PT Bahtera Daya Makmur	714.072	0.011176	1.543.601	0,025699	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	653.299	0.010225	982.829	0,016363	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Sentosa	443.206	0.006936	147.268	0,002452	PT Medco Daya Sentosa
PT Medco Daya Energi Nusantara	96.699	0.001513	95.595	0,001592	PT Medco Daya Energi Nusantara
Uang muka kepada pihak berelasi					Advances to a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	59.500.000	0.931219	69.500.000	1,157072	PT Medco Daya Abadi Lestari
Setoran jaminan					Security deposits
PT Api Metra Graha	1.238.291	0.019380	1.444.473	0,024048	PT Api Metra Graha

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segmen usaha yang dikelompokkan menjadi tujuh (7) kelompok bisnis strategis:

a. Segmen Usaha

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

- i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi
- ii. Jasa
- iii. Listrik
- iv. Kimia
- v. Sewa properti
- vi. Perdagangan
- vii. *Holding* dan operasional terkait

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 38):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Segmen/Segment
PT Medco Downstream Indonesia	Kimia/ <i>Chemicals</i>
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/ <i>Chemicals</i>
PT Medco LPG Kaji	Kimia/ <i>Chemicals</i>
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/ <i>Chemicals</i>
PT Exspan Petrogas Intranusa	Jasa/ <i>Services</i>
PT Api Metra Graha	Sewa properti/ <i>Rental properties</i>

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 38):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Informasi Geografis/ <i>Geographical Information</i>
Medco Arabia Limited	Afika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>
Medco International Ventures Limited	Afika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>
Medco Tunisia Petroleum Limited	Afika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>
Medco Ventures International (Barbados) Limited	Afika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>
Medco Sahara Limited	Afika dan Timur Tengah/ <i>Africa and Middle East</i>
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>
Medco Energi US LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>
Medco Petroleum Management LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>

42. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into seven (7) strategic business groups:

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Exploration for and production of oil and gas
- ii. Services
- iii. Power
- iv. Chemicals
- v. Rental of properties
- vi. Trading
- vii. Holding and related operations

The operating segments of discontinued operations and/or held for sale are as follows (Note 38):

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	216.904.253	392.118	35.955.333	36.320.999	-	-	-	289.572.703
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	33.188.142	2.377.234	13.201	-	-	-	(35.578.577)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	250.092.395	2.769.352	35.968.534	36.320.999	-	-	(35.578.577)	289.572.703
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	92.984.999	413.432	25.470.310	1.762.346	-	-	(240.691)	120.390.396
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(17.916.736)	(241.950)	(7.280.333)	(149.490)	(9.827.827)	-	240.691	(35.175.644)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(13.108.506)	(10.706)	(12.618.130)	(4.043.763)	(49.172.410)	-	10.910.425	(68.043.090)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	893.319	29.104	498.877	-	10.410.691	-	(10.910.425)	921.566
Bagian rugi dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net loss of associate and joint venture</i>	711.425	-	-	-	(12.854.850)	-	-	(12.143.425)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	1.347.527	-	3.474.672	-	955.714	-	-	5.777.913
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(2.113.917)	(725.818)	-	(42.483)	1.994.636	-	-	(887.582)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	62.798.113	(535.938)	9.545.396	(2.473.390)	(58.494.046)	-	-	10.840.135

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

31 Maret 2020/March 31, 2020

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(21.498.727)	(91.272)	(5.424.711)	-	(618.805)	-	-	(27.633.515)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(1.835.515)	-	588.577	-	-	-	-	(1.246.938)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	(1.927.924)	-	(1.927.924)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	39.463.871	(627.210)	4.709.262	(2.473.390)	(59.112.851)	(1.927.924)	-	(19.968.242)
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	7.731.161.866	9.745.682	1.306.706.723	528.208.262	2.896.435.963	385.661.893	(7.411.103.709)	5.446.816.680
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	203.669.152	-	-	-	738.990.973	-	-	942.660.125
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	7.934.831.018	9.745.682	1.306.706.723	528.208.262	3.635.426.936	385.661.893	(7.411.103.709)	6.389.476.805
LIABILITAS Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES</i> <i>Segment liabilities</i>	7.084.813.849	7.429.912	848.655.142	580.878.679	3.868.039.969	67.653.931	(7.411.103.709)	5.046.367.773
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	50.796.904	7.833	16.538.089	-	21.555	-	-	67.364.381
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	92.679.269	414.245	1.982.972	8.110	456.163	-	-	95.540.759
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	5.387.729	639	74.386	-	119.494	-	-	5.582.248

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2019/
Three-Month period then ended March 31, 2019

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	175.858.987	672.861	43.708.554	63.667.503	-	-	-	283.907.905
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	48.472.063	1.557.817	130.082	-	-	-	(50.159.962)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	224.331.050	2.230.678	43.838.636	63.667.503	-	-	(50.159.962)	283.907.905
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	144.218.750	416.826	25.352.165	2.553.255	-	-	(239.219)	172.301.777
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(26.983.936)	(216.836)	(6.792.920)	(1.480.550)	(7.224.079)	-	851.792	(41.846.529)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(18.875.391)	(924)	(10.492.316)	(2.152.025)	(27.292.025)	-	12.037.670	(46.775.011)
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	1.999.723	15.042	412.236	2.109.131	9.080.531	-	(11.368.749)	2.247.914
Bagian rugi dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net loss of associate and joint venture</i>	(4.660)	-	-	-	(8.554.625)	-	-	(8.559.285)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	1.526.849	441.515	1.062.469	-	1.451.867	-	-	4.482.700
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(1.771.084)	-	(13.302)	(40.406)	(589.609)	-	-	(2.414.401)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	100.110.251	655.623	9.528.332	989.405	(33.127.942)	-	1.281.494	79.437.165

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2019/
Three-Month period then ended March 31, 2019

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(39.598.905)	(113.564)	(4.877.019)	-	370.746	-	-	(44.218.742)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(1.201.193)	-	(2.409.422)	-	-	-	-	(3.610.615)
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Loss after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	(2.273.919)	(1.281.494)	(3.555.413)
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ <i>PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY</i>	59.310.154	542.060	2.241.891	989.405	(32.757.196)	(2.273.919)	-	28.052.395
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	4.602.036.830	19.003.626	1.184.934.859	475.758.137	2.838.979.173	451.308.142	(5.592.559.383)	3.979.461.384
Investasi jangka panjang/ <i>Long-term investments</i>	105.061.501	-	-	-	996.245.747	-	-	1.101.307.248
JUMLAH ASET/ <i>TOTAL ASSETS</i>	4.707.098.331	19.003.626	1.184.934.859	475.758.137	3.835.224.920	451.308.142	(5.592.559.383)	5.080.768.632
LIABILITAS Liabilitas segmen/ <i>LIABILITIES</i> <i>Segment liabilities</i>	4.121.163.641	8.169.199	715.525.296	475.667.354	3.631.013.748	302.706.249	(5.592.559.383)	3.661.686.104
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	48.533.072	-	9.098.770	-	-	-	-	57.631.842
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	27.326.248	411.038	1.764.931	-	64.046	-	-	29.566.263
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	2.792.531	11.147	149.509	-	184.187	-	-	3.137.374

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

42. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Informasi Geografis

Tabel berikut ini menampilkan distribusi pendapatan Grup berdasarkan pasar geografis dan aset Grup berdasarkan letak geografis:

<u>Pendapatan</u>	<u>31 Maret / March 31</u>		
	<u>2020</u>	<u>2019 (Disajikan kembali/ As restated)</u>	
Indonesia	150.993.465	139.199.180	Indonesia
Luar negeri			Overseas
Asia	117.091.802	122.683.505	Asia
Afrika dan Timur Tengah	21.487.436	22.025.220	Africa and Middle East
Jumlah	289.572.703	283.907.905	Total
 <u>Jumlah Aset</u>			 <u>Total Assets</u>
	<u>31 Maret 2020/ March 31, 2020</u>	<u>31 Desember 2019/ December 31, 2019</u>	
Indonesia	7.750.680.025	7.582.003.573	Indonesia
Luar negeri			Overseas
Asia	5.746.900.372	5.498.226.341	Asia
Afrika dan Timur Tengah	302.318.610	310.385.761	Africa and Middle East
Amerika Serikat	681.507	418.517	United States of America
Jumlah	13.800.580.514	13.391.034.192	Total
Eliminasi	(7.411.103.709)	(7.384.495.802)	Elimination
Setelah eliminasi	6.389.476.805	6.006.538.390	After elimination

42. SEGMENT INFORMATION (continued)

b. Geographical Information

The following table shows the distribution of the Group's revenues by geographical market and the Group's assets by geographical location:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

43. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

43. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

31 Maret 2020/March 31, 2020					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	614.822	-	801	77.546.453	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	31.541	-		1.927.097	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	173.784	-	-	10.617.957	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	207.013	-		12.648.209	Trade receivables
Piutang lain-lain	2.309.640	-	112	146.089.277	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(744.501)	-	-	(51.149.952)	Trade payables
Utang pajak	(158.985)	-	-	(9.713.738)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(579.280)	-	(411)	(41.434.711)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.502.471)	-	-	(519.488.527)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.213)	-	-	(74.136)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(6.649.650)	-	502	(373.032.071)	Net Assets (Liabilities)
31 Desember 2019/December 31, 2019					
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ In original currency (in millions)			Setara AS\$ (dalam satuan penuh)/ US\$ Equivalent (full amount)	
	Rupiah/ Rupiah	Euro/ Euro	Lain-lain/ Others		
Aset					Assets
Kas dan setara kas	463.047	-	23.207	44.889.143	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	56.767	-	-	4.083.651	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	34.290	-	-	2.466.752	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	160.637	-	-	11.555.782	Trade receivables
Piutang lain-lain	2.150.000	-	176	162.620.841	Other receivables
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha	(656.653)	-	153	(53.088.953)	Trade payables
Utang pajak	(123.751)	-	-	(8.902.271)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(534.035)	(0,04)	24	(44.937.296)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.382.601)	-	-	(531.083.971)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(1.465)	-	-	(105.367)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(5.833.764)	(0,04)	23.560	(412.501.689)	Net Assets (Liabilities)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan

Tabel berikut menyajikan klasifikasi instrumen keuangan dan membandingkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020		31 Desember 2019/ December 31, 2019		
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	
<u>Aset Keuangan</u>					
Aset jangka pendek					
Investasi jangka pendek	23.790.025	23.790.025	25.999.298	25.999.298	Financial Assets Current assets Short-term investments
Investasi tersedia untuk dijual	5.192.132	5.192.132	5.661.258	5.661.258	Available for sale-investment
Aset derivatif	25.676.204	25.676.204	522.486	522.486	Derivative assets
Aset tidak lancar					
Aset keuangan konsesi	666.336.156	666.336.156	665.199.551	665.199.551	Non-current assets Concession financial assets
Aset derivatif	-	-	7.272.252	7.272.252	Derivative assets
Jumlah Aset Keuangan	720.994.517	720.994.517	704.654.845	704.654.845	Total Financial Assets
<u>Liabilitas Keuangan</u>					
Liabilitas jangka pendek					
Liabilitas derivatif	18.344.920	18.344.920	6.490.917	6.490.917	Financial Liabilities Current liabilities Derivative liabilities
Liabilitas jangka panjang					
Pinjaman jangka panjang:					Non-current liabilities Long-term debts:
Pinjaman bank	859.784.035	806.864.365	1.004.157.088	951.429.239	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank non-bank	2.981	3.122	6.091	6.395	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	456.915.220	476.054.756	482.233.900	502.142.148	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.800.871.896	1.135.899.186	1.505.913.160	1.608.750.000	US Dollar bonds
Wesel jangka menengah	66.695.933	66.613.332	66.634.942	66.494.841	Medium term notes
Liabilitas derivatif	150.027.263	150.027.264	35.786.829	35.786.829	Derivative liabilities
Jumlah Liabilitas Keuangan	3.352.642.248	2.653.806.945	3.101.222.927	3.171.100.369	Total Financial Liabilities

44. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and sets forth the carrying amounts and estimated fair values of the financial instruments of the Group that are carried in the consolidated statements of financial position as of March 31, 2020 and December 31, 2019:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Investasi tersedia untuk dijual dan instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

Aset keuangan konsesi diestimasi menggunakan model diskonto arus kas.

ii. Pinjaman dan utang

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, pinjaman dari instansi keuangan non-bank, dan wesel jangka menengah) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (obligasi Rupiah dan obligasi Dolar AS) dihitung berdasarkan harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, nilai tercatat instrumen keuangan berikut ini mendekati nilai wajarnya:

i. Instrumen keuangan yang jatuh tempo dalam jangka pendek

Nilai wajar kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan lain-lain (kecuali PPN yang dapat ditagihkan), pinjaman bank jangka pendek, utang usaha dan utang lain-lain, dan biaya akrual mendekati nilai tercatatnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instruments for which it is practicable to estimate such value:

i. Financial instruments carried at fair value

Short-term investments are measured at published quoted market prices in an active market.

Fair values of available for sale-investments and derivative instruments are estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

Concession financial assets are estimated using a discounted cash flow model.

ii. Loans and borrowings

The fair values of long-term debts (bank loans, loan from a non-bank institution, and medium-term notes), are determined based on discounted cash flows method.

The fair values of long-term debts (Rupiah bonds and US Dollar bonds), are determined based on published quoted market prices in an active market.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the carrying amount of the following financial instruments is a reasonable approximation of its fair value:

i. Financial instruments with short-term maturities

Fair values of cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (excluding reimbursable VAT), short-term bank loans, trade and other payables, and accrued expenses approximate their carrying amounts due to the short-term maturities and nature of the financial instruments.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- ii. Instrumen keuangan dicatat pada biaya perolehan

Investasi pada saham biasa yang tidak memiliki kuotasi pasar dengan kepemilikan saham di bawah 20%, dicatat pada biaya perolehan karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal.

- iii. Instrumen keuangan lainnya

Nilai wajar dari bagian tidak lancar setoran jaminan (termasuk pada Aset Lain-lain) adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal, tanpa menimbulkan biaya yang berlebihan. Tidak praktis untuk memperkirakan nilai wajar dari instrumen ini dikarenakan instrumen ini tidak memiliki jangka waktu pembayaran yang tetap, meskipun tidak diharapkan dapat diselesaikan dalam waktu dua belas (12) bulan setelah tanggal pelaporan.

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- ii. Financial instruments recorded at acquisition cost

Investments in common shares with no quoted market price representing ownership below 20%, are recorded at cost because fair value cannot be measured reliably.

- iii. Other financial instruments

The fair values of non-current security deposits (included in Other Assets), are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably, without incurring excessive costs. It is not practical to estimate the fair value of these instruments because there are no fixed repayment terms, although these are not expected to be settled within twelve (12) months after financial reporting date.

The hierarchy of fair value as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows:

31 Maret 2020/March 31, 2020				
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)
Aset diukur pada nilai wajar				
Aset Keuangan				Assets measured at fair value
Investasi jangka pendek	23.790.025	23.790.025	-	Short-term investments
Investasi tersedia untuk dijual	5.192.132	-	5.192.132	Available for sale-investments
Derivatif pada lindung nilai efektif				Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	25.676.204	-	25.676.204	Derivative assets
Liabilitas diukur pada nilai wajar				Liabilities measured at fair value
Liabilitas Keuangan				Financial Liabilities
Derivatif pada lindung nilai efektif				Derivatives in effective hedge
Liabilitas derivatif	168.372.184	-	168.372.184	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan				Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan				Financial Assets
Aset keuangan konsesi	666.336.156	-	666.336.156	Concession financial assets

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

The hierarchy of fair value as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows (continued):

31 Maret 2020/March 31, 2020				
Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
				Liabilities for which fair value is disclosed
				Financial Liabilities
				<i>Long-term debts:</i>
				<i>Bank loans</i>
				<i>Loan from a non-bank financial institution</i>
				<i>Rupiah bonds</i>
				<i>US Dollar bonds</i>
				<i>Medium-term notes</i>
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan				
Liabilitas Keuangan				
Pinjaman jangka panjang:				
Pinjaman bank	806.864.365	-	806.864.365	-
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.122	-	3.122	-
Obligasi Rupiah	476.054.756	476.054.756	-	-
Obligasi Dolar AS	1.135.899.186	1.135.899.186	-	-
Wesel jangka menengah	66.613.332	-	66.613.332	-
31 Desember 2019/December 31, 2019				
Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)	
				Assets measured at fair value
				Financial Assets
				<i>Short-term investments</i>
				<i>Available for sale-investments</i>
				Derivatives in effective hedge
				<i>Derivative assets</i>
				Liabilities measured at fair value
				Financial Liabilities
				Derivatives in effective hedge
				<i>Derivative liabilities</i>
				Assets for which fair value is disclosed
				Financial Assets
				<i>Concession financial assets</i>
Aset diukur pada nilai wajar				
Aset Keuangan				
Investasi jangka pendek	25.999.298	25.999.298	-	-
Investasi tersedia untuk dijual	5.661.258	-	5.661.258	-
Derivatif pada lindung nilai efektif				
Aset derivatif	7.794.738	-	7.794.738	-
Liabilitas diukur pada nilai wajar				
Liabilitas Keuangan				
Derivatif pada lindung nilai efektif				
Liabilitas derivatif	42.277.746	-	42.277.746	-
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan				
Aset Keuangan				
Aset keuangan konsesi	665.199.551	-	665.199.551	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 adalah sebagai berikut (lanjutan):

	31 Desember 2019/December 31, 2019	
	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)
	Jumlah/ Total	
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan		
Liabilitas Keuangan		
Pinjaman jangka panjang:		
Pinjaman bank	951.429.239	-
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.395	-
Obligasi Rupiah	502.142.148	502.142.148
Obligasi Dolar AS	1.608.750.000	1.608.750.000
Wesel jangka menengah	66.494.841	-

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan utama Grup meliputi pinjaman jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan lain-lain dan biaya akrual. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan kas dan setara kas, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko volatilitas harga. Pentingnya untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are as follows (continued):

	31 Desember 2019/December 31, 2019		
	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ Significant input but unobservable (Level 3)
	Jumlah/ Total		
Liabilities for which fair value is disclosed			
Financial Liabilities			
Long-term debts:			
Bank loans	951.429.239	951.429.239	-
Loan from a non-bank financial institution	6.395	6.395	-
Rupiah bonds	502.142.148	502.142.148	-
US Dollar bonds	1.608.750.000	1.608.750.000	-
Medium-term notes	66.494.841	66.494.841	-

b. Risk Management Objectives and Policies

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term and long-term debts, trade and other payables and accrued expenses. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group has various financial assets such as trade receivables and cash and cash equivalents, which arise directly from its operations.

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange rate risk, credit risk, liquidity risk and price volatility risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. The Company's Directors review and approve the policies for managing these risks which are summarized below:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga

Kebijakan Grup terkait dengan risiko suku bunga adalah dengan mengelola biaya bunga melalui kombinasi pinjaman dengan suku bunga tetap dan variabel. Grup mengevaluasi perbandingan suku bunga tetap terhadap suku bunga mengambang dari pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang sejalan dengan perubahan suku bunga yang relevan di pasar keuangan. Berdasarkan evaluasi manajemen, pembiayaan baru akan ditentukan harganya pada suku bunga tetap atau mengambang.

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang dan liabilitas jangka panjang dengan tingkat suku bunga mengambang. Untuk mengelola risiko suku bunga, Grup melakukan transaksi Swap Suku Bunga.

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

31 Maret 2020/March 31, 2020

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	47.671.735	-	-	-	47.671.735	Other receivables - third party
Aset derivatif	25.676.204	-	-	-	25.676.204	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	66.987.334	150.744.750	314.961.733	363.167.329	895.861.146	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	-	-	-	-	-	Derivative liabilities

31 Desember 2019/December 31, 2019

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Piutang lain-lain - pihak ketiga	46.614.333	-	-	-	46.614.333	Other receivables - third party
Aset derivatif	522.486	6.991.541	280.711	-	7.794.738	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	84.952.013	270.551.017	325.509.739	374.410.570	1.055.423.339	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	6.490.917	9.679.188	19.212.327	6.895.314	42.277.746	Derivative liabilities

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk

The Group's policy relating to interest rate risk is to manage interest cost through a mix of fixed and variable rate debts. The Group evaluates the comparability of the fixed rate to floating rate of its short-term bank loans and long-term debts in line with movements of relevant interest rates in the financial markets. Based on management's assessment, the new financing will be priced either on a fixed rate or floating rate basis.

The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to the Group's long-term receivable and long-term obligations with floating interest rates. In order to manage interest rate risk, the Group entered into Interest Rate Swaps.

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga. Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 3,89% dan 3,44% dari jumlah keseluruhan pinjaman bank.

Grup melakukan transaksi *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah atau tinggi masing-masing sebesar AS\$4,4 juta dan AS\$5,2 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS, oleh karena itu, pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest on financial instruments classified as floating rate is re-priced at intervals of less than one year. Interest on financial instruments classified as fixed rate is fixed until the maturity of the instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the above table are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk. As of March 31, 2020 and December 31, 2019, bank loan classified as fixed rate constitute 3,89% and 3.44% of the total bank loans.

The Group entered into interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate.

As of March 31, 2020, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be lower or higher by US\$4.42 million and US\$4.42 million, respectively, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

ii. Foreign exchange rate risk

The Group maintains its bookkeeping in US Dollar, therefore, a portion of its revenues, expenses, assets and liabilities which are denominated in currencies other than US Dollar are exposed to currency exchange rates against US Dollar. The oil and gas exploration and production activities of the Group in various countries are also exposed to the currency exchange fluctuations of the local currencies.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak *swap* atas mata uang silang. Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, kontrak ini dicatat sebagai transaksi yang tidak ditetapkan sebagai lindung nilai kecuali kontrak lindung nilai atas arus kas, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di pendapatan komprehensif lain (Catatan 26).

Entitas anak tertentu Grup memiliki mata uang fungsional dalam Rupiah. Entitas anak ini terkena dampak atas selisih nilai kurs atas pembelian dan beban utama dalam mata uang yang berbeda dengan mata uang fungsionalnya. Namun, entitas anak ini memiliki lindung nilai alami karena pendapatan tertentu dan beban utama dan pendanaan dalam Dolar AS.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi/rendah masing-masing sebesar AS\$38 juta dan AS\$43 juta terutama sebagai akibat dari keuntungan/kerugian selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

iii. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi kewajibannya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan.

Eksposur paling besar adalah sebesar nilai tercatat aset keuangan sebagaimana diungkapkan pada Catatan 6, 7, 8 dan 9 atas laporan keuangan konsolidasian.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate risk (continued)

In order to manage currency risk, the Group entered into several cross-currency swap and forward contracts. As of March 31, 2020 and December 31, 2019, these contracts are accounted for as transactions that are not designated as hedging contracts except for cash flow hedging contracts, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income (Note 26).

Certain subsidiaries of the Group have functional currencies in Rupiah. These Subsidiaries are exposed to foreign exchange risk as the costs of their major purchases and expenses are denominated in other currencies different from their functional currency. However, these subsidiaries have natural hedge due to certain revenues, major expenses and financing are in US Dollar.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be higher/lower by US\$38 million and US\$43 million, respectively, primarily as a result of foreign exchange gains/losses on translations of net monetary assets and liabilities.

iii. Credit risk

Credit risk is the risk that one party to financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to the other party.

The most significant exposure to the credit risk is represented by the carrying amounts of financial assets as shown in Notes 6, 7, 8 and 9 of the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Kas dan setara kas

Sehubungan dengan kas di bank dan deposito berjangka yang ditempatkan pada institusi keuangan, Grup hanya bertransaksi dengan institusi keuangan dan bank yang sehat. Risiko kredit atas penempatan rekening koran dan deposito dikelola oleh manajemen sesuai dengan kebijakan Grup. Investasi atas kelebihan dana dibatasi untuk tiap-tiap bank dan kebijakan ini dievaluasi setiap tahun oleh direksi. Batas tersebut ditetapkan untuk meminimalkan risiko konsentrasi kredit sehingga mengurangi kemungkinan kerugian akibat kebangkrutan bank-bank tersebut.

Grup menyimpan kas dan setara kasnya di dua bank yang secara individu masing-masing mewakili 10% - 20% dan 10% - 33% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019.

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 15% - 72% dan 63% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019. Identifikasi konsentrasi kredit, bila ada, telah dikendalikan dan dikelola sedemikian rupa.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Cash and cash equivalents

With respect to cash in banks and time deposits with financial institutions, the Group transacts only with financially sound financial institutions and banks with high credit ratings. Credit risk arising from placement of current accounts and deposits is managed in accordance with the Group's policy. Investments of surplus funds are limited for each bank and reviewed annually by the directors. Such limits are set to minimize any significant concentration of credit risk and therefore mitigate financial loss through potential failure of the banks.

The Group has placements of its cash and cash equivalents in two banks that individually represented 10% - 20% and 10% - 33% of the total cash and cash equivalents as of March 31, 2020 and December 31, 2019, respectively.

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 15% - 72% and 63% of the total restricted time deposits and cash in banks as of March 31, 2020 and December 31, 2019, respectively. Identified concentrations of credit risk, if any, are controlled and managed accordingly.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha

Risiko kredit yang dihadapi Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan. Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko piutang yang tidak tertagih.

Pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
PT Pertamina (Persero)	28%	27%
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	16%	16%
Petroleum Nasional Berhad	14%	14%
Petroleum Development Oman LLC	9%	10%
Sembcorp Gas Pte Ltd	7%	7%

a. Berdasarkan area geografis

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	141.246.579	132.285.555
Luar negeri:		
Asia	73.379.646	24.145.607
Timur Tengah dan Afrika Utara	22.665.561	14.477.488
Inggris		3.100.297
Jumlah	237.291.786	174.008.947

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables

The Group is exposed to credit risk arising from the credit granted to its customers. The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an on-going basis to reduce the exposure to bad debts.

As of March 31, 2020 and December 31, 2019, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

PT Pertamina (Persero)
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Petroleum Nasional Berhad
Petroleum Development Oman LLC
Sembcorp Gas Pte Ltd

a. By geographical area

Indonesia
Overseas:
Asia
Middle East and North Africa
United Kingdom
Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

a. Berdasarkan area geografis (lanjutan)

	31 Desember 2019/ December 31, 2019		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	136.287.149	146.642.756	<i>Indonesia</i>
Luar negeri:			<i>Overseas:</i>
Asia	72.625.269	23.224.732	<i>Asia</i>
Timur Tengah dan Afrika Utara	22.514.160	17.275.875	<i>Middle East and North Africa</i>
Inggris	-	3.644.737	<i>United Kingdom</i>
Jumlah	231.426.578	190.788.100	Total

b. Berdasarkan jenis debitur

	31 Maret 2020/ March 31, 2020		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	110.416	9.928.862	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	115.676.682	1.849.961	<i>State - owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	73.379.927	83.620.401	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	4.012.395	-	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	14.236.091	19.683.002	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	29.876.274	58.926.721	<i>Other companies</i>
Jumlah	237.291.785	174.008.947	Total

	31 Desember 2019/ December 31, 2019		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	399.333	10.812.184	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	111.239.710	2.023.012	<i>State - owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	72.625.538	72.903.264	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	3.853.170	3.448.482	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	13.639.918	20.805.143	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya	29.668.909	80.796.015	<i>Other companies</i>
Jumlah	231.426.578	190.788.100	Total

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area (continued)

b. By debtor

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

iv. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Grup menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk menutupi pengeluaran jangka pendek. Kebutuhan likuiditas Grup secara historis timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi dan pengeluaran barang modal dan untuk mendanai operasional.

Dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman jangka panjang, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk memelihara fleksibilitas pendanaan dengan cara menjaga ketersediaan komitmen fasilitas kredit. Kegiatan ini bisa meliputi pinjaman bank dan penerbitan ekuitas pasar modal.

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk where the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not sufficient to cover the short-term expenditures. The Group liquidity requirements have historically arisen from the need to finance investments and operational and capital expenditures.

In the management of liquidity risk, the Group monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including long-term loan maturity profiles, and continuously assesses the conditions in the financial market to maintain flexibility in funding by keeping committed credit facilities available. These activities may include bank loans and issuance of equity in the capital market.

The table below presents the maturity period of the Group's financial liabilities based on undiscounted contractual payments:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

iv. Liquidity risk (continued)

31 Maret 2020/March 31, 2020

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	23.793.073	-	-	-	23.793.073	Related party -
- Pihak ketiga	112.866.363	-	-	-	112.866.363	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	15.131.964	-	-	-	15.131.964	Related party -
- Pihak ketiga	51.360.057	-	-	22.854.650	74.214.707	Third parties -
Biaya akrual	148.722.872	-	-	-	148.722.872	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	79.250.842	160.951.831	342.546.385	389.452.284	972.201.342	Principal -
- Beban bunga masa depan	39.509.758	34.227.362	76.188.241	121.800.270	271.725.632	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	16.492	2.981	-	-	19.473	Principal -
- Beban bunga masa depan	1.180	51	-	-	1.231	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						interest charges
- Pokok pinjaman	-	67.150.000	-	-	67.150.000	Loans from non-bank financial institutions
- Beban bunga masa depan	3.914.752	2.016.365	-	-	5.931.117	Principal -
Obligasi Dolar AS						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	62.293.000	1.800.000.000	1.862.293.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	130.203.515	130.203.515	376.891.644	125.957.118	763.255.792	Future imputed -
Obligasi Rupiah						interest charges
- Pokok pinjaman	59.082.300	196.563.206	244.803.568	19.019.979	519.469.054	Rupiah bonds
- Beban bunga masa depan	51.695.878	34.772.624	27.104.827	594.558	114.167.887	Principal -
Liabilitas derivatif	18.344.920	47.734.921	84.371.511	17.920.830	168.372.183	Future imputed -
						interest charges
						Derivative liabilities

31 Desember 2019/December 31, 2019

Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	Description
Utang usaha						Trade payables
- Pihak berelasi	23.538.969	-	-	-	23.538.969	Related party -
- Pihak ketiga	127.568.357	-	-	-	127.568.357	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	17.271.065	-	-	-	17.271.065	Related party -
- Pihak ketiga	52.549.241	-	-	25.809.949	78.359.190	Third parties -
Biaya akrual	172.588.375	-	-	-	172.588.375	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	97.144.918	281.164.626	346.919.417	409.995.548	1.135.224.509	Principal -
- Beban bunga masa depan	55.970.576	48.716.811	93.997.452	129.998.666	328.683.505	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	26.362	6.091	-	-	32.453	Principal -
- Beban bunga masa depan	2.239	203	-	-	2.442	Future imputed -
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						interest charges
- Pokok pinjaman	-	67.150.000	-	-	67.150.000	Loans from non-bank financial institutions
- Beban bunga masa depan	3.925.477	2.981.647	-	-	6.907.124	Principal -
Obligasi Dolar AS						Medium-term notes
- Pokok pinjaman	-	-	400.000.000	1.150.000.000	1.550.000.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	117.615.625	117.294.271	270.320.833	69.259.201	574.489.930	Future imputed -
Obligasi Rupiah						interest charges
- Pokok pinjaman	46.723.227	281.537.198	180.397.029	22.394.064	531.051.518	Rupiah bonds
- Beban bunga masa depan	52.514.763	38.458.441	21.479.568	1.294.266	113.747.038	Principal -
Liabilitas derivatif	6.490.917	9.679.188	19.212.327	6.895.314	42.277.746	Future imputed -
						interest charges
						Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko
(lanjutan)**

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price (ICP)* yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral setiap bulannya. Sebagai akibatnya, harga yang diterima oleh Grup untuk produksi minyak, akan tergantung dari banyak faktor di luar kendali Grup.

Sebagian besar gas dijual di Indonesia dihitung berdasarkan sistem kontrak dengan harga tetap dan dengan menggunakan mekanisme tingkat eskalasi tertentu yang diterapkan setiap tahunnya. Dalam hal ini terdapat risiko potensi hilangnya peluang pada saat kenaikan harga pasar minyak dan gas bumi jauh melebihi tingkat eskalasi dalam kontrak.

Minyak bumi yang diproduksi di Thailand dan Vietnam, dijual berdasarkan harga pasar Brent. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak dan gas bumi.

Grup memiliki eksposur terhadap risiko fluktuasi harga komoditas di pasar terhadap produk minyak dan gas yang dihasilkan. Kebijakan Grup untuk mengelola risiko ini melalui penggunaan harga berbasis kontrak dengan pelanggan dan kontrak komoditas derivatif ditetapkan sebagai lindung nilai.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

v. Price volatility risk

The selling price of the Group's oil is based on the price of Indonesian Crude Price (ICP) that is determined by the Ministry of Energy and Mineral Resources on a monthly basis. As a result, the price of oil that is produced by the Group will depend largely on factors beyond the control of the Group.

The natural gas produced in Indonesia is largely sold on contract basis with fixed price that allows certain level of escalation annually. There exists a potential risk of opportunity loss when the market price of oil and gas increases well above the escalation cap in the contract.

The Group's oil produced in Thailand and Vietnam are sold on the spot market on the basis of the Brent market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

The Group is exposed to the risk of fluctuations in prevailing market commodity prices on the mix of oil and gas products that it produces. The Group's policy is to manage these risks through the use of contract-based prices with customers and derivative commodity contracts that are accounted for as designated hedges.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

44. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditur dan pasar; dan
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

Grup secara berkala meninjau dan mengelola struktur modal mereka untuk memastikan struktur yang optimal serta tingkat pengembalian pemegang saham, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan dari Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan diproyeksikan, proyeksi arus kas operasi, proyeksi pengeluaran modal dan proyeksi peluang investasi strategis.

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 31 Desember 2019 dan 2018 masing-masing sebesar AS\$1.196,5 juta dan AS\$1.219,2 juta yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang periode pelaporan.

44. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management

The Group's objectives when managing capital are:

- To maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence; and
- To sustain future development of the business.

The Group regularly reviews and manages their capital structure to ensure optimal structure and shareholder returns, taking into consideration the future capital requirements of the Group and capital efficiency, prevailing and projected profitability, projected operating cash flows, projected capital expenditures and projected strategic investment opportunities.

For capital management purposes, management regards total equity attributable to the owners of parent company as capital. The amount of capital as of December 31, 2019 and 2018 is US\$1,196.5 million and US\$1,219.2 million, respectively, which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past years, earnings before income tax, interest, depreciation and amortization (EBITDA) has become an important control figure for the Group as well as for the lending banks. The continuing optimal development of the Group depends on its strong self-financing ability (EBITDA).

There are no changes in the Group's approach to capital management during the reporting period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan dimana telah ditemukan minyak dan gas bumi.

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diizinkan untuk melakukan *lifting* atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum* (FTP) sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk *cost recovery* bagi kontraktor yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia

The majority of the Group's oil and gas subsidiaries are located in Indonesia and operated under various production sharing arrangements with SKK Migas. A general description of those arrangements and requirements on the new oil and gas regulation is as follows:

i. Production Sharing Contracts (PSC) - Indonesia

A PSC is awarded to explore for and to establish commercial hydrocarbon reserves in a specified area prior to commercial production. The contractor is generally required to relinquish specified percentages of the contract area on specified dates unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities also preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor has granted to lifting on its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of First Tranche Petroleum (FTP) of 20% out of total production before deduction of cost recovery is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for cost recovery for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *Domestic Market Obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

ii. Badan Operasi Bersama (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina, dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan dan dibagikan kepada pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Grup pada saat ini memiliki 18 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$24,9 juta dan AS\$25,5 juta.

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)**

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a Domestic Market Obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's pre-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 37.5%-50% of the production is retained by Pertamina, and the balance is the shareable portion which is split between the parties in the same way as for a PSC.

The Group currently has 18 PSCs and 2 JOBs in Indonesia.

The remaining commitment for exploration and development expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2020 and December 31, 2019 is amounting to US\$24.9 million and US\$25.5 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ Karim Small Fields	Oman	25 tahun/ 25 years	88% atas laba dari jumlah produksi/ 88% of profit from total production	12% atas laba dari jumlah produksi/ 12% of profit from total production
Medco International Ventures Ltd	Wilayah 47/Area 47	Libya	30 tahun/ 30 years	86,3% atas laba dari jumlah produksi/ 86.3% of profit from total production	13,7% atas laba dari jumlah produksi/ 13.7% of profit from total production
Medco Arabia Ltd	Blok 56/ Block 56	Oman	3 tahun periode eksplorasi/ 3 years exploration period	75% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 70% untuk gas/ 75% of profit from total production for oil and 70% for gas	25% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 30% untuk gas/ 25% of profit from total production for oil and 30% for gas
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/ Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	Kisaran 70%-80% atas laba (untuk produksi 25.000 sampai dengan 100.000 bopd)/ 70%-80% range of profit oil (for production of 25,000 up to 100,000 bopd)	Kisaran 20%-30% atas laba (untuk produksi 25.000 bopd sampai dengan 100.000 bopd)/ 20%-30% range of profit oil (for production of 25,000 bopd up to 100,000 bopd)

45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

b. Production Sharing Arrangements - International

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements: (continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Salamander Energy (Malaysia) Limited	Blok PM-322/ Block PM-322	Malaysia	27 tahun/ 27 years	<p>Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30mmbls per lapangan minyak) dan 60% - 90% threshold volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% pre-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field) and 60% - 90% after-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas 20% - 70% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 60% - 90% threshold volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 20% - 70% pre-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field) and 60% - 90% after-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field)</p>	<p>Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak) dan 10% - 40% threshold volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% pre-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field) and 10% - 40% after-cumulative threshold volume (30 mmbls per oil field)</p> <p>Gas: 30% - 80% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 10% - 40% threshold volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 30% - 80% pre-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field) and 10% - 40% after-cumulative threshold volume (750 bcf per gas field)</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements: (continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 1/ Block 1	Tanzania	11 tahun/ 11 years	<p>Minyak/Oil 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>	<p>Minyak/Oil 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements: (continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 4/ Block 4	Tanzania	11 tahun/ 11 years	<p>Minyak/Oil 42,5% - 62,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 42.5% - 62.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>	<p>Minyak/Oil 37,5% - 57,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ 37.5% - 57.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate</p> <p>Gas: Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Mexico Offshore Exploration, S.A DE C.V.	Blok 5/ Block 5	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ <i>Contract fee during exploration phase</i> - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ <i>Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula</i> - 26,91% jumlah produksi/ <i>26.91% total production</i>
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 10/ Block 10	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ <i>Contract fee during exploration phase</i> - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ <i>Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula</i> - 20,00% jumlah produksi/ <i>20.00% total production</i>
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 12/ Block 12	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ <i>Contract fee during exploration phase</i> - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ <i>Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula</i> - 20,00% jumlah produksi/ <i>20.00% total production</i>

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok A5/ Block A5	Myanmar	27 tahun/ 27 years	- 55% - 90% laba untuk minyak atau gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 90% of profit both for oil or for gas depending on production daily rate and water depth - 12,5% royalti dari jumlah produksi bersih/ 12.5% royalty from total net production
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok AD-3/ Block AD-3	Myanmar	28 tahun/ 28 years	- 55% - 85% laba untuk minyak tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 85% of profit for oil depending on production daily rate and water depth - 55% - 90% laba untuk gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ 55% - 90% of profit for gas depending on production daily rate and water depth - 12,5% royalti dari jumlah produksi bersih/ 12.5% royalty from total net production
- Medco Energi (Thailand) Bualuang Limited - Medco Energi (Thailand) E&P Limited	Blok B8/38/ Block B8/38	Thailand	20 tahun/ 20 years	- 5% - 15% royalti berdasarkan penjualan kotor dan volume pembuangan bulanan/ 5% - 15% royalty based on monthly gross sale and disposal volume - Manfaat Remunerasi Khusus (pajak tak terduga)/ Special Remuneration Benefit (windfall tax)

**45. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements: (continued)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**45. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

- (ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:
(lanjutan)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Santos Petroleum B.V.	Blok 12W/ Block 12W	Vietnam	25 tahun untuk minyak dan 30 tahun untuk gas/ 25 years for oil and 30 years for gas	<p>Minyak/Oil</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4% - 20% royalti dari produksi minyak bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 4% - 20% royalty of net oil production depending on net daily production rate - 4% bea ekspor/ 4% export duty - 10% - 60% laba minyak tergantung pada rata-rata produksi minyak bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari/ 10% - 60% of profit oil depending on quarterly average net oil production by incremental tranches in barrels per day <p>Gas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0% - 6% royalti dari produksi gas bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 0% - 6% royalty of net gas production depending on net daily production rate - 0% bea ekspor/ 0% export duty - 10% - 60% laba gas tergantung pada rata-rata produksi gas bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari dengan tingkat konversi 6.000 SCF sebagai setara 1 barel/ 10% - 60% of profit gas depending on quarterly average net gas production by incremental tranches in barrels per day with conversion rate of 6,000 SCF as 1 barrel equivalent

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut di atas pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 sebesar AS\$54,2 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2020 and December 31, 2019 are amounting to US\$54.2 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN

Selama periode pelaporan, Grup melakukan beberapa akuisisi entitas anak dan ventura bersama, termasuk akuisisi dan pelepasan kepemilikan dan/atau hak partisipasi (seluruh atau sebagian), dimana akuisisi dan pelepasan yang signifikan disajikan di paragraf berikut.

Grup telah membuat analisa penilaian provisional atas nilai wajar sementara aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Menggunakan sejumlah pertimbangan untuk akuisisinya, Grup telah mengestimasi alokasi atas aset dan liabilitas tersebut.

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara mengingat kompleksitas dari akuisisi dan sifat ketidakpastian yang inheren dari sektor minyak dan gas bumi, terutama dalam menentukan penilaian aset minyak dan gas bumi dan pertambangan. Revisi atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diakuisisi akan diselesaikan paling lambat dalam 12 bulan sejak tanggal akuisisi.

Alokasi harga pembelian provisional digunakan pada laporan posisi keuangan konsolidasian dan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya. Alokasi harga pembelian final akan ditentukan pada saat Grup telah menyelesaikan penilaian yang rinci dan perhitungan lain yang dianggap perlu. Alokasi final mungkin berbeda secara material dari alokasi provisional. Alokasi final mungkin termasuk; (1) perubahan nilai wajar dari aset minyak dan gas bumi; (2) perubahan dalam alokasi aset tak berwujud seperti teknologi dan hubungan pelanggan serta *goodwill*; dan (3) perubahan lain dari aset dan liabilitas.

- i. Pada 3 Februari 2020, Perusahaan menjual 10% kepemilikannya di PT Amman Mineral Internasional ("AMI") dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") sebesar AS\$202 juta. Perusahaan telah menerima uang muka sebesar AS\$10 juta pada tanggal 7 April 2020 (Catatan 38). Dalam PJB tersebut, Perusahaan juga menjual hak opsi kepada SMCN untuk membeli tambahan 10% kepemilikannya di AMI dengan harga opsi AS\$10 juta yang harus dibayar paling lambat 30 April 2020. Hak opsi berlaku sesuai dengan periode tertentu sesuai dengan yang tercantum di PJB. Namun, sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, harga opsi tersebut belum dibayarkan oleh SMCN.

46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS

During the reporting period, the Group made several acquisitions of subsidiaries and joint venture, including acquisitions and disposals of ownership interests and/or working interests (a whole or in part), whereby the significant acquisitions and disposals are disclosed in the succeeding paragraphs herein.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets and liabilities assumed. Using a number of judgment on the acquisitions, the Group has estimated the allocation of the assets and liabilities.

The fair values disclosed are provisional due to complexity of the acquisitions and the inherent uncertain nature of the oil and gas sector, particularly in valuing oil and gas properties and mining properties. The revision of the fair values of the assets and liabilities acquired will be completed within 12 months from the acquisition.

This provisional purchase price allocation has been used in the consolidated statements of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The final purchase price allocation will be determined when the Group has completed the detailed valuations and necessary calculations. The final allocation could differ materially from the provisional allocation. The final allocation may include; (1) changes in fair values of oil and gas properties; (2) changes in allocations to intangible assets such as technology and customer relationships as well as goodwill; and (3) other changes to assets and liabilities.

- i. *On February 3, 2020, the Company sold its 10% ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") by entering into a Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") for a total consideration of US\$202 million. The Company has received deposit payment of US\$10 million on April 7, 2020 (Note 38). On the SPA, the Company also sells an option to SMCN to purchase additional 10% ownership in AMI with the option price of US\$10 million payable by no later than April 30, 2020. The option will be valid based on certain period as stated in the SPA. However, as of the completion date of the consolidated financial statements, the option price has not been paid by SMCN.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- ii. Pada tanggal 23 Juli 2019, PT Medco Energi Natuna Timur ("MENT") menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-in* pada hak partisipasi atas PSC Sokang Utara sebesar 100%, atas persetujuan Pemerintah Indonesia. Pada tanggal 2 Agustus 2019, Perusahaan telah membayar uang muka sejumlah AS\$250.000.

Pada tanggal 5 November 2019, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 19 November 2019, SKK Migas telah menyetujui transaksi ini. Pada tanggal 29 November 2019, Perusahaan telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC Sokang Utara dan telah membayar sisa harga pembelian sejumlah AS\$4.750.000.

- iii. Pada tanggal 27 dan 30 September 2019, Perusahaan dan Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") dengan PT Citra Inti Niaga ("Pembeli") untuk menjual 82% saham PT Sumber Mineral Citra Nusantara (sebelumnya PT Medco Energi Natuna) dengan harga jual Rp820 juta, yang sudah dibayarkan secara penuh oleh Pembeli.
- iv. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited dan Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC West Papua IV kepada Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 31 Januari 2020, Repsol telah menyelesaikan transaksi *farm-in* atas hak partisipasi 100% di PSC West Papua IV.
- v. Pada tanggal 17 Juli 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited menandatangani Perjanjian Farmout untuk *farm-out* 100% hak partisipasi atas PSC Aru kepada Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). Pada tanggal 7 April 2020, Menteri ESDM telah memberikan persetujuan transaksi *farm-out* atas hak partisipasi 100% di PSC Aru.
- vi. Pada tanggal 3 Juli 2019, Grup membeli 225.528 saham yang mewakili 22,32% saham dalam PT Medco Power Internasional ("MPI") dari International Finance Corporation (Catatan 29).

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- ii. On July 23, 2019, PT Medco Energi Natuna Timur ("MENT") signed a Farmout Agreement to farm-in into 100% participating interest in the North Sokang Production Sharing Contract, subject to approval by the Government of Indonesia. On August 2, 2019, the Company has paid the advance fee of US\$250,000.

On November 5, 2019, the Ministry of Energy and Mineral Resources approved this transaction. On November 19, 2019, SKK Migas has approved this transaction. On November 29, 2019, the Company has completed the farm-in transaction of 100% participating interest in North Sokang PSC and paid the remaining sale price of US\$4,750,000.

- iii. On September 27 and 30, 2019, the Company and Medco Energi Nusantara ("MEN") signed a Share Sale and Purchase Agreement ("SPA") with PT Citra Inti Niaga ("Purchasers"), in relation to sale 82% of the shares in PT Sumber Mineral Citra Nusantara (formerly PT Medco Energi Natuna) with sales price amounting to Rp820 million, which have been fully paid by Purchasers.
- iv. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited and Ophir Indonesia (West Papua IV) 2 LLC signed a Farmout Agreement to farm-out 100% participating interest in the West Papua PSC IV to Repsol Exploracion West Papua IV, S.L. ("Repsol"). On January 31, 2020, Repsol has completed the farm-in transaction of 100% participating interest in West Papua IV PSC.
- v. On July 17, 2019, Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited signed a Farmout Agreement to farm-out 100% participating interest in the Aru PSC to Repsol Exploracion Aru, S.L. ("Repsol"). On April 7, 2020, Minister of Energy and Mineral Resources has issued an approval of the farm-out transaction of 100% participating interest in Aru PSC.
- vi. On July 3, 2019, the Group purchased 225,528 shares which represent 22.32% of shares in PT Medco Power Internasional ("MPI") from International Finance Corporation (Note 29).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

vii. Pada tanggal 1 Juli 2019, Perjanjian Jual Beli saham PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") antara PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") dan PT Ormat Geothermal Power telah efektif (Catatan 29).

viii. Pada tanggal 31 Mei 2019, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") dan PT Medco E & P Rimau ("MEPR") menandatangani *Sale and Purchase Agreement* ("SPA") untuk pengalihan 35% Hak Partisipasi MEPI dan MEPR pada Perjanjian Bagi Hasil Blok South Sumatera dan Blok Rimau kepada PT Medco Daya Makmur ("MDM") dan PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"). Atas transaksi pengalihan Hak Partisipasi, telah ditandatangani *closing certificate* tanggal 1 November 2019, bahwa kondisi dan persyaratan yang tertuang di dalam SPA sudah terpenuhi.

Hak partisipasi tersebut dianggap sebagai transaksi penjualan bisnis kepada entitas induk yang memenuhi syarat sebagai kombinasi bisnis yang melibatkan entitas atau bisnis sepengendali karena mencakup transaksi seperti pemindahan anak perusahaan atau bisnis antar entitas dalam grup. Oleh karena itu, selisih antara imbalan yang diterima dengan nilai tercatat dari 35% hak partisipasi di Blok Sumatera Selatan dan Rimau masing-masing sebesar AS\$11,4 juta dan (AS\$10,8 juta) dicatat sebagai bagian dari tambahan modal disetor (Catatan 31). Nilai tercatat dari 35% hak partisipasi di Blok Sumatera Selatan dan Rimau masing-masing adalah sebesar AS\$19,5 juta dan AS\$12,2 juta, serta jumlah imbalan yang diterima masing-masing adalah sebesar AS\$30,9 juta dan AS\$1,4 juta (termasuk biaya pajak dan pembayaran *cash call* dibayar di muka dengan piutang yang diterima).

Pada tanggal 6 November 2019, MEPR menandatangani *Supplement to Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dimana MEPR mengalokasikan Harga Beli untuk pengalihan 35% hak partisipasi MEPR kepada PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") dengan rincian sebagai berikut:

- 1) AS\$10 juta untuk Perjanjian Bagi Hasil Blok Rimau yang ditanda-tangani pada 7 Desember 2001 ("*Existing PSC*")

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

vii. On July 1, 2019, PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") Shares Sale and Purchase Agreement entered by PT Medco Power Indonesia ("MPI"), PT Medco Geothermal Indonesia ("MGI") and PT Ormat Geothermal Power is effective (Note 29).

viii. On May 31, 2019, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") and PT Medco E & P Rimau ("MEPR") signed *Sale and Purchase Agreement* ("SPA") for the transfer of 35% Participating Interest of MEPI and MEPR in Production Sharing Contract of South Sumatera Block and Rimau Block to PT Medco Daya Makmur ("MDM") and PT Bahtera Daya Makmur ("BDM"), respectively. Upon the transfer of Participating Interest transaction, the closing certificates has been signed on November 1, 2019, where the conditions and requirements under SPA have been fulfilled.

Such participating interest was considered as a sale of business to its parent entity which qualifies as a business combination involving entities or businesses under common control since it includes transactions such as transfer of subsidiaries or business between entities within a group. Therefore, the difference between the total consideration received with the carrying value of 35% participating interest in South Sumatera and Rimau Block which amounted to US\$11.4 million and (US\$10.8 million), respectively, was recognized as part of additional paid in capital (Note 31). The carrying value of 35% participating interest in South Sumatera and Rimau Block amounting to US\$19.5 million and US\$12.2 million, respectively and total consideration received is amounting to US\$30.9 million and US\$1.4 million, respectively (including tax fee and settlement of advance cash call paid with receivables received).

On November 6, 2019, MEPR signed *Supplement to Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") which MEPR allocates Purchase Price for the transfer of 35% participating interest MEPR to PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") with the following details:

- 1) US\$10 million for Production Sharing Contract ("*PSC*") Rimau Block signed on December 7, 2001 ("*Existing PSC*").

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- 2) AS\$5 juta untuk Perjanjian Bagi Hasil Blok Rimau yang ditandatangani pada 14 Februari 2019 (efektif dari tanggal 23 April 2023 sampai dengan 22 April 2043) ("Extended PSC")

Pengalokasian harga beli transaksi ini untuk "Existing PSC" telah disetujui SKK Migas. Perusahaan masih menunggu persetujuan dari SKK Migas untuk "Extended PSC" sebagai syarat yang tertuang di dalam SPA.

Nilai tercatat aset dan liabilitas dari pelepasan hak partisipasi MEPI dan MEPR adalah sebagai berikut:

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)
Aset	
Piutang usaha	43.894
Piutang lain-lain	5.209.757
Persediaan	5.138.659
Beban dibayar di muka	303.925
Aset eksplorasi dan evaluasi	8.982.926
Aset minyak dan gas bumi	48.253.367
Jumlah aset	67.932.528
Liabilitas	
Utang usaha	5.130.901
Utang pajak	821.907
Utang lain-lain	1.815.064
Biaya akrual	5.191.170
Liabilitas pajak tangguhan	8.151.960
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	506.553
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	14.568.317
Jumlah liabilitas	36.185.872
Aset neto	31.746.656

- ix. Pada tanggal 22 Mei 2019, Grup telah mengakuisisi 100% modal saham Ophir Energy Ltd (dahulu Ophir Energy Plc) dengan rekomendasi pembelian kas sejumlah 408,4 juta poundsterling ditambah dengan biaya pajak atau setara dengan AS\$544,3 juta. Ophir Energy Ltd adalah perusahaan eksplorasi dan produksi hulu migas independen dan mempunyai portfolio aset minyak dan gas bumi yang tersebar di Indonesia dan Asia Tenggara. Dengan akuisisi ini diharapkan memperkuat posisi aset Perusahaan di kawasan regional tersebut.

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- 2) US\$5 million for Production Sharing Contract ("PSC") Rimau Block signed on February 14, 2019 (effective from April 23, 2023 to April 22, 2043) ("Extended PSC")

The purchase price allocation on the transaction for "Existing PSC" has been approved by SKK Migas. The company is still waiting for approval from SKK Migas for the "Extended PSC" as a condition stated in the SPA.

The carrying amounts of assets and liabilities associated with the participating interest of MEPI and MEPR are as follows:

	Nilai tercatat (AS\$)/ Carrying Value (US\$)
Assets	
Trade receivables	43.894
Other receivables	5.209.757
Inventory	5.138.659
Prepaid expenses	303.925
Exploration and evaluation assets	8.982.926
Oil and gas properties	48.253.367
Total assets	67.932.528
Liabilities	
Trade payables	5.130.901
Taxes payables	821.907
Other payables	1.815.064
Accrued expenses	5.191.170
Deferred tax liabilities	8.151.960
Long-term employee benefits liabilities	506.553
Asset abandonment and site restoration obligations and other provision	14.568.317
Total liabilities	36.185.872
Net assets	31.746.656

- ix. On May 22, 2019, the Group has successfully acquired 100% the share capital of Ophir Energy Ltd (formerly Ophir Energy Plc) in a recommended cash offer valued at 408.4 million poundsterling plus tax fees or equivalent to US\$544.3 million. Ophir Energy Ltd is an independent upstream oil and gas exploration and production company and has portfolio of oil and gas assets both in Indonesia and South East Asia region. With the successful acquisition, the Company will strengthen its position in terms of assets portfolio in the region.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Nilai wajar sementara dari aset dan liabilitas teridentifikasi Ophir Energy Ltd pada tanggal efektif akuisisi (22 Mei 2019) adalah:

	Nilai Wajar Sementara (AS\$)/ Provisional Fair Value (US\$)
Aset	
Kas dan setara kas	247.263.689
Kas yang dibatasi penggunaannya	56.879.371
Piutang usaha	62.706.185
Piutang lain-lain	21.206.179
Persediaan	37.837.986
Investasi jangka panjang	76.570.655
Aset tetap	1.092.264
Aset eksplorasi dan evaluasi (Catatan 16)	185.725.262
Aset minyak dan gas bumi (Catatan 17)	894.684.937
Aset dimiliki untuk dijual	34.969.098
Sub-jumlah	<u>1.618.935.626</u>
Liabilitas	
Utang usaha	64.205.057
Utang pajak	31.596.850
Utang lain-lain	19.178.302
Biaya akrual	66.096.916
Liabilitas pajak tangguhan	395.234.366
Pinjaman jangka panjang	361.506.834
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	1.918.446
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	55.384.363
Sub-jumlah	<u>995.121.134</u>
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	623.814.492
Keuntungan pembelian diskon	(79.498.296)
Imbalan pembelian yang dialihkan	<u>544.316.196</u>
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	<u>(247.263.689)</u>
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	297.052.507

Manajemen berkeyakinan bahwa Grup dapat mengakuisisi Ophir Energy Ltd dan entitas anaknya dengan nilai yang lebih rendah dari nilai wajar asetnya karena integrasi Grup dengan Ophir Energy Ltd berjalan dengan baik, dengan sinergis dan peningkatan efisiensi operasi aset.

Perusahaan telah menyelesaikan penelaahan atas nilai wajar aset dan liabilitas teridentifikasi Ophir Energy Ltd pada tanggal 22 Mei 2020 dan memutuskan bahwa tidak ada perubahan atas nilai wajar aset dan liabilitas teridentifikasi dari yang telah disajikan pada tanggal akuisisi (22 Mei 2019).

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The provisional fair values of the identifiable assets and liabilities of Ophir Energy Ltd as at the effective date of acquisition (May 22, 2019) were:

	Assets
Cash and cash equivalents	
Restricted cash	
Trade receivables	
Other receivables	
Inventory	
Long-term investments	
Property, plant and equipment	
Exploration and evaluation assets (Note 16)	
Oil and gas properties (Note 17)	
Assets held for sale	
Sub-total	
Liabilities	
Trade payables	
Taxes payables	
Other payables	
Accrued expenses	
Deferred tax liabilities	
Long-term debt	
Long-term employee benefits liabilities	
Asset abandonment and site restoration obligations and other provision	
Sub-total	
Total identifiable net assets at fair values	
Bargain purchase	
Purchase consideration transferred	
Net cash of the acquired subsidiary	
Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired	

Management believes that the Group was able to acquire Ophir Energy Ltd and its subsidiaries for less than the fair value of its assets because of the Group integration of Ophir Energy Ltd is proceeding well, with synergies and increase in efficiency on the assets' operation.

The Company has finished to review the fair values of the identifiable assets and liabilities of Ophir Energy Ltd on 22 May 2020 and decided no changes needed in the fair value of the identifiable assets and liabilities as presented on the date of acquisition (May 22, 2019).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Efektif setelah tanggal akuisisi, dilakukan perubahan nama-nama sebagai berikut:

- i. Ophir Energy Plc telah berubah nama menjadi Ophir Energy Ltd (efektif tanggal 11 Juni 2019).
- ii. Salamander Energy Plc telah berubah nama menjadi Salamander Energy Ltd (efektif tanggal 12 Juni 2019).
- iii. Ophir Thailand Bualuang Limited telah berubah nama menjadi Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (efektif tanggal 3 September 2019).
- iv. Ophir Thailand (E&P) Limited telah berubah nama menjadi Medco Energi Thailand (E&P) Limited (efektif tanggal 3 September 2019).

Pada saat tanggal akuisisi, Grup sedang dalam proses pengajuan *relinquishment* untuk asetnya di Blok South East Sangatta dan Blok Kofiau. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, proses *relinquishment* ini belum disetujui oleh SKK Migas.

Dari tanggal akuisisi, Ophir Energy Ltd telah berkontribusi sebesar AS\$209.0 juta atas penjualan dan pendapatan usaha lainnya dan AS\$(2,2 juta) pada laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan Grup. Apabila akuisisi telah dilakukan sejak awal tahun, kontribusi Ophir Energy Ltd atas pendapatan dari penjualan dan pendapatan usaha lainnya dari operasi berkelanjutan dapat menjadi sebesar US\$380,8 juta, dan kontribusi Ophir Energy Ltd atas laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menjadi sebesar AS\$(0,3 juta).

- x. Pada tanggal 23 April 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") dengan Grup Anglo Tunisian and Gas Limited ("Grup ATOG") untuk menjual 100% sahamnya di Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). SSPA ini telah beberapa kali mengalami perubahan dan perubahan terakhir dilakukan pada tanggal 27 Februari 2020. Tanggal penyelesaian transaksi ini adalah 19 November 2019. MEG dan Grup ATOG telah menyepakati harga beli atas saham MTPL sejumlah AS\$26.100.000 sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 38. Berdasarkan perubahan terakhir, MEG dan Grup ATOG sepakat atas pengaturan sisa pembayaran setelah tanggal penyelesaian dari Grup ATOG yang akan dilunasi paling lambat di akhir tahun 2020.

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

Effective after the acquisition date, the following changes to the names were made:

- i. Ophir Energy Plc has changed its registered company name to Ophir Energy Ltd (effective on June 11, 2019).
- ii. Salamander Energy Plc has changed its registered company name to Salamander Energy Ltd (effective on June 12, 2019).
- iii. Ophir Thailand Bualuang Limited has changed its registered company name to Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (effective on September 3, 2019).
- iv. Ophir Thailand (E&P) Limited has changed its registered company name to Medco Energi Thailand (E&P) Limited (effective on September 3, 2019).

On the acquisition date, the Group is in the process of request for *relinquishment* for South East Sangatta Block and Kofiau Block. Until completion date of the consolidated financial statements, the *relinquishment* process has not yet approved by SKK Migas.

From the date of acquisition, Ophir Energy Ltd contributed US\$209.0 million of sales and other operating revenues and US\$(2.2 million) to profit before income tax expense from continuing operations of the Group. If the acquisition had taken place at the beginning of the year, the contribution of Ophir Energy Ltd on sales and other operating revenues from continuing operations would have been US\$380.8 million and the contribution of Ophir Energy Ltd on profit before income tax expense from continuing operations would have been US\$(0.3 million).

- x. On April 23, 2019, Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG") signed *Share Purchase and Sale Agreement* ("SSPA") with Anglo Tunisian and Gas Group ("ATOG Group") Limited to sell 100% of its shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL"). The SSPA was amended several times and the latest was on February 27, 2020. The closing date of the transaction occurred on November 19, 2019. MEG and ATOG Group have agreed the shares purchase price of MTPL totalling to US\$26,100,000 as disclosed in Note 38. Based on the last amendment, MEG and ATOG Group agreed for the payment arrangement related to the remaining post-closing payments of ATOG Group to be settled at the latest by the end of 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**46. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

- xi. Pada tanggal 29 Maret 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") dan PT Medco Energi Nusantara ("MEN") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham ("PJBS") dengan PT Graha Permata Sukses ("GPS") untuk menjual investasinya di PT Medco Services Indonesia ("MSI") sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 38.
- xii. Pada tanggal 22 Maret 2019, Grup menggunakan *pre-emption right* dan menandatangani *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") dengan KEC Gulf Holdings Limited ("KEC") untuk pembelian 10% saham kepemilikan atas entitas anak, Medco LLC ("MLLC") sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 29.
- xiii. Pada tanggal 7 Februari 2019, Medco Energi US LLC, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Asset Purchase and Sale Agreement* ("Perjanjian") dengan Sanare Energy Partners LLC (sebelumnya bernama Northstar Offshore Ventures LLC) untuk penjualan blok Main Pass di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS\$150.000. Harga penjualan ini akan disesuaikan sampai dengan periode penutupan yang didefinisikan di Perjanjian.

Berdasarkan atas perjanjian tersebut, MEUS dan Sanare sepakat bahwa MEUS akan membayar kepada Sanare atas porsi MEUS terkait biaya pemeriksaan ONRR yang termasuk di dalam *settlement statement* dari kedua belah pihak tersebut. Pada bulan Februari 2019, MEUS telah membayar kepada Sanare atas porsinya terkait dengan biaya pemeriksaan ONRR. Selanjutnya, Sanare sebagai pembeli akan memiliki kewajiban atas biaya ONRR dan bertanggungjawab untuk melunaskan biaya tersebut. Karenanya, transaksi penjualan ini telah efektif selesai.

**46. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

- xi. On March 29, 2019, PT Medco Downstream Indonesia ("MDI") and PT Medco Energi Nusantara ("MEN") signed Sales and Purchase Agreement ("SPA") with PT Graha Permata Sukses ("GPS") to sell their investment in PT Medco Services Indonesia ("MSI") as disclosed in Note 38.
- xii. On March 22, 2019, the Group exercised its *pre-emption right* and signed a *Share Sale and Purchase Agreement* ("SSPA") with KEC Gulf Holdings Limited ("KEC"), to acquire 10% share ownership of its subsidiary, Medco LLC ("MLLC") as disclosed in Note 29.
- xiii. On February 7, 2019, Medco Energi US LLC, wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed *Asset Purchase and Sale Agreement* ("the Agreement") with Sanare Energy Partners LLC (previously known as Northstar Offshore Ventures LLC) for the sale of Main Pass block located in Gulf of Mexico with purchase price of US\$150,000. The purchase price is subject to adjustments until the closing period as defined in the Agreement.

Pursuant to the Agreement, MEUS and Sanare agreed that MEUS will pay to Sanare the MEUS's share on the ONRR proceedings and ONRR fees to be included in the settlement statement of both parties. In February 2019, MEUS paid Sanare its share of the ONRR fees. Further, Sanare as the buyer will assume the responsibility for the ONRR proceedings, will bear all post-closing costs of ONRR proceedings and will be responsible for the ultimate payment of the contested ONRR fees. Therefore, sale transaction has been effective.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”)

a. Gas Supply Agreements (“GSA”)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 11, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Lematang (MEPL)) dengan jumlah kontrak sebanyak 10.960 BBTU dari <i>South Sumatra PSC</i> . (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU) <i>Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Lematang (MEPL)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 10,960 BBTU from South Sumatra PSC. (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).</i>	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal gas in atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pertamina (Persero)	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 21 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 21, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 31, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,20 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 123,40 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.20 MMSCFD with total contract quantity of 123.40 MMSCF.</i>	8 September 2020 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>September 8, 2020 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN)	17 Oktober 2014; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ <i>October 17, 2014; last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 9,7-12,5 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E&P Lematang (MEPL)) dengan jumlah kontrak sebesar 43.016,9 BBTU dari <i>South Sumatra PSC</i> . (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 55.822,2 BBTU) <i>Commitment to supply 9.7-12.5 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E&P Lematang (MEPL)) with total contract quantity of 43,016.9 BBTU from South Sumatra PSC. (Total joint supply contract quantity 55,822.2 BBTU).</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
<u>PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)</u>			
PT Perusahaan Gas Negara Persero Tbk ("PGN")	30 Oktober 2018 (dialihkan kepada PGN dari Perusahaan Daerah Kota Tarakan, efektif tanggal 8 Januari 2016) / October 30, 2018 (assigned to PGN from Perusahaan Daerah Kota Tarakan effective since January 8, 2016)	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kota Tarakan sebesar 0,20 BBTUD/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.20 BBTUD.</i>	8 September 2020 atau sampai jumlah kontrak terpenuhi, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>September 8, 2020 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 9 Agustus 2018/ <i>August 4, 2009; last amendment dated August 9, 2018.</i>	Komitmen untuk memasok gas 1,35 BBTUD dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ <i>Commitment to supply 1.35 BBTUD of gas with total contract of 6,039 BBTU of gas.</i>	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PD Petrogas Ogan Ilir	25 Mei 2016; terakhir diubah pada tanggal 6 November 2017. Perjanjian ini telah berakhir pada 26 Juli 2018/ <i>May 25, 2016; last amendment of agreement dated November 6, 2017. This agreement has been terminated on July 26, 2018.</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 1.148 BBTU/ <i>Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 1,148 BBTU of gas.</i>	31 Desember 2019 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2019 or until the quantity of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 8 Juni 2018/ <i>July 24, 2006; last amendment dated June 8, 2018</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 30.119 BBTU/ <i>Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 30,119 BBTU.</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027, or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements ("GSA")
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	4 Mei 2018/ May 4, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin sebesar 0,25 BBTUD dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of households in Kabupaten Musi Banyuasin of 0.25 BBTUD with total contract quantity of 871 BBTU.</i>	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.</i>
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 4 Juli 2019/ August 4, 2009; last amendment dated July 4, 2019.	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 0,5 BBTUD dengan total jumlah kontrak 1.606,50 BBTU/ <i>Commitment to supply and sell 0.5 BBTUD of gas with total contract quantity of 1,606.50 BBTU.</i>	7 Februari 2023 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>February 7, 2023 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	7 Agustus 2007; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 23 Februari 2018/ August 7, 2007; last amendment through Mutual Agreement dated February 23, 2018	Komitmen untuk memasok gas rata-rata sebanyak 45 BBTUD/ <i>Commitment to supply an average of 45 BBTUD of gas.</i>	31 Desember 2018 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2018 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pertamina (Persero)	Efektif tanggal 30 Januari 2018 melalui Kesepakatan Bersama; diubah terakhir melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 November 2019/ <i>Effective since January 30, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated November 15, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0,25 MMSCFD dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of 0.25 MMSCFD with total contract quantity of 855.25 MMSCF.</i>	20 Juli 2027 atau sampai total jumlah kontrak terpenuhi, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>July 20, 2027 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT PLN (Persero)	12 Mei 2010; diubah terakhir tanggal 16 Januari 2018/ May 12, 2010; last amendment dated January 16, 2018	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 10.134 BBTU/ <i>Commitment to supply and sell 10,134 BBTU of gas.</i>	31 Desember 2021 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2021 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements (“GSA”)
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	19 September 2017/ September 19, 2017	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebesar 20-25 BBTUD (joint supply dengan MEPL) dengan jumlah kontrak sebanyak 50.932,8 BBTU dari South Sumatra PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 70.260 BBTU) Commitment to supply and sell gas of 20-25 BBTUD (joint supply with MEPL) with total contract quantity of 50,932.8 BBTU from South Sumatra PSC. (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya (SP2J)	13 April 2010, diubah terakhir tanggal 25 November 2015/ April 13, 2010, last amendment dated November 25, 2015	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 450,93 BBTU/ Commitment to supply 450.93 BBTU of gas.	31 Desember 2018 atau sampai telah terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2018 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
Perusahaan Daerah Pertambangan dan Energi (Jakabaring)	10 Agustus 2011; perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 4 Desember 2012/ August 10, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 4, 2012.	Komitmen untuk memasok dan menjual gas alam sejumlah 3 BBTUD/ Commitment to supply and sell 3 BBTUD of gas.	31 Agustus 2020 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ August 31, 2020 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Medco E & P Lematang			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase dated July 11, 2019	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa sebesar 30 BBTUD dan dapat menurun ke 20 BBTUD (joint contract dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebanyak 16.440 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak joint supply sebesar 27.400 BBTU) Commitment to supply gas of 30 BBTUD ramp down to 20 BBTUD (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 16,440 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal gas in atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements (“GSA”)
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Lematang (lanjutan/continued)			
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN)	13 November 2018, diubah terakhir tanggal 17 Oktober 2019/ <i>November 13, 2018, last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10,8-11,6 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan jumlah kontrak sebesar 12.805,3 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 55.822,2 BBTU) <i>Commitment to supply 10.8-11.6 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) with total contract quantity of 12,805.3 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 55,822.2 BBTU).</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	21 Maret 2007, diubah terakhir tanggal 19 September 2017/ <i>March 21, 2007, last amendment dated September 19, 2017</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebesar 8-25 BBTUD (<i>joint supply</i> dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 19.327,2 BBTU dari Lematang PSC. (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 70.260 BBTU) <i>Commitment to supply and sell gas of 8-25 BBTUD (joint supply with MEPI) with total contract quantity of 19,327.2 BBTU from Lematang PSC. (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).</i>	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	Efektif tanggal 2 April 2018 melalui Kesepakatan Bersama; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Desember 2018/ <i>Effective since April 2, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase dated December 31, 2018</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 5 BBTUD dengan jumlah total kontrak 1,375 BBTU/ <i>Commitment to supply and sell gas of 5 BBTUD with total contract quantity of 1,375 BBTU.</i>	Perjanjian ini telah berakhir tanggal 31 Desember 2018/ <i>This agreement has ended on December 31, 2018.</i>
PT Medco E & P Malaka			
PT Pertamina (Persero)	27 Januari 2015/ <i>January 27, 2015</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 58 BBTUD dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ <i>Commitment to supply 58 BBTUD of gas with a total volume of 198 TBTU.</i>	Sampai dengan 13 tahun sejak tanggal penyerahan gas pertama, atau terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>Up to 13 years from the date of first gas delivery, or when the total amount of the contract has been fully supplied, or gas no longer has an economic value, or the expiration of Block A PSC, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements (“GSA”)
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan listrik di Sulawesi Tengah sebesar 5 BBTUD dengan nilai kontrak 15,63 TBTU/ <i>Commitment to supply 5 BBTUD of gas to fulfill the electricity needs in Central Sulawesi with total contract commitment of 15.63 TBTU.</i>	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.</i>
PT Panca Amara Utama	13 Maret 2014; diubah terakhir tanggal 11 Januari 2018/ March 13, 2014; last amendment dated January 11, 2018	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 248.200 MMSCF/ <i>Commitment to supply 248,200 MMSCF of gas.</i>	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.</i>
PT Donggi Senoro LNG	22 Januari 2009 diubah terakhir pada tanggal 13 Desember 2010/ January 22, 2009 last amendment on December 13, 2010	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 277,8 BBTUD (setara dengan 250 MMSCFD)/ <i>Commitment to supply 277.8 BBTUD (equivalent to 250 MMSCFD) of gas.</i>	15 tahun setelah tanggal operasi komersial dari LNG Plant, atau saat jumlah kontrak terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>15 years from the LNG Plant commercial operation date, or when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

a. Gas Supply Agreements (“GSA”) (continued)

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Simenggaris			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 8 BBTUD dengan nilai kontrak 21.6 TBTU/ Commitment to supply 8 BBTUD of gas with total contract commitment of 21.6 TBTU.	Pada saat terpenuhinya total jumlah kontrak atau sampai dengan berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu tanggal 23 Februari 2028, mana yang terjadi terlebih dahulu/ At the time when total contract quantity in the agreement has been fully supplied or until the expiration of the right of utilization of the contract area, February 23, 2028, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014/ October 17, 2014	Komitmen untuk memasok gas sebesar 0.5 MMSCFD dengan total nilai kontrak 805 MMSCF/ Commitment to supply gas at 0.5 MMSCFD with total contract value of 805 MMSCF.	5 tahun (sejak tanggal operasi dimulai) atau sampai dengan terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ 5 years (starting from the operation date) or until the fulfillment of the total amount of the contract, whichever occurs first.
Medco E & P Natuna Ltd			
PT Pertamina (Persero)	28 Maret 2001; terakhir diubah pada tanggal 8 Mei 2012/ March 28, 2001 ; last amendment dated May 8, 2012.	Komitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk Petrolim Nasional Berhad (Petronas) dengan total kontrak sebanyak 1.648 TBTU/ Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to Petrolim Nasional Berhad (Petronas) with the total contract quantity of 1,648 TBTU.	20 tahun atau yang mana yang terjadi lebih dahulu sesuai perjanjian/ 20 years or whichever occurs first as stated in the agreement.
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ January 15, 1999	Komitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk SembCorp Gas Pte Ltd dengan total kontrak sebanyak 2.625 TBTU/ Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to SembCorp Gas Pte Ltd with total contract quantity of 2,625 TBTU.	27 tahun sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana lebih dahulu terjadi/ 27 years from the start date or until the fulfillment of the total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.
Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd			
PT Indonesia Power (“IP”)	19 Juli 2003; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama yang efektif mulai 1 Juli 2019/ November 26, 2010; last amended through Mutual Agreement effective as of July 1, 2019	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Oyong/ The commitment to supply gas from Oyong Field.	Hingga 31 Desember 2020 (yang dapat diperpanjang sampai dengan tahun 2022 atau jangka waktu mana yang menunjukkan produksi cadangan gas bumi yang terbukti layak dan mungkin) / Until 31 December 2020 which can be extended until 2022 or which time period reflects the production of proven, probable, and possible natural gas.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

a. Perjanjian Pasokan Gas (“GSA”) (lanjutan)

**a. Gas Supply Agreements (“GSA”)
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Ophir Indonesia (Sampang) Pty Ltd (lanjutan/continued)			
PT Indonesia Power (“IP”)	26 November 2010; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama yang efektif mulai 1 Juli 2019/ November 26, 2010; last amended through Mutual Agreement effective as of July 1, 2019	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Wortel sampai dengan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 117 TBTU. JMKK dapat ditingkatkan sampai dengan maksimum 121.6 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Wortel Field up to a Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 117 TBTU. MTCQ can be increased to a maximum of 121.6 TBTU.</i>	Hingga 31 Desember 2020 atau sampai JMKK tercapai, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>Until 31 December 2020 or until MTCQ achieved, whichever occurs earlier.</i>
Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty Ltd			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	31 Mei 2005; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 13 April 2020/ May 31, 2005; last amendment through Mutual Agreement dated April 13, 2020	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo hingga jumlah kumulatif penyaluran penjualan gas mencapai 34 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Maleo Field until the total aggregate gas sales delivered achieved 34 TBTU.</i>	Hingga 31 Agustus 2023 atau hingga total kumulatif penyaluran penjualan gas dari dan sejak 14 Juli 2019 mencapai 34 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until August 31, 2023 or until the total aggregate gas sales delivered on and from 14 July 2019 achieved 34 TBTU, whichever occurs earlier.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (“PLN”)	15 Mei 2013; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 6 Desember 2019/ May 15, 2013; last amendment through Mutual Agreement dated December 6, 2019	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Peluang sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 58.0 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Peluang Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 58 TBTU is achieved.</i>	Hingga 31 Desember 2020 atau sampai perkiraan JMKK 58.0 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2020 or until Maximum MTCQ of 58 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	19 Februari 2019/ February 19, 2019	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 22,8 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Meliwis Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 22.8 TBTU.</i>	Hingga 31 Agustus 2023 atau sampai perkiraan JMKK 22,8 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until 31 August 2023 or until MTCQ of 22.8 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>
Ophir Indonesia Bangkanai Limited			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (“PLN”)	28 June 2011/ June 28, 2011	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Kerendan sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 130 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Kerendan Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 130 TBTU.</i>	Hingga kontrak PSC berakhir, 30 Desember 2033 atau sampai perkiraan JMKK 130 TBTU, mana yang tercapai lebih dahulu/ <i>Until end of PSC contract, December 30, 2033 or MTCQ of 130 TBTU is achieved, whichever occurs earlier.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik

b. Power Business Activities Agreements

**i. Perjanjian Pembelian dan Pengalihan
Tenaga Listrik**

i. Power Purchase and Transfer Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Bio Jatropa Indonesia ("BJI")			
PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	1 Februari 2012; terakhir diubah pada tanggal 28 Agustus 2017/ February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini- hidro 3x3 MW dengan harga Rp1.100/Kwh untuk 8 tahun pertama dan Rp850/KWh untuk sisa masa operasi/ BJI operates a 3x3 MW mini-hydro power plant at price Rp1,100/KWh for the first 8 years and Rp850/KWh for the remaining operating years.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 15 years after Commercial Operating Date (COD)
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017	ELB mengoperasikan pembangkit listrik 2x35MW. PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik/ ELB operates 2x35MW power plant. PLN Batam has the option to purchase ELB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement.	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 20 years after Commercial Operating Date (COD)
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	27 Februari 2013/ February 27, 2013	MCG mengoperasikan pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55MW dengan harga AS\$0,0858/KWh sesuai penyesuaian dalam perjanjian. Perjanjian mencakup pengaturan take or pay 90% dimana MCG diwajibkan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 90% dari kapasitas pembangkit listrik. MCG menanggung risiko dan bertanggung jawab atas konstruksi, operasi dan pemeliharaan dan risiko terkait kepemilikan lainnya dari fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi. Fasilitas transmisi dan distribusi yang terkait dengan fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi akan dibangun oleh MCG dan dimiliki oleh PT PLN (Persero). Pada akhir masa perjanjian, kepemilikan fasilitas pembangkit listrik tenaga panas bumi dan lapangan uap panas bumi tidak dialihkan ke PT PLN (Persero) dan PT PLN (Persero) tidak memiliki pilihan untuk membeli fasilitas yang dimaksud kecuali dalam keadaan yang dikecualikan di perjanjian/ MCG operates a 2x55MW geothermal power plant at a base price US\$0.0858/KWh subject to amendment based on the agreement. The agreement include a take or pay arrangement of 90% whereby MCG is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 90% of the power plant capacity. MCG bears the risk and is responsible for the construction, operation and maintenance and other ownership-related risk of the geothermal power plant facilities. The transmission and distribution facilities related to the geothermal power plant facilities for the delivery of electricity will be constructed by MCG and owned by PT PLN (Persero). At the end of the term of the agreement, the ownership of the geothermal power plant and geothermal steam field facilities are not transferred to PT PLN (Persero) and PT PLN (Persero) has no option to purchase the referred facilities except excluded circumstances.	30 tahun / 30 years

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian dan Pengalihan
Tenaga Listrik (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP")			
PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	12 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 29 Januari 2019 / September 12, 2013; last amendment dated January 29, 2019	PPP mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x4,4 MW dengan harga Rp656/ KWh./ PPP operates 2x4.4 MW mini-hydro power plant at price Rp656/ KWh.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 15 years after Commercial Operating Date (COD).
PT Sangsaka Hidro Barat ("SHBar")			
PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB")	16 Juli 2013; terakhir diubah pada tanggal 2 Februari 2015/ July 16, 2013; last amendment dated February 2, 2015	SHBar memiliki kontrak untuk pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,25 MW dan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3 MW dengan harga Rp656/ KWh. Pada tanggal 2 September 2019, para pihak sepakat untuk menghentikan perjanjian tersebut./ SHBar had contracts with PLNDJB for constructing and operating a 2x3.25 MW mini-hydro power plant and 2x3 MW mini-hydro power plant at price Rp656/ KWh. On September 2, 2019, the parties agreed to discontinue the PPAs.	15 tahun setelah COD/ 15 years after COD.
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB")	11 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 10 April 2018/ September 11, 2013; last amendment dated April 10, 2018	NES mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,8 MW dengan harga Rp787/ KWh/ NES operates 2x3.8 MW mini-hydro power plant at price Rp787/KWh.	15 tahun setelah COD/ 15 years after COD.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian dan Pengalihan
Tenaga Listrik (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7 April 2017/ April 7, 2017	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW. Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik (PPA) mencakup pengaturan <i>take or pay</i> sebesar 60% dimana MRPR diharuskan untuk memasok dan PT PLN (Persero) diharuskan untuk membeli, minimal, 60% dari kapasitas pembangkit listrik. MRPR menanggung risiko dan bertanggung jawab atas konstruksi, operasi dan pemeliharaan dan risiko terkait kepemilikan lainnya dari fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas. Setiap saat setelah penutupan keuangan sampai akhir PPA, PT PLN (Persero) dapat menggunakan opsi untuk membeli semua hak, kepemilikan dan kepentingan MRPR atas proyek tersebut sesuai harga yang ditentukan dalam kontrak. Segera setelah berakhirnya PPA, MRPR akan memindahkan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas dan fasilitas pasokan gas dengan harga AS\$1.000 kepada PT PLN (Persero) atau yang ditunjuk bebas dan bersih dari semua hakikat dan tanggungan/ <i>MRPR operates 275 MW Gas Fired power plant. The Power Purchase Agreement (PPA) includes a take or pay arrangement of 60% whereby MRPR is required to supply and PT PLN (Persero) is required to purchase, at the minimum, 60% of the power plant capacity. MRPR bears the risk and is responsible for the construction, operation and maintenance and other ownership-related risk of the gas fired power plant facilities and gas supply facilities. At any time after the financial close through the end of PPA, PT PLN (Persero) may exercise an option to purchase all of MRPR's right, title and interest in the project for the price as stipulated in the contract. Immediately upon the expiry of PPA, MRPR shall transfer the gas fired power plant and gas supply facilities with the price of US\$1,000 to PT PLN (Persero) or its assignee free and clear of all liens and encumbrances.</i>	20 tahun/ 20 years

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**i. Perjanjian Pembelian dan Pengalihan
Tenaga Listrik (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Dalle Energy Batam ("DEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	20 Mei 2005; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ May 20, 2005; last amendment dated July 27, 2018	DEB diharuskan untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan 2 unit Gas Turbin Generator (SCPP) dan 2 unit chiler (SCPP) dan steam turbine generator (CCPP). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang DEB dan PLN Batam menyetujui pembelian proyek/ DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator (SCPP) and 2 units of chiller and steam turbine generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase DEB's project anytime during the term of the Power Purchase Agreement provided that DEB and PLN Batam on the purchase of the project.	15 tahun dari 25 Maret 2010 (Sampai dengan 24 Maret 2025) 15 years from March 25, 2010 (Until March 24, 2025).
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	29 April 2004; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ April 29, 2004; last amendment dated 27 Juli 2018	MEB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 Gas Turbin Generator (SCPP) dan 2 unit chiler (SCPP) dan steam turbine generator (CCPP). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang MEB dan PLN Batam menyetujui pelaksanaan jual beli proyek/ MEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator (SCPP) and 2 units of chiller and steam turbine generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement provided that MEB and PLN Batam agree on the purchase of project.	20 tahun dari tahun 2014/ 20 years from 2014.
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017;	ELB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 Gas Turbin Generator (SCPP). PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang ELB dan PLN Batam menyetujui pelaksanaan jual beli proyek./ ELB is required to fund, operate and maintain 2 Gas Turbine Generator (SCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement provided that ELB and PLN Batam agree on the purchase of project.	20 tahun dari tahun 2016/ 20 years from 2016.
PT Energi Prima ElektriKA ("EPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB")	10 November 2004; terakhir diubah pada tanggal 12 Juni 2019/ November 10, 2004; last amendment dated June 12, 2019	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN WS2JB dialihkan ke EPE. EPE diharuskan mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Gas Turbin Generator ("GTG")/ All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN WS2JB were transferred to EPE. EPE is required to fund, establish and operate the Gas Turbine Generator ("GTG").	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

ii. Operation and Maintenance Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN WS2JB")	1 Juni 2004; terakhir diubah tanggal 3 Mei 2019/ June 1, 2004; last amendment dated May 3, 2019	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN WS2JB dialihkan ke MPE. MPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Gas Turbin Generator ("GTG") dengan kapasitas 12MW/ All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN WS2JB were transferred to MPE. MPE is required to fund, establish and operate the Gas Turbine Generator ("GTG") with capacity of 12MW.	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.
PT TJB Power Services (TJBPS)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 Juni 2005; terakhir diubah pada tanggal 27 Januari 2016/ June 9, 2005; last amendment dated January 27, 2016	Konsorsium dari PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) menandatangani <i>Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement)</i> dengan PLN. Medco Fortum ditunjuk sebagai operator pembangkit listrik tenaga batu bara berkapasitas 2x660 MW. Pada tanggal 27 September 2005, Medco-Fortum, MPI dan PLN menandatangani Amandemen Perjanjian No. 1 untuk <i>O&M Agreement</i> dimana para pihak sepakat untuk memasukkan MPI sebagai salah satu pihak dalam <i>O&M Agreement</i> dan sebagai operator awal proyek sampai perusahaan yang bertujuan khusus ("SPC") untuk mengoperasikan pembangkit listrik tenaga tersebut didirikan. Pada tahun 2006, TJBPS didirikan sebagai SPC/ The Consortium of PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) signed an <i>Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement)</i> with PLN. Medco Fortum is appointed as the operator of the 2x660 MW coal fired power station. On September 27, 2005, Medco Fortum, MPI, and PLN entered into an amendment and agreed to include MPI as one of the parties to the <i>O&M Agreement</i> and the initial operator of the project until the special purpose company ("SPC") to operate the coal fired power station is established. In 2006, TJBPS was established as the SPC.	24 tahun/ 24 years

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

**ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)**

**ii. Operation and Maintenance Agreements
(continued)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan/continued)			
Konsorsium Fortum Service Oy dan Enprima Oy, konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Finlandia ("Penyedia MTS"), Medco-Fortum ("Operator"), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Indonesia/ <i>The Consortium of Fortum Service Oy and Enprima Oy, a consortium established under laws of Finland ("MTS Providers"), Medco-Fortum ("Operator"), the consortium established under the laws of Indonesia</i>	10 Juni 2005; terakhir diubah tanggal 27 Mei 2015/ <i>June 10, 2005; last amendment dated May 27, 2015</i>	Penyedia MTS harus menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk proyek Tanjung Jati B dengan total biaya mobilisasi sebesar AS\$7.602.288 dan biaya operasi sebesar AS\$23.653.500 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 25% biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN. Pada tanggal 27 Mei 2015, para pihak menandatangani amandemen perjanjian dimana, kedua belah pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima tahun ke depan mulai Juni 2015. Penyedia MTS akan tetap menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk proyek Tanjung Jati B dengan total biaya AS\$8.530.928 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 20% dari biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN/ <i>MTS providers shall provide management and technical support services to Tanjung Jati B Project for total mobilization fee of US\$7,602,288 and operating fee of US\$23,653,500 (base fee) plus adjustments as stated in the contract and 25% of annual incentive fee approved by PLN. On May 27, 2015, the parties entered into an amendment of MTS agreement, whereby both parties agreed to extend the agreement for the next five years starting June 2015. MTS Provider will continue to provide management and technical support service to Tanjung Jati B Project for a total minimum operating fee of US\$8,530,928 (base fee) plus adjustment stated in the contract and 20% of annual incentive fee approved by PLN.</i>	15 tahun/ 15 years
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	20 Desember 2016; terakhir diubah pada tanggal 30 Desember 2019/ <i>December 20, 2016; last amendment dated December 30, 2019.</i>	MEB setuju untuk memberikan layanan operasional dan perawatan ke PLN Batam untuk mendukung operasional Mobile Power Plant (MPP) 20x25 MW/ <i>MEB agreed to provide operational and maintenance services to PLN Batam to support the operation of Mobile Power Plant (MPP) 20x25 MW.</i>	1 tahun/1 year
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation, Ltd. ("SOL")	29 September 2016/ <i>September 29, 2016</i>	Perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan SOL untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla/ <i>Operation and Maintenance agreement with SOL for Sarulla Geothermal Power Facilities.</i>	6 tahun sejak 1 September 2018 atau tanggal operasi komersial Namora I Langit 2 ("NIL2"), mana yang terjadi terlebih dulu/ <i>6 years from September 1, 2018 or commercial operation date of Namora I Langit 2 ("NIL2"), whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

iii. Perjanjian Jual Beli Gas

iii. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Dalle Energy Batam ("DEB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	27 Desember 2005; terakhir diubah pada tanggal 29 Oktober 2018/ <i>December 27, 2005; last amendment dated October 29, 2018</i> Diakhiri pada tanggal 1 May 2019/ <i>Terminated on May 1, 2019</i>	PGN setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik DEB. Konsumsi gas minimum dan maksimum per bulan adalah 5 BBTU dan 7 BBTU per hari untuk periode 1 Oktober 2014 sampai dengan 31 Agustus 2019. Harga gas yang akan dikenakan PGN kepada DEB adalah sebesar AS\$3,84/MMBTU dan Rp605/M3 sampai penggunaan gas sebesar 18,77 BBTUD dan AS\$4,22/MMBTU dan Rp700/M3 untuk pemakaian gas sebesar 18,77 BBTUD sampai dengan 27,26 BBTUD mulai 1 Juli 2010/ <i>PGN agreed to provide and deliver gas to DEB's power plant. The minimum and maximum gas consumption per month is 5 BBTU and 7 BBTU per day for the period from October 1, 2014 up to August 31, 2019. The gas price to be charged by PGN to DEB is US\$3.84/MMBTU and Rp605/M3 until the gas usage of 18.77 BBTUD and US\$4.22/MMBTU and Rp700/M3 for gas usage from 18.77 BBTUD until 27.26 BBTUD, starting July 1, 2010.</i>	2 tahun, dapat diperpanjang untuk 6 tahun berikutnya. Pada tahun 2015, kontrak diperpanjang hingga 31 Agustus 2019/ <i>2 years, can be extended for another 6 years. In 2015, contract was extended up to August 31, 2019.</i>
PT Energi Prima ElektriKA ("EPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2006/ <i>May 30, 2006</i>	PT Pertamina EP setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik EPE. Harga gas EPE periode 1 Januari 2018 s/d 31 Desember 2018 per MMBTU sebesar 8% x ICP atau setara dengan AS\$0,49/ <i>PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant. The gas price for EPE plant for the period January 1, 2018 until December 31, 2018 is 8% x ICP or equivalent to US\$0.49 per MMBTU.</i>	10 tahun, dalam proses perpanjangan kontrak/ <i>10 years, contract extension in progress</i>
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2008/ <i>May 30, 2008</i>	PT Pertamina EP setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik MPE. Harga gas MPE ditentukan berdasarkan keputusan Menteri ESDM No. 2753/13/MEM.M/2018 tanggal 24 April 2018 periode 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2021 sebesar (8% x ICP) + AS\$0,07/ <i>PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant. The MPE gas price is determined in accordance with Ministry of Energy and Mineral Resources Decree No. 2753/13/MEM.M/2018 dated April 24, 2018 for the period January 1, 2019 until December 31, 2021 is (8% x ICP) + US\$0.07.</i>	10 tahun, dalam proses perpanjangan kontrak/ <i>10 years, contract extension in progress</i>
PT Universal Batam Energy ("UBE")			
Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.	15 April 2008/ <i>April 15, 2008</i>	Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2 dan Natuna setuju untuk menjual dan UBE setuju untuk membeli gas sebesar 20 BBTUD dari cadangan yang dilakukan dan dari sumber lain milik penjual gas/ <i>Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2, and Natuna agreed to sell and UBE agreed to purchase gas 20 BBTUD from committed reserves and from other sources of gas sellers.</i>	15 tahun / 15 years

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

iv. Perjanjian Pembebasan Lahan

iv. Land Acquisition Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT Data Lintas Persada ("DLP")	2 Mei 2014; terakhir diubah pada tanggal 20 September 2016/ May 2, 2014; last amendment dated September 20, 2016	Kontrak pembebasan lahan untuk proyek PLTM Sumpur dengan total biaya Rp14 miliar/ Land acquisition agreement for PLTM Sumpur project with total cost of Rp14 billion.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

v. Perjanjian Jasa Kontrak

v. Contractual Service Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Listrik Batam			
PT General Electric Operations Indonesia ("GEOI")	28 Desember 2012/ December 28, 2012	Perjanjian Jasa Kontrak dengan GEOI dimana GEOI setuju untuk menyediakan layanan pemeliharaan rutin jangka panjang untuk mendukung proyek GTG/ Contractual Service Agreement with GEOI whereby GEOI agreed to provide long-term routine maintenance services to support the GTG Project.	20 tahun sejak tanggal mulai pemeliharaan/ 20 years from the maintenance start date
PT Enviromate Technology International ("ETI")	29 Juni 2015/ June 29, 2015	Perjanjian Sewa dengan ETI dimana ETI setuju untuk menyewakan 2 unit kompresor booster kwangshin. ELB setuju untuk membayar AS\$55.000 untuk 2 unit kompresor booster kwangshin/ Rental Agreement with ETI whereby ETI agreed to lease 2 units of kwangshin booster compressors. ELB agreed to pay rental of US\$55,000 for the 2 units of kwangshin booster compressors.	2 tahun/ 2 years

**vi. Perjanjian Operasi Bersama Proyek
Sarulla Geothermal**

**vi. Joint Operation Contract of Sarulla
Projects**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
OrSarulla Inc ("Ormat"), Sarulla Power Asset Ltd ("Itochu"), Kyuden Sarulla Pte. Ltd., ("Kyuden") dan/and Sarulla Operation Ltd ("SOL" atau/or "Operator")	27 Desember 2007/ December 27, 2007	Melaksanakan Grup Kontraktor Pengendalian Bersama (GKPB) dengan entitas lain untuk proyek Sarulla Geothermal Operation untuk: 1. Eksplorasi dan eksploitasi sumber energi panas bumi; 2. Pembangkit listrik dari sumber daya tersebut; dan 3. Penjualan listrik ke PLN dengan harga AS\$0,0679/KWh/ Joint Operation Contract ("JOC") with other entites on Sarulla Geothermal Projects for: 1. Exploration and exploitation of geothermal energy resources; 2. Generate the electricity from those resources; and 3. Sale of electricity to PLN at price US\$0.0679/KWh.	1. 360 bulan dimulai pada masa produksi awal untuk pengiriman listrik. 2. 504 bulan sejak tanggal efektif untuk GKPB/ 1. 360 months commencing on the initial production period for delivery of electricity. 2. 504 months from the effective date for JOC.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

**b. Power Business Activities Agreements
(continued)**

vii. Perjanjian Teknis, Pengadaan, dan
Konstruksi

vii. *Engineering, Procurement, and
Construction Contract*

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
Riau IPP Joint Operation dan/and Lotte Engineering & Construction Co. Ltd.	20 Agustus 2018/ August 20, 2018	MRPR telah menandatangani perjanjian kontrak, desain, perekrutan, pengadaan, pendirian/konstruksi, kontrak pengujian dan pengetesan untuk Proyek Pembangkit Tenaga Listrik Tenaga Gas Riau 275 MW/ MRPR has signed design, engineering, procurement, erection/construction, commissioning and testing contract for 275 MW Riau Gas-Fired Power Plant.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

viii. Perjanjian Pengadaan Suku Cadang dan
Pemeliharaan

viii. *Sparepart Procurement and Maintenance
Agreement*

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT PLN (Persero) Pembangkitan dan Penyaluran Kalimantan ("PLNPPK")	9 April 2018; diubah terakhir tanggal 7 Desember 2018/ April 9, 2018; last amendment dated December 7, 2018	MEB setuju untuk menyediakan pengadaan sparepart dan inspeksi penuh GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu/ MEB agreed to provide procurement of spare parts and full life inspection of GT Unit 1 PLTGU Tanjung Batu.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

ix. Kontrak Pengeboran Panas Bumi

ix. *Geothermal Drilling Contract*

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")			
PT Halliburton Logging Services Indonesia ("Halliburton")	3 Oktober 2013/ October 3, 2013	Halliburton sepakat untuk menyediakan unit pengeboran dan peralatan lainnya, melakukan pekerjaan sipil dan melengkapi fasilitas pengujian dengan baik untuk Sarulla Operation Limited dengan harga kontrak sebesar AS\$230.000.000/ Halliburton agreed to provide drilling units and other equipment, perform civil works, and complete well-testing facilities for the Sarulla Operation Limited for a contract price of US\$230,000,000.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Perjanjian Lain-lain

c. Other Agreements

i. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio

i. Portfolio Investment Management Agreement

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan Bank of Singapore (bertindak sebagai "Manajer Investasi"), dimana Perusahaan menunjuk Manajer Investasi untuk menginvestasi dan mengelola portofolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portofolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksadana dan efek lainnya.

The Company entered into portfolio investment management agreements with Bank of Singapore (acting as "Fund Manager"), whereby the Company appointed this Fund Manager to invest and manage the Company's investment portfolio. Based on such agreements, the investment portfolio will consist of cash and financial instruments, in the form of traded shares of stocks, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

Berdasarkan perjanjian, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset neto dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Neto portofolio investasi.

Under the agreements, the Fund Manager is required to report the net asset value of the Company's respective investment portfolios every month under its management. The Fund Manager is entitled to management fee based on the Net Asset Value of the investment portfolio.

Pada tanggal 21 November 2018, perjanjian ini telah dialihkan dari Bank of Singapore ke UBS AG.

On November 21, 2018, this agreement has been transferred from Bank of Singapore to UBS AG.

Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut pada tanggal 31 Maret 2020 dan 31 Desember 2019 masing-masing sebesar AS\$21.862.928 dan AS\$21.915.647. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Manager as of March 31, 2020 and December 31, 2019 amounted to US\$21,862,928 and US\$21,915,647, respectively. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statements of financial position (Note 5).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

ii. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa

**ii. Gas Transportation Agreement Through
Pipes**

Pada tanggal 10 Desember 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") melakukan perjanjian tripartit dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan PT Medco E & P Lematang ("MEPL") terkait pemanfaatan jalur transmisi pipa atas pengangkutan gas bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang dengan jumlah gas yang diangkut sebesar 36.661 MMSCF untuk jasa transportasi gas sebesar AS\$0,45/MSCF hingga April 2017. Dalam perjanjian ini, MEGS sebagai pihak yang mengoperasikan pipa dan melakukan transportasi gas bumi.

On December 10, 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") entered into a tripartite agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and PT Medco E & P Lematang ("MEPL") related to the usage of the transmission pipeline for the transportation of natural gas from Singa Field in Lematang Block to Megang Mountain Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$0.45/MSCF until April 2017. Under this agreement, MEGS is the operator of the pipeline and transport natural gas.

Pada tanggal 19 September 2017, MEGS, entitas anak yang dimiliki seluruhnya, menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang Station dengan MEPL dan PLN.

On September 19, 2017, MEGS, a wholly-owned subsidiary, signed a Gas Transportation Amendment Agreement from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with MEPL and PLN.

Sesuai keputusan rapat dengan BPH Migas, penetapan tarif transportasi pipa untuk ruas Gunung Megang ke Singa Station adalah AS\$0,20/MSCF dan berlaku sejak 1 Januari 2016 sampai dengan tanggal 31 Agustus 2020 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

As decided on a meeting with BPH Migas, the agreed tariff for pipeline from Gunung Megang to Singa Station is US\$0.20/MSCF and is valid from January 1, 2016 to August 31, 2020 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

iii. Plan of Development (POD) Bengara-I

iii. Plan of Development (POD) Bengara-I

Pada tanggal 22 Maret 2013, Kementerian ESDM melalui suratnya telah memberikan persetujuan POD pertama lapangan South Sebuku Wilayah Kerja Bengara-I. Apabila PT Medco E & P Bengara tidak melaksanakan kegiatan sesuai dengan rencana pengembangan lapangan dalam jangka waktu 5 (lima) tahun sejak persetujuan ini, maka PSC untuk Wilayah Kerja Bengara-I wajib dikembalikan kepada pemerintah. Tetapi dalam perkembangannya, PLN sebagai pembeli Utama dalam Rencana Pengembangan yang disetujui tersebut, menyatakan tidak bisa menerima atau mengambil gas yang dihasilkan oleh Lapangan South Sebuku ini karena alasan tidak ada kebutuhan permintaan akan tenaga listrik. Sehingga, rencana pengembangan lapangan tersebut tidak bisa dilakukan.

On March 22, 2013, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to the first POD in South Sebuku Field Bengara-I Work Area. If PT Medco E & P Bengara does not perform the activities as per Field Development Planning within 5 (five) years from this approval date, then the PSC for Bengara-I Work Area has to be relinquished to the Government. Yet, over time, PLN as the only gas buyer states that PLN cannot absorb such gas because there is no power demand within the area. Hence, the development plan cannot be carried out as planned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

iii. *Plan of Development (POD) Bengara-I (lanjutan)*

iii. *Plan of Development (POD) Bengara-I (continued)*

Pada tanggal 5 Maret 2018, Direktur Utama PT Medco E & P Bengara ("MEPB") mengirimkan surat kepada Kepala SKK Migas perihal permohonan kebijakan perpanjangan jangka waktu pelaksanaan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

On March 5, 2018, the President Director of PT Medco E & P Bengara ("MEPB") sent a letter to the Head of SKK Migas requesting the extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

Pada tanggal 21 September 2018, MEPB dan SKK Migas telah melakukan pertemuan untuk membahas monitoring POD dan perkembangan Proyek Pengembangan Lapangan South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara-I ("Proyek"). Pada tanggal 26 September 2018, MEPB telah mengirimkan surat kepada SKK Migas perihal rincian jadwal Proyek untuk permohonan perpanjangan POD-I South Sebuku, Wilayah Kerja Bengara I, Kalimantan Utara.

On September 21, 2018, MEPB and SKK Migas has met to discuss POD monitoring and development of South Sebuku, Field Bengara-I Project ("Project"). On September 26, 2018, MEPB sent a letter to SKK Migas related to the detail schedule of the Project for requesting extension of the implementation period of POD-I South Sebuku, Field Bengara I, North Kalimantan.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan, tanggapan secara formal dari SKK Migas atas pengajuan perpanjangan POD Lapangan South Sebuku ini belum diterima. Tetapi dalam rapat-rapat *monitoring Work Program and Budget (WP&B)* dan rapat penyusunan WP&B tahunan, SKK Migas mendorong PT Medco E & P Bengara untuk terus melakukan usaha-usaha monetisasinya.

Until the date of completion of consolidated financial statements, formal response from SKK Migas regarding the POD extension proposal of the South Sebuku Field has not been received. However, during annual meetings of Work Program and Budget (WP&B) discussion and annual meetings of WP&B monitoring with SKK Migas, SKK Migas keeps asking PT Medco E & P Bengara to continue its monetization efforts.

iv. *Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi*

iv. *Oil and Gas Drilling Support Services*

(a) Pada tahun 2017, EPI sepakat untuk menyediakan Jasa Penyediaan dan Pengoperasian 1 (satu) unit rig berkapasitas 350 HP selama 2 tahun kepada PT Pertamina EP Asset 2. Nilai kontrak tersebut adalah sebesar Rp39.991.924.546 dengan jangka waktu perjanjian 9 Maret 2017 hingga 27 Mei 2019.

(a) In 2017, EPI agreed to rent out and operate 1 (one) unit rig with capacity of 350 HP for 2 years to PT Pertamina EP Asset 2. The contract value is Rp39,991,924,546 with contract term from March 9, 2017 until May 27, 2019.

Pada tanggal 11 Maret 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani amandemen I untuk menambah nilai kontrak menjadi Rp49.989.905.683 dan menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 Maret 2020.

On March 11, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed amendment I to increase contract value to Rp49,989,905,683 and extend the contract term until March 28, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

**iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan
Gas Bumi (lanjutan)**

**iv. Oil and Gas Drilling Support Services
(continued)**

Pada tanggal 5 November 2019, EPI dan PT Pertamina EP Asset 2 menandatangani kontrak dengan nilai kontrak sebesar Rp38.011.011.000 dan jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 28 February 2022.

On November 5, 2019, EPI and PT Pertamina EP Asset 2 signed contract with contract value of Rp38,011,011,000 and extend the contract term until February 28, 2022.

- (b) Efektif tanggal 13 Juni 2017, EPI sepakat untuk menjual dua unit rig berkapasitas 450 HP kepada Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") dengan harga total AS\$2.144.000. Jumlah tersebut akan diterima secara penuh oleh EPI pada Juli 2019 melalui pembayaran cicilan per bulan sebesar AS\$112.843 yang dimulai pada 1 Januari 2018. EPI dan BOS sepakat untuk melunaskan pembayaran harga jual paling akhir pada tanggal 31 Juli 2019.

- (b) Effective on June 13, 2017, EPI agreed to sell two units of rig with capacity of 450 HP to Biyaq Oilfield Services LLC ("BOS") with total selling price amounting to US\$2,144,000. The selling price will be fully received by EPI in July 2019 through monthly installments amounting to US\$112,843 starting on January 1, 2018. EPI and BOS agreed to fully pay the selling price at the latest on July 31, 2019.

Pada bulan Maret 2018, EPI dan BOS menyetujui amandemen I perjanjian jual beli rig untuk mengubah tanggal permulaan pembayaran cicilan dan tanggal penyelesaian. Tanggal permulaan pembayaran cicilan diubah dari 1 Januari 2018 menjadi 1 April 2018 dan tanggal pelunasan pembayaran cicilan diubah dari 31 Juli 2019 menjadi 31 Desember 2019.

In March 2018, EPI and BOS agreed on the first amendment of rig sales and purchase agreement to modify the start date of first installment and completion date. Starting date of first installment was modified from January 1, 2018 to April 1, 2018 and installment payment was modified from July 31, 2019 to December 31, 2019.

- (c) Pada tanggal 20 November 2018, EPI, PT Medco E & P Malaka, dan Triangle Pase Inc (TPI) menandatangani pemanfaatan bersama kontrak rental minimum 1500 HP Drilling Rig di Blok A sampai dengan 20 Maret 2019. TPI bermaksud untuk memanfaatkan kontrak dengan perkiraan nilai sebesar AS\$2.214.025 dari total nilai kontrak awal yang disepakati oleh EPI dan PT Medco E & P Malaka pada tanggal 21 Maret 2017 sebesar AS\$18.030.320.

- (c) On November 20, 2018, EPI, PT Medco E & P Malaka, and Triangle Pase Inc (TPI) signed joint-utilization rental contract of minimum 1500 HP Drilling Rig in Block A until March 20, 2019. TPI intended to utilize the contract with estimated value of US\$2,214,025 from initial contract value agreed by EPI and PT Medco E & P Malaka on March 21, 2017 in the amount of US\$18,030,320.

Pada tanggal 21 November 2018, EPI dan PT Medco E & P Malaka menandatangani amandemen perjanjian untuk menambah nilai kontrak menjadi AS\$20.242.617, menambah jangka waktu kontrak sampai dengan tanggal 20 Maret 2020, dan menambahkan TPI sebagai salah satu pihak dalam kontrak ini.

On November 21, 2018, EPI and PT Medco E & P Malaka signed the amendment to increase contract value to US\$20,242,617, extend the contract term until March 20, 2020, and add TPI as a party in this contract.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

iv. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

iv. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

(d) Pada tahun 2018, EPI dan PT Antareja Resources menandatangani perjanjian jasa sewa menyewa rig #AR 09 2000 HP untuk lima (5) proyek, yaitu proyek Blok A, Pase, Ijen, Matang, dan Rambutan dengan jangka waktu mulai dari 1 Maret 2018 sampai dengan 31 Desember 2020.

(d) In 2018, EPI and PT Antareja Resources signed rig #AR 09 2000 HP rental agreement for five (5) projects, which are Block A, Pase, Ijen, Matang and Rambutan projects with contract term starting from March 1, 2018 until December 31, 2020.

v. Transaksi Minyak Mentah

v. Crude Oil Transactions

(a) Pada tanggal 1 Mei 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Lukoil Asia Pasific Pte Ltd ("LAP"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP, dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 30 April 2019. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari SLC termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

(a) On May 1, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP, with term of agreement of 24 months until April 30, 2019. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of SLC including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari LAP ke FEET dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sebesar AS\$150 juta. Pada tanggal 12 Juni 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka pertama sebesar AS\$80 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah selama dua belas bulan. Jumlah yang diterima dicatat pada akun "Uang Muka dari Pelanggan" dalam laporan keuangan konsolidasian (Catatan 21). Pada tanggal 27 Oktober 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka kedua sebesar AS\$70 juta.

Under the COSPA, the payment of LAP to FEET is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is US\$150 million. On June 12, 2017, FEET received the first advance payment amounting to US\$80 million for the sale and delivery of crude oil for twelve months. The amount received is recorded in "Advances from Customers" account in the consolidated statements of financial position (Note 21). On October 27, 2017, FEET received the second advance payment amounting to US\$70 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

v. Crude Oil Transactions (continued)

- (b) Pada tanggal 13 Juni 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan LAP, perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP, dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 12 Juni 2019. Pada tanggal 12 Desember 2017, FEET menandatangani Amandemen PJB Minyak Mentah dengan LAP dengan jangka waktu 24 bulan sampai dengan 11 Desember 2019. Pada tanggal 15 Maret 2019, FEET menandatangani Amandemen PJB minyak mentah dengan LAP dengan jangka waktu 15 bulan sampai dengan 30 Juni 2020. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

- (b) On June 13, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the COSPA with LAP, a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP, with term of agreement of 24 months until June 12, 2019. On December 12, 2017, FEET, signed the Amendment to the COSPA with LAP, with term of agreement of 24 months until December 11, 2019. On March 15, 2019, FEET signed Amendment Agreement to the COSPA with LAP, with term of agreement of 15 months until June 30, 2020. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari LAP ke FEET dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$150 juta. Pada tanggal 20 Desember 2017, FEET telah menerima pembayaran uang muka pertama sebesar AS\$40 juta untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah selama dua belas bulan. Pembayaran uang muka kedua dan ketiga diterima pada tanggal 31 Desember 2018 sebesar AS\$50 juta dan tanggal 19 Maret 2019 sebesar AS\$30 juta.

Under the COSPA, the payment of LAP to FEET is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$150 million. On December 20, 2017, FEET has received the first advance payment amounting to US\$40 million for the sale and delivery of crude oil for twelve months. The second and third advance payment have been received on December 31, 2018 amounting to US\$50 million and on March 19, 2019 amounting to US\$30 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

v. Crude Oil Transactions (continued)

- (c) Pada tanggal 18 Desember 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, FEET, menandatangani PJB Minyak Mentah dengan PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Jakarta, untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dari MDAL, dengan jangka waktu 30 bulan sampai dengan 30 Juni 2020. Harga minyak yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP dari Belida dan/atau Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan di dalam perjanjian.

- (c) On December 18, 2017, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, FEET, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"), a company incorporated and located in Jakarta, for the purchase, receipt and payment of crude oil to MDAL, with term of agreement of 30 months until June 30, 2020. The price of the oil covered in the agreement is based on ICP of Belida and/or Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.

Pada PJB Minyak Mentah tersebut, pembayaran dari FEET ke MDAL dibayarkan dengan mekanisme uang muka, sesuai dengan syarat dan ketentuan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$150 juta.

Under the COSPA, the payment of FEET to MDAL is made by way of an advance payment mechanism, subject to terms and conditions that are mutually agreed by both parties. The total advance payment under the COSPA is up to US\$150 million.

Pada tanggal 26 Maret 2019, FEET menandatangani Amandemen PJB Minyak Mentah dengan MDAL. MDAL telah menerima pembayaran uang muka untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah sebesar AS\$40 juta pada tahun 2017, AS\$13,5 juta pada tahun 2018 dan AS\$48 juta pada tahun 2019.

On March 26, 2019, FEET has signed the Amendment of COSPA with MDAL. MDAL has received payment for the purchase, receipt and payment of crude oil of US\$40 million in 2017, US\$13.5 million in 2018 and US\$48 million in 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

v. Transaksi Minyak Mentah (lanjutan)

v. Crude Oil Transactions (continued)

- (d) Pada tanggal 10 Juli 2019, Perusahaan melalui entitas anak tidak langsung, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP") menandatangani PJB Minyak Mentah dengan Glencore Singapore Pte Ltd ("Glencore"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah kepada Glencore, dengan jangka waktu 12 bulan sampai dengan 31 Agustus 2020.

- (d) On July 10, 2019, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") and Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP"), signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with Glencore Singapore Pte Ltd ("Glencore"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to Glencore, with term of agreement of 12 months until August 31, 2020.

Terkait dengan hal tersebut, METB dan METEP telah menandatangani *Equivalence Agreement* dengan Glencore pada tanggal 30 September 2019 untuk mengatur perihal perpanjangan PJB Minyak Mentah (dan/atau mekanisme tender) hingga jumlah periode 3 tahun untuk menyesuaikan dengan pembayaran dimuka yang dilakukan oleh Glencore berdasarkan Perjanjian Pembayaran Di muka. Sampai dengan tanggal 31 Maret 2020, Grup telah menerima pembayaran uang muka dari Glencore Singapore Pte Ltd sebesar AS\$150 juta.

In relation the above, METB and METEP have entered into the *Equivalence Agreement* with Glencore on September 30, 2019 to govern the COSPA extension (and/or tender mechanism) up to in total 3 years period to match with the advance payment made by Glencore under Prepayment Agreement. Until March 31, 2020, the Group has received advance payment from Glencore Singapore Pte Ltd amounting to US\$150 million.

- (e) Pada tanggal 5 Maret 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Kaji dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak. Jumlah total minyak mentah yang akan dijual oleh MEPI adalah 100% dari *entitlement* Grup di PSC South Sumatera dan PSC Rimau.

- (e) On March 5, 2020, PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), a Subsidiary, signed the Kaji Crude Oil Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. The total amount of crude oil that will be sold by MEPI is 100% from Group's entitlement in PSC South Sumatera and PSC Rimau.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat

vi. Condensate Sales and Purchase Agreement

- (a) Pada tanggal 15 Juli 2014, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Kimia Yasa dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 20 Desember 2020.
- (b) Pada tanggal 2017, Medco Energi Sampang Pty Ltd, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Pertamina (Persero) dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini berlaku hingga 2021.
- (c) Pada tanggal 28 Mei 2019, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat dengan PT Mirah Ganal Energi dengan komitmen untuk memasok kondensat *un-lifted* oleh PT Kimia Yasa hingga 2021 beserta seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan sampai masa kontrak PSC berakhir, dalam kondisi sebagaimana adanya. Perjanjian ini akan berakhir pada akhir masa kontrak PSC pada Desember 2023.
- (d) Pada tanggal 17 Juni 2019, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Mei 2019 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 400.000 barel yang terdiri dari 200.000 barel bagian MEPTS dan 200.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL").

- (a) On July 15, 2014, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Kimia Yasa with commitment to supply all condensate produces from Karendan under 'as is' condition. This agreement is valid until December 20, 2020.
- (b) On 2017, Medco Energi Sampang Pty Ltd, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero) with commitment to supply all condensate produces from Sampang under 'as is' condition. This agreement is valid until 2021.
- (c) On May 28, 2019, Ophir Indonesia Bangkanai Limited, wholly-owned indirect subsidiary, signed Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Mirah Ganal Energi with commitment to supply un-lifted condensate volume by PT Kimia Yasa until 2021 and all condensate produced from Kerendan until end of PSC, under 'as is' condition. This agreement will end until end of PSC in December 2023.
- (d) On June 17, 2019, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), a Subsidiary, signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until May 31, 2019 or may be terminated by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 400,000 barrels consist of 200,000 barrels of MEPTS' portion and 200,000 barrels of Tomori E&P Limited's ("TEL") portion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

vi. Perjanjian Jual Beli Kondensat (lanjutan)

vi. Condensate Sales and Purchase Agreement (continued)

Pada tanggal 9 Oktober 2019, MEPTS menandatangani Amandemen Perjanjian Jual Beli Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini diperpanjang menjadi sampai dengan 31 Desember 2019. Jumlah kontrak perjanjian ini berubah menjadi 220.000 barel bagian MEPTS dan 220.000 barel bagian TEL untuk periode Juli sampai dengan Desember 2019.

On October 9, 2019, MEPTS signed Amendment of Senoro Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement is extended to December 31, 2019. The total contract quantity of this agreement has changed to 220,000 barrels of MEPTS' portion and 220,000 barrels of TEL's portion for the period of July until December 2019.

(e) Pada tanggal 23 Juli 2019, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Arun dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan tanggal 31 Desember 2020 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Total jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 955.000 barel.

(e) On July 23, 2019, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, signed the Arun Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until December 31, 2020 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 955,000 barrels.

(f) Pada bulan Maret 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), Entitas Anak, menandatangani Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro dengan PT Pertamina (Persero). Perjanjian ini efektif sampai dengan 31 Desember 2022 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak. Jumlah kontrak perjanjian ini adalah sekitar 800.000 barel per tahun yang terdiri dari 400.000 barel bagian MEPTS dan 400.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL").

(f) In March 2020, PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS"), a Subsidiary, signed the Senoro Condensate Sales and Purchase Agreement with PT Pertamina (Persero). This agreement effective until December 31, 2022 or may be terminated by mutually agreed in writing among the parties. The total contract quantity of this agreement is approximately 800,000 barrels per year consist of 400,000 barrels of MEPTS' portion and 400,000 barrels of Tomori E&P Limited's ("TEL") portion.

vii. Perpanjangan PSC

vii. Extension of PSC

(a) Pada bulan November 2018, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Blok Tarakan dalam bentuk Kontrak *Gross Split*. Kontrak baru dengan metode *gross split* ini akan berlaku efektif pada tanggal 14 Januari 2022 untuk jangka waktu 20 tahun dengan nilai komitmen sebesar AS\$35,5 juta. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

(a) In November 2018, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of Tarakan Block in the form of *Gross Split Contract*. The *gross split* scheme will be applied to new contracts effective on January 14, 2022 for 20 years with commitment value of US\$35.5 million. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

vii. Perpanjangan PSC (lanjutan)

vii. Extension of PSC (continued)

(b) Pada tanggal 14 Januari 2019, Pemerintah Republik Indonesia melalui Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 09 K/10/MEM/2019 memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok Rimau. Kontrak baru dengan metode gross split ini akan berlaku efektif pada tanggal 22 April 2023 untuk jangka waktu 20 tahun. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

(b) On January 14, 2019, the Government of Indonesia through Decree No. 09 K/10/MEM/2019 from the Ministry of Energy and Mineral Resources' approved the extension of Production Sharing Contract for Rimau Block Area. The gross split scheme will be applied to new contracts effectively on April 22, 2023 for 20 years. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.

viii. Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P Natuna Ltd

viii. Joint Operating Agreement of Medco E & P Natuna Ltd

Pada tanggal 1 Februari 2007, sebagai pemilik hak partisipasi di PSC Blok B Laut Natuna Selatan ("PSC"), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (sekarang menjadi Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN") sebagai pemiliki 40% hak partisipasi dan juga sebagai operator, (ii) Inpex Natuna Ltd. (yang sebelumnya telah berubah nama menjadi Medco South Natuna Sea Ltd) sebagai pemiliki hak partisipasi sebesar 35% yang baru saja mengalihkan seluruh hak partisipasinya kepada PT Medco Daya Natuna, dan (iii) Chevron South Natuna B Inc. (sekarang menjadi Prime Natuna Inc.) sebagai pemiliki hak partisipasi sebesar 25% ("Para Pihak") mengadakan Perjanjian Operasi Bersama ("JOA") untuk mengatur hak dan kewajiban Para Pihak atas kegiatannya di wilayah kerja PSC. Perjanjian ini menggantikan JOA tertanggal 22 Mei 1969 dan akan terus berlaku sampai diakhiri dengan persetujuan Para Pihak atau satu pihak dari semua kepentingan untuk seluruh atau sebagian dari wilayah kerja, atau ketika berakhirnya kontrak. Berdasarkan JOA, operator berhak membebankan kepada *Joint Account* semua biaya-biaya terkait jasa oleh induk perusahaan operator. Non-operator harus membayar kepada operator atas biaya *overhead* induk perusahaan operator.

On February 1, 2007, as the owner of the participating interest in South Natuna Sea Block B PSC ("PSC"), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (now known as Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN") as the owner of 40% participating interest and also as the operator, (ii) Inpex Natuna, Ltd. (previously has changed its name to Medco South Natuna Sea Ltd) as the owner of 35% participating interest which recently has assigned its whole participating interest to PT Medco Daya Natuna, and (iii) Chevron South Natuna B Inc. (now known as Prime Natuna Inc) as the owner of 25% participating interest (the "Parties") entered into a Joint Operating Agreement ("JOA") to define their respective rights and obligations with respect to their operations under the PSC. This agreement shall supersede the JOA dated May 22, 1969 and shall continue in effect until terminated by consent of the Parties or the vesting in one Party of all interests as to the whole or any portion of the Contract area, or on expiration of the Contract. Based on the JOA, the Operator shall charge to the Joint Account all charges for service rendered by the Corporate Parent of the operator. The non-operator shall also pay to the operator parent company overhead.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**47. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**47. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

c. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

c. Other Agreements (continued)

**viii. Perjanjian Operasi Bersama Medco E & P
Natuna Ltd (lanjutan)**

**viii. Joint Operating Agreement of Medco
E & P Natuna Ltd (continued)**

Pada tanggal 15 Januari 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (sekarang menjadi Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN"), Premier Oil Natuna Sea Limited (sekarang Premier Oil Natuna Sea B.V., "Premier Oil") dan Gulf Resources (Kakap) Ltd. (sekarang Star Energy (Kakap) Ltd., "Star Energy") sebagai "Grup PSC" dengan persetujuan Pertamina, mengadakan Perjanjian *West Natuna Transportation System Joint Venture* ("JV WNTS"). Grup PSC bermaksud untuk membangun dan mengoperasikan Sistem Pipa Natuna Barat, Jaringan SembGas dan Fasilitas Penerima, dan bermaksud untuk menggunakan sistem tersebut untuk mengangkut dan/atau mengantarkan kembali gas selain gas yang dimaksud dalam Perjanjian Penjualan Gas (antara Pertamina dan SembCorp Gas Pte Ltd). Perjanjian ini berlaku sampai dengan semua Grup PSC, dalam kapasitasnya sebagai anggota dari Grup JV WNTS menarik diri dari perjanjian ini.

On January 15, 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (now known as Medco E & P Natuna Ltd, "MEPN"), Premier Oil Natuna Sea Limited (now known as Premier Oil Natuna Sea B.V., "Premier Oil") and Gulf Resources (Kakap) Ltd (now known as Star Energy (Kakap) Ltd., "Star Energy") as "PSC Group" with the consent and concurrence of Pertamina, entered into West Natuna Transportation System Joint Venture ("WNTS JV") Agreement. The PSC Group wish to provide for the ownership construction and operation of the West Natuna Pipeline System, SembGas Line and the Receiving Facilities also to use the System for the transporting and/or redelivery of Gas other than pursuant to the Gas Sales Agreement (between Pertamina and SembCorp Gas Pte Ltd). This agreement shall remain in full force and full effect until all the PSC group, each in its capacity as a member of the WNTS JV Group, have withdrawn from this agreement.

Pada tanggal 31 Oktober 2008, MEPN, Star Energy dan Premier Oil ("Grup PSC") dengan persetujuan BPMIGAS (sekarang SKK Migas), mengadakan Perjanjian Pengangkutan GSA2 atau GSA2 TA, dimana GSA2 merupakan perjanjian antara Premier Oil dengan SembCorp Gas Pte Ltd ("SembGas"). Grup PSC telah mendapat izin dari SembGas untuk menggunakan Jalur SembGas untuk pengangkutan gas GSA2 dan dalam kapasitasnya sebagai anggota JV WNTS, mendapatkan izin penggunaan Fasilitas Penerima yang memungkinkan pengantaran gas GSA2 pada titik penyerahan.

On October 31, 2008, MEPN, Star Energy and Premier Oil (The "PSC Group") together with the consent and concurrence of BPMIGAS (now SKK Migas) entered into GSA2 Transportation Agreement or The GSA2 TA, GSA2 shall mean the Agreement between Premier Oil and SembCorp Gas Pte Ltd ("SembGas"). The PSC Group has been granted by SembGas, the right to use the SembGas Line for transportation of Gas for delivery under GSA2 and has granted in favor of the WNTS JV Group a license of the Receiving Facilities to enable the delivery of GSA2 gas at delivery point.

Sesuai dengan haknya sebagai anggota JV WNTS, Grup PSC memiliki hak untuk menggunakan sistem pengangkutan dan/atau penyerahan gas selain dari WNG Gas (Perjanjian antara anggota JV WNTS), dan dengan ini menyetujui untuk menyediakan jasa pengangkutan gas kepada Kelompok Penyedia GSA2. Perjanjian ini berakhir pada tanggal 14 Juli 2028.

Pursuant to their right under the WNTS JV agreement, PSC Group has the right to use the System for the transportation and/or delivery of Gas other than WNG Gas (Agreement between WNTS JV Parties), and agrees to provide gas transportation services to the GSA2 Supply Group. This agreement shall end on July 14, 2028.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Gugatan Hukum dengan Prawito Tien

Prawito Tien selaku kurator dari PT Saptasarana Personaprima (Sapta) yang telah dinyatakan pailit, mengajukan gugatan terhadap Conoco Phillips (Ramba) Ltd ("CPRL") di Pengadilan Negeri Jakarta Pusat ("Pengadilan") terkait dengan pengakhiran kontrak *drilling* antara CPRL dengan Sapta. Berdasarkan putusan akhir Mahkamah Agung, CPRL dijatuhi hukuman untuk membayar tuntutan sebesar AS\$27 juta. Pada saat proses pengadilan, CPRL telah dijual kepada Elnusa Tristar Ramba Ltd. Pengadilan memutuskan untuk melakukan pemblokiran atas rekening Conoco Phillips Inc Ltd ("CIIL") sebagai eksekusi dari putusan terakhir. Sebagai pihak yang tidak berkaitan dengan kasus ini, CIIL pun mengajukan keberatan kepada pengadilan pada tanggal 14 Juli 2015. Pada tanggal 28 Juli 2016, pengadilan menolak keberatan dari CIIL dan memutuskan bahwa CPRL dan CIIL adalah entitas yang sama. Pada tanggal 25 Oktober 2016, CIIL mengajukan nota banding sebagai tanggapan atas putusan pengadilan.

Pada tanggal 4 September 2017, CIIL telah menerima pemberitahuan bahwa Pengadilan Tinggi telah menguatkan keputusan Pengadilan. Oleh karena itu pada tanggal 28 September 2017, CIIL mengajukan memorandum kasasi atas putusan banding ke Mahkamah Agung. Dikarenakan proses litigasi terjadi sebelum akuisisi CIIL oleh Grup, proses litigasi diambil oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CIIL dari kasus tersebut.

48. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Legal Claim of Prawito Tien

Prawito Tien as the curator of PT Saptasarana Personaprima (Sapta) who has been declared bankrupt, sued Conoco Phillips (Ramba) Ltd. ("CPRL") at Central Jakarta District Court ("Court") associated with contract termination between CPRL and Sapta. Based on the final decision from the Supreme Court over this case, the Court punished CPRL to pay Prawito Tien's claim for US\$27 million. CPRL has been sold to Elnusa Tristar Ramba Ltd during the court process. The court blocked Conoco Phillips Inc Ltd ("CIIL") bank account as the execution of the final decision on the case. As a party that is not related to the case, CIIL submitted a rebuttal to the court on July 14, 2015. On July 28, 2016, the Court denied CIIL's third party rebuttal and made a conclusion that CPRL and CIIL are the same entity. On October 25, 2016, CIIL has submitted the memorandum of appeal to the court decision.

On September 4, 2017, CIIL has received a letter informing that the High Court restated the decision of the District Court. However, on September 28, 2017, CIIL has filed memorandum of cassation to the Supreme Court. Since the litigation proceeding specified above occurred prior to the acquisition of CIIL by the Group, the litigation process is assumed by ConocoPhillips. As part of the sales agreement, ConocoPhillips Holding Limited absolved CIIL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

ii. Arbitrase dengan Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") adalah mantan karyawan CILIL yang telah melakukan pelanggaran terkait "Company Collective Labor Agreement". Pada saat pemutusan hubungan kerja, DK masih memiliki kewajiban kompensasi terhadap CILIL sebesar Rp375.313.440 terkait pinjaman kepemilikan rumah dan DK menolak melakukan pembayaran tersebut. Pada tanggal 26 September 2016 CILIL melakukan arbitrase melalui Badan Arbitrase Nasional Indonesia ("BANI") untuk melawan DK. Pada tanggal 23 Oktober 2017 BANI mengeluarkan putusan yang memihak pada CILIL.

DK mengajukan gugatan pembatalan putusan BANI di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. DK mengklaim bahwa putusan BANI harus dibatalkan karena proses arbitrase tidak dilakukan dalam Bahasa Inggris seperti yang ditentukan di dalam Perjanjian Pinjaman dan Perjanjian Pinjaman tidak sah karena ketentuan di dalam perjanjian tersebut diubah tanpa persetujuan DK. Sidang gugatan pembatalan telah berjalan dan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan telah mengeluarkan putusan di 2018 yang menyatakan bahwa Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tidak berwenang untuk mengadili gugatan DK dan menghukum DK untuk membayar biaya perkara.

Dikarenakan proses litigasi terjadi sebelum akuisisi CILIL oleh Grup, proses litigasi ditanggung oleh ConocoPhillips. Sebagai bagian dari perjanjian penjualan, ConocoPhillips Holding Limited membebaskan CILIL dari kasus tersebut.

48. CONTINGENCIES (continued)

ii. Arbitration against Dahyar Kiatmaja

Dahyar Kiatmaja ("DK") was former CILIL employee who was laid off due to violation of the "Company Collective Labor Agreement". At the time of termination, DK still has pending compensation obligation to CILIL in the amount of Rp375,313,440 related to the housing loan and DK rejected to pay such amount. On September 26, 2016, CILIL submitted arbitration claim through the Indonesia National Board of Arbitration ("BANI") against DK. On October 23, 2017, BANI issued its decision in CILIL's favor.

DK filed a lawsuit for the cancellation of the verdict of BANI in the South Jakarta District Court. DK claims that BANI's verdict must be declared void as the arbitration process was not conducted in English as stipulated in the Loan Agreement and the Loan Agreement is not valid due to an amendment provision without DK's consent. Hearing has been conducted and the South Jakarta District Court has issued a verdict in 2018 stating that the South Jakarta District Court has no competency to prosecute DK's lawsuit and ordered DK to pay the court fee.

Since the litigation proceeding specified above occurred prior to the acquisition of CILIL by the Group, the litigation process is assumed by ConocoPhillips. As part of the sales agreement, ConocoPhillips Holding Limited absolved CILIL from this case.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- iii. Sengketa antara Medco Energi US LLC dengan the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR")

Pada tanggal 5 Januari 2017, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Energi US LLC ("MEUS") mengajukan permohonan banding atas permintaan pembayaran dari ONRR sejumlah AS\$384.500, terkait dengan biaya pemeriksaan tahun 2017 untuk instalasi lepas pantai milik MEUS di Teluk Mexico.

Pada tanggal 29 Januari 2018, MEUS menerima permintaan pembayaran terkait biaya pemeriksaan tahun 2018 sejumlah AS\$378.000 dari ONRR.

Permohonan banding ke ONRR untuk tahun 2017 dan 2018 (konsolidasian) statusnya masih ditunda dikarenakan Dewan ONRR masih belum mengeluarkan suatu tindakan apapun. Di samping itu, jumlah terutang yang masih tertanggung terkait dengan tagihan pemeriksaan tahunan tersebut, telah dicatat dan diakui seluruhnya di dalam laporan keuangan konsolidasian.

Selanjutnya, pada bulan Februari 2019, MEUS menandatangani penilaian jual beli aset dengan Sanare Energy Partners LLC, mencakup biaya pemeriksaan ONRR di atas (Catatan 38).

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- iii. Dispute of Medco Energi US LLC against the United States Department of Interior Office of Natural Resources Revenue ("ONRR")

On January 5, 2017, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MEUS") appealed a demand for payment from ONRR amounting to US\$384,500, relating to 2017 annual inspection fees for the offshore installations of MEUS in the Gulf of Mexico.

On January 29, 2018, MEUS received a Demand for Payment of 2018 annual inspection fees amounting to US\$378,000 from the ONRR.

The ONRR appeals for 2017 and 2018 (as consolidated) are still pending due to the ONRR Appeals Board has not taken any action to date. Meanwhile, suspension of the amounts due under the annual inspection invoices, which amounts have been fully recorded and provided for the consolidated financial statements.

Subsequently, in February 2019, MEUS entered into asset and purchase agreement with Sanare Energy Partners LLC, covering the above mentioned ONRR fees (Note 38).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- iv. Gugatan Hukum Medco US LLC dengan Northstar Offshore Group ("Northstar")

Pada tanggal 31 Januari 2018, Perusahaan melalui entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Energi US LLC ("MEUS") mengajukan klaim biaya administrasi terhadap Northstar atas bagian proporsional mereka atas biaya pembongkaran East Cameron sejumlah AS\$1,65 juta yang ditujukan kepada US Bankruptcy Court of Houston Division, di Distrik Texas.

Klaim administratif terhadap Northstar masih berjalan dan diperpanjang hingga 30 Juni 2020. Dikarenakan besarnya jumlah dari klaim dan minimnya dana di objek kepailitan, kemungkinan penggantian rugi dari klaim tersebut berpeluang rendah.

- v. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited

Pada tanggal 23 Januari 2018, Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") menerima pemberitahuan dari Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI) tertanggal 8 Januari 2018 yang diajukan oleh Essar Oilfields Services Limited (Essar) sebagai Pemohon melalui kuasa hukumnya.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- iv. Legal Claim of Medco Energi US LLC against Northstar Offshore Group ("Northstar")

On January 31, 2018, the Company through its wholly-owned subsidiary, Medco Energi US LLC ("MEUS") filed an administrative expense claim against Northstar for their proportionate share of the East Cameron decommissioning costs amounting to US\$1.65 million, in the US Bankruptcy Court of Houston Division, Texas District.

The administrative claim against Northstar is still in process and has been extended until June 30, 2020, due to the size of the claim and the minimal funds in the bankrupt estate. It is unlikely that a substantial recovery will result from the disposition of the claim.

- v. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited

On January 23, 2018, Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") received notice from Indonesian National Board of Arbitration (BANI) dated January 8, 2018 filed by Essar Oilfields Services Limited (Essar) as the Claimant through its attorney.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited (lanjutan)

Sengketa ini muncul dari kontrak *Semi-Submersible Drilling Rig*. MEPN berkontrak pada tahun 2011-2014 dengan konsorsium (i) Essar Oilfield Services Limited dan (ii) PT Harmoni Drilling Services, untuk penggunaan *rig* pengeboran *semi-submersible* Essar Wild Cat untuk operasi pengeboran Blok B. Dalam Klaim Arbitrase tanggal 8 Januari 2018, Pemohon mengindikasikan telah menderita kerugian dan hilangnya keuntungan setara dengan pendapatan yang dapat dihasilkan sebesar AS\$15.960.000, ditambah bunga yang akan berjalan pada tingkat 5% per tahun dihitung setiap kuartal.

Pemohon membuat perubahan yang sangat signifikan terhadap Klaim Arbitrase, termasuk nilai dari ganti kerugian sebesar AS\$25.650.000, atau alternatif senilai AS\$18.240.000, atau alternatif senilai AS\$15.960.000. Menurut Termohon, hal ini bertentangan dengan hukum dan ketentuan yang berlaku di Indonesia. Namun Majelis Arbitrase memutuskan untuk menerima perubahan atas Klaim Arbitrase dan memberikan kesempatan kepada Termohon untuk mengajukan perbaikan Tanggapan atas Klaim Arbitrase.

Berdasarkan perubahan dari nilai Klaim Arbitrase tersebut, Majelis Arbitrase menentukan kepada Pemohon untuk segera membayar tambahan biaya arbitrase kepada BANI dan menentukan kepada Termohon untuk mempersiapkan perbaikan Tanggapan atas Klaim Arbitrase selambat-lambatnya 11 Januari 2019.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited (continued)

The dispute has arisen from a contract of Semi-Submersible Drilling Rig. MEPN has been involved in a contract in the years of 2011-2014 with the consortium of (i) Essar Oilfield Services Limited and (ii) PT Harmoni Drilling Services, for the use of the Essar Wild Cat semi-submersible drilling rig for Block B Drilling operations. In its Arbitration Claim dated January 8, 2018, the Claimant indicates that it has suffered loss of profit which it would have enjoyed equivalent to US\$15,960,000, with interest which shall accrue at the rate of 5% per annum calculated quarterly.

The Claimant made significant changes to its Arbitration Claim, including the amount of damages in the sum of US\$25,650,000, alternatively US\$18,240,000, alternatively US\$15,960,000. The Respondent is of the opinion that this is contrary to the prevailing laws and regulations in Indonesia. However, the Arbitral Tribunal decided to accept amendment to Arbitration Claim and provide the Respondent with an opportunity to submit amended Response to Arbitration Claim.

Based on the amendment of the amount of Arbitration Claim, the Arbitration Tribunal has ordered to the Claimant to pay immediately the additional arbitration cost to BANI, and ordered to the Respondent to submit the amended Response to Arbitration Claim until January 11, 2019 at the latest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Klaim Arbitrase dari Essar Oilfields Services Limited (lanjutan)

Jika Pemohon tidak memenuhi kewajiban pembayaran bagian Termohon sampai waktu yang dianggap cukup oleh BANI, Pemohon akan dianggap tidak kompeten dan Klaim Arbitrase dapat dibatalkan.

Pada tanggal 11 Januari 2019, Termohon telah memasukan perbaikan Tanggapan dan diinformasikan Pemohon telah melakukan pembayaran atas biaya tambahan arbitrase BANI.

Pada tanggal 11 November 2019, Majelis Arbitrase membacakan putusnya dihadapan para Pemohon dan Termohon. Hasil dari putusan tersebut menyatakan bahwa tuntutan Pemohon tidak dapat diterima dikarenakan PT Harmoni Drilling Services sebagai anggota konsorsium tidak mengajukan klaimnya dengan demikian para pihak dinyatakan tidak lengkap. Grup telah menerima salinan keputusan dari BANI tanggal 10 Januari 2020 yang telah diregistrasi di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan dengan nomor registrasi 27/ARB/HKM/2019.PN.JKT.SEL.

vi. Gugatan Hukum Samsul Bahri selaku Ketua Kelompok Hareuta Tani ("Hareuta Tani")

Pada tanggal 27 Februari 2018, Samsul Bahri selaku ketua Kelompok Hareuta Tani mengajukan gugatan hukum melalui kuasa hukumnya yang diajukan ke Pengadilan Negeri Idi terhadap Kantor PT Medco E & P Malaka ("MEPM"). Surat gugatan tersebut ditujukan kepada Presiden Direktur MEPM.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Arbitration Claim of Essar Oilfields Services Limited (continued)

If the Claimant fails to fulfil the obligation of the Respondent to pay its portion of the cost until a period of time is considered sufficient by BANI, the Claimant will be deemed incompetent and the arbitration claim may be cancelled.

On January 11, 2019, the Respondent has submitted the amended Response, and it was informed that the Claimant has paid the additional arbitration cost to BANI.

On November 11, 2019, the Arbitration Tribunal reads its decision in front of the Claimant and the Respondent. The results of the decision stated that the Claimant's demand could not be accepted because PT Harmoni Drilling Services as a member of the consortium was not asked to claim, thus, the parties claimed were incomplete. The Group has received the copy of such decision from BANI dated January 10, 2020 which was already registered in South Jakarta District Court under register number 27/ARB/HKM/2019.PN.JKT.SEL.

vi. Lawsuit from Samsul Bahri as Head of Hareuta Tani ("Hareuta Tani")

On February 27, 2018, Samsul Bahri acting as head of Hareuta Tani Group filed a lawsuit through its attorney which was submitted to the Idi District Court against PT Medco E & P Malaka's ("MEPM"). The lawsuit was addressed to President Director of MEPM.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- vi. Gugatan Hukum Samsul Bahri selaku Ketua Kelompok Hareuta Tani ("Hareuta Tani") (lanjutan)

Gugatan yang diajukan oleh Kelompok Hareuta Tani terkait dengan permintaan ganti rugi terhadap bibit tanaman sebanyak 85.667 batang/polibag beserta bangunan fisik sarana pendukung yang berlokasi di Desa Blang Nisam, Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur yang dianggap telah dirusak dan dihilangkan oleh MEPM. Kelompok Hareuta Tani menuntut MEPM untuk membayar kerugian materil sebesar Rp13.554.151.000.

Sidang pertama pada tanggal 4 April 2018 dihadiri oleh MEPM yang dimulai dengan rencana pelaksanaan mediasi antara MEPM dengan Kelompok Hareuta Tani. Pada tanggal 16 April 2018, telah dilakukan proses mediasi pertama antara Kelompok Hareuta Tani dengan MEPM. Namun proses mediasi ini gagal dilaksanakan dikarenakan Kelompok Hareuta Tani tetap pada gugatannya. Pada tanggal 21 Mei 2018, MEPM mengajukan eksepsi dan memberikan jawaban atas gugatan yang diajukan. Majelis Hakim Pengadilan Negeri Idi mengeluarkan putusan No.03/PDT.G/2018/PN-IDI tanggal 5 Oktober 2018 yang menyatakan menolak seluruh eksepsi Tergugat, menolak seluruh gugatan Penggugat, dan menghukum Penggugat untuk membayar biaya perkara ini sebesar Rp1.084.000.

Putusan Pengadilan Negeri Idi telah diterima. Kelompok Hareuta Tani mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi. Memori Banding diterima pada 22 Desember 2018. MEPM telah mengajukan Memorandum Kontra Banding pada tanggal 21 Januari 2019.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat walaupun sekarang berada di tingkat banding Pengadilan Tinggi Banda Aceh, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- vi. Lawsuit from Samsul Bahri as Head of Hareuta Tani ("Hareuta Tani") (continued)

The lawsuit filed by the Hareuta Tani Group is related to the demand for compensation of the plant seeds as much as 85,667 stems/polybag along with the building of supporting facilities located in Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, which was deemed to have been tampered with and displaced by MEPM. Hareuta Tani Group demanded that MEPM to pay a material loss of Rp13,554,151,000.

The first hearing was held on April 4, 2018 which was attended by MEPM and commenced with a mediation plan between MEPM with Hareuta Tani Group. On April 16, 2018, Hareuta Tani Group and MEPM have done the first mediation. However, the mediation failed since the Hareuta Tani Group insisted on their lawsuit. On May 21, 2018, MEPM requested exceptions and answered the lawsuit that has been filled by the plaintiff. The panel of judges of Idi District Court issued civil verdict No.03/PDT.G/2018/PN-IDI dated October 5, 2018 to reject all Defendant's exceptions, rejected all Plaintiff's claims, and punished the Plaintiff to pay the court fee which amounted to Rp1,084,000.

The Idi District Court verdict has been received. Hareuta Tani Group submitted an appeal to High Court. The Appeal Memorandum was received on December 22, 2018. MEPM has submitted Contra Memorandum Appeal on January 21, 2019.

The Group is of the opinion that such claim does not have strong legal basis even though it is now at appeal at Banda Aceh High Court, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vii. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Khairil Anwar ("KA") telah mengklaim pada tahun 2017 bahwa karena kegiatan Medco E & P Malaka ("MEPM") dari konstruksi CPP Blok A, tanah yang dimiliki oleh Khairil Anwar telah mengalami kerusakan dan menyebabkan kerusakan pada tanaman. Pada tahun 2017, upaya penyelesaian dan rencana kompensasi untuk pemilik tanah dengan nilai Rp100.042.000 telah dibuat, namun upaya tersebut tidak dilanjutkan karena KA merasa bahwa nilai penggantian tidak sesuai.

Pada akhir 2017, MEPM menerima surat panggilan dari Kuasa Hukum KA yang meminta kompensasi sejumlah Rp2.826.360.000. Beberapa diskusi dan pertemuan telah dilakukan antara MEPM dan pengacara KA dan MEPM telah menyatakan bahwa kompensasi harus sesuai dengan pedoman yang dikeluarkan oleh keputusan Bupati dan peraturan yang berlaku dan tidak dapat memberikan penggantian sesuai permintaan.

Pada tanggal 28 Agustus 2018, Khairil Anwar (Penggugat) melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan terhadap MEPM (Tergugat I) dan SKK Migas (Tergugat II) kepada Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. Gugatan yang diajukan oleh Khairil Anwar terkait dengan permintaan ganti rugi atas pembangunan gorong-gorong yang menyebabkan air/cairan kotor/ limbah terkait pembangunan fasilitas pengelolaan gas Blok A mengarah langsung ke lahan Penggugat yang terletak di Dusun TB.IV, Desa Gempong Blang Nisam, Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur, yang mengakibatkan kerusakan tanah serta tanaman Penggugat.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vii. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Khairil Anwar ("KA") has claimed in 2017 that due to Block A CPP construction activities of Medco E & P Malaka ("MEPM"), the land owned by Khairil Anwar has suffered damage and caused damage to the plants. In 2017, settlement efforts and compensation plans for landowners with a value of Rp100,042,000 have been made, however the efforts were not continued because the KA felt that the replacement value was not appropriate.

In late 2017, MEPM received a summon letter from KA's attorney that request a compensation in the amount of Rp2,826,360,000. Several discussions and meetings have been conducted between MEPM and KA attorney and MEPM has stated that the compensation shall be in accordance with the guidance issued by Regent's decree and prevailing regulation and MEPM cannot provide reimbursement as requested.

On August 28, 2018, Khairil Anwar (Plaintiff), through his attorney filed a lawsuit against MEPM (Defendant I) and SKK Migas (Defendant II) to South Jakarta District Court. The lawsuit filed by Khairil Anwar is related to the demand for compensation for construction of tunnel which leads the water/ dirty liquid/ waste from construction of gas production facilities of Block A directly to the Plaintiff's land in Dusun TB.IV, Gempong Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, resulting in damages to Plaintiff's land and plants.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- vii. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Pada 29 Oktober 2019, Majelis Pengadilan Negeri Jakarta Selatan yang memeriksa dan mengadili Perkara telah membacakan putusan yang pada intinya menyatakan Gugatan Penggugat tidak dapat diterima. Hingga tenggat waktu yang diatur dalam undang-undang, Penggugat tidak mengajukan upaya Banding dan oleh karenanya putusan Perkara telah berkekuatan hukum tetap.

Pada 15 Januari 2020, KA memulai gugatan serupa tetapi kali ini KA memasukkan Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA") sebagai Tergugat Ketiga.

Saat ini, gugatan ini sedang dalam pemeriksaan dan sidang berikutnya akan diadakan pada tanggal 15 Juni 2020 dengan agenda verifikasi semua legalitas Tergugat, pengajuan eksepsi, dan tanggapan oleh Tergugat.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

- viii. Klaim Arbitrase dari Bamber Navigation Inc

Pada 4 September 2018, Bamber Navigation Inc. (Pemohon) telah mengajukan permohonan arbitrase kepada Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") di London Court International Arbitration (LCIA) (disebut sebagai Tribunal). Perselisihan timbul dari kontrak *Time Charter Party* (Kontrak) antara MEPN dengan Pemohon dan PT Tasikmadu sebagai agen. MEPN telah terlibat dalam Kontrak sejak tahun 1992, dan pada tahun 2017 MEPN telah memutuskan untuk tidak memperpanjang Kontrak lebih lanjut pada tahun 2018.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- vii. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

On October 29, 2019, the South Jakarta District Court that examined and judged the Case read out the verdict which basically stated that the Plaintiff's Claim could not be accepted. Until the deadline set out in the law, the Plaintiff did not submit any Appeal and therefore the Case's decision was legally binding.

Subsequently, on January 15, 2020, KA initiated a similar lawsuit but this time, KA included Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA") as the Third Defendant.

This lawsuit is currently on case examination and the next court hearing will be held on June 15, 2020 with the agenda of verification of all the Defendants legality, submission of exception and counter response by the Defendants.

The Group is of the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

- viii. Arbitration Claim of Bamber Navigation Inc

On September 4, 2018, Bamber Navigation Inc (Claimant) has filed an arbitration notice to Medco E & P Natuna Ltd ("MEPN") in London Court International Arbitration (LCIA) (referred to as "Tribunal"). The dispute has arisen from a contract of *Time Charter Party* (the Contract) between MEPN and Claimant together with its agent namely PT Tasikmadu. MEPN has been involved in a Contract since 1992, and in 2017, MEPN has decided not to extend the Contract further in 2018.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

viii. Klaim Arbitrase dari Bamber Navigation Inc (lanjutan)

Awal perselisihan terkait dengan interpretasi Kontrak mengenai kepemilikan Turret dan kewajiban Pembersihan Tangki. Dari sudut pandang MEPN, sesuai ketentuan Kontrak, Turret adalah milik Kontraktor, dan karena MEPN mengembalikan Kapal dalam kondisi "as is", sesuai ketentuan Kontrak, MEPN tidak berkewajiban untuk melakukan Pembersihan Tangki. Pemohon mengklaim ganti rugi atas pelanggaran kontrak dan ganti rugi dari MEPN dengan jumlah klaim sebesar AS\$4.540.076 ditambah ganti rugi lebih lanjut sebesar AS\$1 juta.

Karena sifat dan arbitrase internasional, khususnya di bawah Peraturan LCIA, sidang prosedural dilakukan pada tanggal 5 Desember 2018 dan Pengadilan (arbiter tunggal) telah menyetujui pengajuan permohonan dilakukan dengan metode Memorial. Pada tanggal 4 Februari 2019 Pemohon telah menyerahkan pernyataan memorialnya. MEPN telah menyerahkan permohonan pembelaannya pada tanggal 1 April 2019.

Berdasarkan Putusan Akhir Sebagian yang dikeluarkan oleh Tribunal pada tanggal 29 April 2020, diputuskan bahwa MEPN bertanggung jawab untuk membayar AS\$2.660.678,70 kepada Pemohon dan Pemohon bertanggung jawab untuk membayar AS\$78.954,78. Putusan Akhir Sebagian bersifat sebagian karena belum termasuk biaya bunga dan hukum, yang mana akan ditangani dalam Putusan terpisah yang akan datang. Tingkat bunga kemungkinan berada di kisaran 5-7% dan estimasi kewajiban untuk biaya hukum berada di kisaran AS\$300.000 sampai dengan AS\$500.000.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

viii. Arbitration Claim of Bamber Navigation Inc (continued)

The dispute originated on the interpretation of the Contract related to the Turret ownership and the Tank Cleaning obligation. From the MEPN's point of view, as per Contract provisions, the Turret belongs to the Contractor, and due to MEPN return the Vessel in "as is" condition, as per Contract provisions, MEPN is not obligated to perform the Tank Cleaning. The Claimant claims damages for breach of contract and an indemnity from MEPN with total claims amount of US\$4,540,076 plus further indemnity of US\$1 million.

Due to the nature of international arbitration, particularly under LCIA Rules, a procedural hearing was conducted on December 5, 2018 and the Tribunal (sole arbiter) has agreed on a case Memorial submission. On February 4, 2019, Claimant has submitted its memorial statement. MEPN has already submitted its defence memorial statement on April 1, 2019.

Based on Partial Final Award issued by the Tribunal dated April 29, 2020, it was decided that MEPN was liable to pay US\$2,660,678.70 to the Claimant, and the Claimant is liable to pay US\$78,954.78 to MEPN. The Partial Final Award is "Partial" because it does not deal with interest and legal costs yet, which will be dealt with in a separate Award to come. The possible rate of the interest would be in range of 5-7% and the estimated liability for legal costs to be in region of US\$300,000 to US\$500,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

viii. Klaim Arbitrase dari Bamber Navigation Inc (lanjutan)

MEPN masih menunggu Putusan Akhir yang lengkap dan menunggu perintah eksekusi dari pengadilan terkait yang berwenang yang akan diajukan oleh Pemohon untuk melakukan pembayaran klaim tersebut yang mana sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, MEPN belum menerima surat keputusan yang telah ditandatangani.

ix. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung

Pada tanggal 2 Juni 2014, Hi. Suparto ("Penggugat") menggugat enam Tergugat termasuk JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Tergugat") di Pengadilan Negeri Luwuk.

Penggugat mengklaim bahwa para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum atas penjualan dan pembelian tanah di Luwuk yang menurut Penggugat adalah miliknya. Penggugat menuntut para Tergugat untuk membayar ganti rugi secara tanggung renteng sebesar Rp16.555.500.000.

Dalam Putusan Pengadilan Negeri Luwuk No. 36/PDT.G/2014/PN.LWK., tanggal 28 Mei 2015, telah diputuskan mengabulkan gugatan Penggugat untuk sebagian dan menyatakan tanah yang terletak di Desa Paisubololi, Kec. Batui Selatan, Kabupaten Banggai seluas kurang lebih 36.790m² adalah tanah milik Penggugat.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

viii. Arbitration Claim of Bamber Navigation Inc (continued)

MEPN is still awaiting for the full Final Award and the execution order from any related court submitted by the Claimant in order to pay those claims, which up to the completion date of these consolidated financial statements, have not yet been received by MEPN.

ix. Reconsideration of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court

On June 2, 2014, Hi. Suparto ("Plaintiff") filed a lawsuit against six Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Luwuk District Court.

The Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act on the sale and purchase of parcels of land in Luwuk which in the Plaintiff's opinion it is his land. The Plaintiff claimed the Defendants to pay jointly a compensation of Rp16,555,500,000.

In Luwuk District Court Decision No. 36/PDT.G/2014/PN.LWK, dated May 28, 2015, it has been decided to accept the Plaintiff's claim in part and declare the land located in the Village of Paisubololi, District of Batui Selatan, Regency of Banggai with an area of approximately 36,790m² is the land owned by the Plaintiff.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- ix. Peninjauan kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung (lanjutan)

Tergugat selanjutnya mengajukan upaya hukum Kasasi ke Mahkamah Agung Republik Indonesia dan dalam putusan Mahkamah Agung Republik Indonesia No. 3660K/PDT/2016 tanggal 22 Februari 2017, telah diputuskan bahwa Mahkamah Agung menolak seluruh gugatan dari Penggugat.

Penggugat mengajukan Peninjauan Kembali dengan No. 878/PK/PDT/2018 atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung Republik Indonesia di atas. Pada tanggal 23 Januari 2019, Mahkamah Agung telah menolak Peninjauan Kembali tersebut. Grup sudah menerima salinan putusan Peninjauan Kembali dari Mahkamah Agung atas kasus ini pada tanggal 8 Juli 2019.

Grup berpendapat bahwa terhadap putusan Peninjauan Kembali dari Hi. Suparto atas Putusan Kasasi Mahkamah Agung tidak memiliki upaya hukum lanjutan dan Hi. Suparto harus tunduk dan taat kepada Putusan Kasasi Mahkamah Agung tersebut, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- ix. Reconsideration of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court (continued)

The Defendant subsequently filed an appeal against the Supreme Court of the Republic of Indonesia and in the decision of the panel of judges of the Supreme Court No. 3660K/PDT/2016 dated February 22, 2017, it has been decided that the Supreme Court rejected all claims of the Plaintiff.

The Plaintiff submitted a Reconsideration No. 878/PK/PDT/2018 on Cassation Decision of the Supreme Court of the Republic of Indonesia. On January 23, 2019, Supreme Court has rejected the application of the reconsideration. The Group has received the copy of Supreme Court decision on this case on July 8, 2019.

The Group is of the opinion that the Reconsideration Decision of Hi. Suparto on the Cassation Decision of the Supreme Court has no other legal remedies and Hi. Suparto must obey the Cassation Decision of the Supreme Court, thus there is no provision for the lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

x. Gugatan Hukum dari Aries Poobos atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

Pada tanggal 5 Juli 2018, Aries Poobos ("Penggugat") mengajukan gugatan kepada 3 (tiga) Tergugat termasuk JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Tergugat") di Pengadilan Negeri Luwuk.

Penggugat mengklaim bahwa para Tergugat telah melakukan perbuatan melawan hukum karena telah menguasai dan menggusur hak milik tanah Penggugat. Penggugat menuntut para Tergugat untuk membayar ganti rugi sebesar Rp3.750.000.000. Pada tanggal 26 Februari 2019, Majelis Hakim Pengadilan Negeri Luwuk melalui putusannya No. 47/PDT.G/2018/PN.LWK., tanggal 26 Februari 2019, telah menolak gugatan yang diajukan oleh Penggugat. Grup sudah menerima Salinan putusan dari Pengadilan Negeri Luwuk tanggal 8 Juli 2019 atas kasus ini dan Penggugat tidak mengajukan banding atas putusan tersebut.

Grup berpendapat bahwa terhadap putusan yang sudah berkekuatan hukum tetap (*in krach*) tersebut tidak ada upaya hukum biasa lanjutan yang bisa dilakukan, sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

x. Lawsuit of Aries Poobos on the basis of Unlawful Act

On July 5, 2018, Aries Poobos ("Plaintiff") filed a lawsuit against 3 (three) Defendants including JOB Pertamina - Medco E & P Tomori Sulawesi ("Defendant") at the Luwuk District Court.

The Plaintiff claimed that the Defendants have committed an unlawful act due to controlling and evicting the Plaintiff's land rights. The Plaintiff was claiming the Defendants to pay jointly a compensation in the amount of Rp3,750,000,000. On February 26, 2019, the Panel of Judges at Luwuk District Court on its decision No. 47/PDT.G/2018/PN.LWK., dated February 26, 2019, has rejected the lawsuit by the Plaintiff. The Group has received a copy of Luwuk District Court decision on July 8, 2019 on this lawsuit and the Plaintiff has not filed an appeal upon the decision.

The Group is of the opinion that the Luwuk District Court decision is final (*in krach*), therefore, has no further common legal remedies and the Plaintiff must obey the Luwuk District Court decision, thus, there is no provision for the lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xi. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4

Pada Desember 2013, Moto Mabanga ("Penggugat"), mengajukan gugatan di pengadilan komersial Tanzania terhadap Ophir Energy Ltd, Ophir Services Pty Ltd dan B.G. Tanzania Limited ("Tergugat"), secara bersama dan terpisah. Penggugat, seorang pengusaha di Tanzania, mengklaim bahwa Ophir Tanzania salah menyajikan nilai Blok tersebut sebelum menghentikan perjanjian konsultasinya sesuai dengan pelepasan 5% sahamnya di Blok 1, 3 dan 4 yang terletak di lepas pantai Tanzania selatan, dengan imbalan pembayaran tunai sebesar AS\$7,5 juta. Pada tanggal 12 Februari 2018, pengadilan menolak gugatan itu. Penggugat diperintahkan untuk membayar biaya gugatan Tergugat. Penggugat kemudian mengajukan permohonan, dan memperoleh, pengajuan banding ke Pengadilan Banding terhadap keputusan Pengadilan Niaga. Banding diajukan, menjadi langkah pertama dalam proses banding, tetapi nota banding belum diajukan. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Penggugat belum mengajukan nota banding. Dengan demikian, tidak dilakukan pencadangan atas kewajiban yang timbul dalam laporan keuangan konsolidasian.

Pada tanggal 13 Mei 2019, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terhadap akuisisi Perusahaan atas Ophir berdasarkan *Commercial Case No. 43 Tahun 2019* dan, berdasarkan *Commercial Case No. 43 Tahun 2019* tersebut, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terkait dengan pembayaran Perusahaan atas akuisisi Ophir berdasarkan *Miscellaneous Commercial Application No. 85 Tahun 2019* kepada Commercial Court kepada Ophir Energy Limited ("Ophir") dan Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") secara bersama dan terpisah.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xi. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4

In December 2013, Moto Mabanga ("Plaintiff") filed a suit in the Tanzanian commercial court against Ophir Energy Ltd, Ophir Services Pty Ltd and B.G. Tanzania Limited ("Defendant"), jointly and severally. The Plaintiff, a Tanzanian businessman, claims Ophir Tanzania, misrepresented the value of the Blocks prior to agreeing the termination of his consultancy agreement pursuant to which he relinquished his 5% interest in Blocks 1, 3 and 4 situated offshore Southern Coast of Tanzania in return for a cash payment of US\$7.5 million. On February 12, 2018, the Court dismissed the suit. The Plaintiff was ordered to pay the Defendants' costs of the suit. The Plaintiff subsequently applied for, and obtained, leave to appeal to the Court of Appeal against the decision of the Commercial Court. A notice of Appeal was filed, being the first step in the appeal process, but the memorandum of appeal has yet to be lodged. Until the completion date of the consolidated financial statements, the Plaintiff has not yet filed for the memorandum of appeal. Accordingly, no provision for any liability has been made in the consolidated financial statements.

On May 13, 2019, the Plaintiff instituted *Injunctive relief* against The Company's acquisition of Ophir under *Commercial Case No. 43 of 2019* and, based on the *Commercial Case No. 43 of 2019*, the Plaintiff also applied for *Injunctive relief* relating to payment by the Company for acquisition of Ophir under *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019*, in the Commercial Court against Ophir Energy Limited ("Ophir") and Medco Energi Global Pte Limited ("MEG"), jointly and severally.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xi. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

Dalam gugatannya, Penggugat menyatakan bahwa Ophir dan MEG berkonspirasi, agar MEG dapat dengan curang mengakuisisi Ophir (termasuk hak partisipasi di Blok 1, 3, dan 4). Penggugat menyatakan bahwa akuisisi sebesar 20% dari blok oleh MEG adalah penipuan dan illegal. Ophir telah mengajukan *joint Written Statement of Defence*. Kasus ini masih berjalan untuk sidang selanjutnya yang ditunda ke tanggal 25 November 2019 lalu ditunda lagi ke tanggal 5 Maret 2020.

Pada sidang 5 Maret 2020, Permohonan No. 85 tahun 2019 yang diajukan oleh Moto Mabanga melawan Ophir, MEG dan Fair Competition Commission ("FCC") untuk putusan sementara dipanggil untuk sidang dengan agenda keberatan awal yang diajukan oleh FCC terhadap Permohonan tersebut. Sidang dilanjutkan tetapi dalam proses persidangan, Pemohon mencabut Permohonan. Alasan yang diberikan untuk pencabutan adalah bahwa Pemohon tidak lagi memerlukan salinan kinerja yang dilakukan oleh MEG kepada FCC dan bahwa selain masalah jaminan, Pemohon tidak memiliki masalah dengan FCC.

Menyusul pencabutan permohonan oleh Pemohon terhadap FCC, telah dilakukan sidang selanjutnya di tanggal 15 April 2020 untuk pemeriksaan substansi kasus. Pada sidang tersebut ditetapkan bahwa Moto Mabanga harus menyampaikan Perubahan *Commercial Case* No. 43 tahun 2019 di tanggal 30 April 2020. Sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Moto Mabanga belum menyampaikan Perubahan tersebut.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xi. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

In the suit, the Plaintiff alleges that Ophir and MEG conspired to have MEG fraudulently acquire Ophir's (including its interests in Blocks 1, 3 and 4). The Plaintiff declared that the intended acquisition of 20% interest of the Blocks by MEG was fraudulent and illegal. Ophir has filed a joint Written Statement of Defence. The case is still on going for the next hearing which was postponed to November 25, 2019 and then postponed again to March 5, 2020.

On March 5, 2020 hearing, the Commercial Application No. 85 of 2019 instituted by Moto Mabanga against Ophir, MEG and Fair Competition Commission ("FCC") for temporary injunction was called for hearing of the preliminary objections raised by FCC against the application. The hearing proceeded but in the course of the hearing the Applicant withdrew the application. The reason given for the withdrawal was that the Applicant no longer needed a copy of the performance undertaking given by MEG to FCC and that besides the issue of the guarantee, the Applicant had no issues with FCC.

Following the withdrawal of the application by the Applicant against FCC, further hearing has been held on April 15, 2020 to hear on the merits of case. On such hearing, it was ordered by the Court that Moto Mabanga shall submit Amendment of the Commercial Case No. 43 of 2019 to the Court on April 30, 2020. Up to the completion date of these consolidated financial statements, Moto Mabanga has not submitted the Amendment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigasi (lanjutan)

a. Litigations (continued)

- xi. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- xi. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

Lebih lanjut, pada tanggal 16 April 2020, di dalam sidang atas *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 tahun 2019, diputuskan bahwa Penggugat harus menyampaikan Perubahan terhadap *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 tahun 2019, di tanggal 29 April 2020 dikarenakan adanya perubahan atas *Commercial Case* No. 43 tahun 2019. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Moto Mabanga belum menyampaikan Perubahan tersebut.

Further, on April 16, 2020, in the hearing on *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 of 2019, it was ruled by the Court that the Plaintiff shall submit amendment of *Miscellaneous Commercial Application* No. 85 of 2019, on April 29, 2020 due to amendment to be made on *Commercial Case* No. 43 of 2019. Up to the completion date of these consolidated financial statements, Moto Mabanga has not submitted the Amendment.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, dan masih dalam proses persidangan, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

The Group is in the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, and still in the trial process, therefore, the no provision recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

- xii. Gugatan Hukum dari Arief Fauzi Nur atas dasar Perbuatan Melawan Hukum

- xii. Lawsuit from Arief Fauzi Nur on the basis of Unlawful Acts

PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") menerima surat klaim dari mantan karyawan Arief Fauzi Nur ("AFN") (diwakili oleh pengacaranya Kantor Hukum Dharmanusa) dengan klaim bahwa selama tahun-tahun layanan AFN ada beberapa pelanggaran hukum (terutama UU Ketenagakerjaan dan Hukum Serikat Buruh) dengan klaim utama adalah, bahwa perusahaan telah melakukan penugasan/rotasi/mekanisme pergeseran dan prosedur tersebut diduga AFN tidak sesuai dan tidak sesuai dengan hukum dan peraturan.

PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") received a claim letter from a former employee Arief Fauzi Nur ("AFN") (represented by his attorney Dharmanusa Law Office) with the claim that during AFN service years there are some breaches to the laws (especially Law of Manpower and Law of Labor Union) with the primary claim is, that company has been conducting the assignment/rotation/shifting mechanism and such procedures were alleged by AFN to be not in compliant and not in accordance to laws and regulations.

AFN mengklaim bahwa AFN menderita kerugian karena tindakan MEPI ini, dengan kerugian tidak langsung sebesar AS\$10 juta. Pertemuan telah dilakukan dengan pengacara AFN untuk membahas masalah ini pada tanggal 28 Juni 2018.

AFN has claimed that AFN suffered losses due to these actions of MEPI, with indirect loss of US\$10 million. A meeting has been conducted with AFN's attorney to discuss this matter on June 28, 2018.

Surat selanjutnya diterima oleh MEPI pada Agustus 2018 dan ditanggapi oleh MEPI yang menyatakan bahwa MEPI telah mematuhi hukum dan peraturan.

Another letter was received by MEPI in August 2018 and responded by MEPI stating that MEPI has complied with the laws and regulations.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xii. Gugatan Hukum dari Arief Fauzi Nur atas dasar Perbuatan Melawan Hukum (lanjutan)

AFN melalui Lembaga Bantuan Hukum Indonesia Raya, telah secara resmi mendaftarkan gugatan di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tanggal 21 November 2019 atas dasar tindakan melawan hukum. Total klaim terdiri dari kerugian material sebesar AS\$2.075.658 ditambah kerugian immaterial sebesar AS\$8 juta.

Saat ini, gugatan ini sedang dalam pemeriksaan kasus dan sidang berikutnya akan diadakan tanggal 3 Juni 2020 dengan agenda penyerahan tanggapan dari Tergugat.

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, oleh karena itu, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

- xiii. Gugatan Hukum dari PT Hago Iqur Energy

Pada 11 Desember 2018, PT Hago Iqur Energy sebagai Penggugat melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan terhadap Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd (secara bersamaan disebut "Grup") dan Niko (Neco) Ltd sebagai Tergugat dan Armada Geoventures Pte Ltd, Geodata Ventures Pte Ltd, Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral sebagai Turut-tergugat. Adapun gugatan yang diajukan adalah sebagai berikut:

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xii. Lawsuit from Arief Fauzi Nur on the basis of Unlawful Acts (continued)

AFN through Legal Aid Agencies Indonesia Raya, has formally registered a law suit in South Jakarta District Court dated November 21, 2019 on the basis of unlawful acts. The claim in total consist of material loss of US\$2,075,658 plus immaterial loss of US\$8 million.

This lawsuit is currently on case examination and the next court hearing will be held on June 3, 2020 with the agenda of submission of counter response by the Defendant.

The Group is of the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, therefore, no provision recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

- xiii. Lawsuit from PT Hago Iqur Energy

On December 11, 2018, PT Hago Iqur Energy as the Plaintiff filed a suit in the South Jakarta District Court against Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd (collectively referred to as "Group") and Niko (Neco) Ltd as the Defendants and Armada Geoventures Pte Ltd, Geodata Ventures Pte Ltd, Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral as the Co-defendant. Below is the claim:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

xiii. Gugatan Hukum dari PT Hago Iqur Energy (lanjutan)

- a. Perbuatan Melawan Hukum atas penggunaan data seismik 3D di Kofiau (2.248 km²), Halmahera-Kofiau (1.912 km²), dan West Papua IV (2.415 km²) sejak 3 Maret 2012;
- b. Grup untuk membayar biaya lisensi data dengan total AS\$9.862.500, dan
- c. Kerugian immaterial Rp100 milyar dan menetapkan sita jaminan aset Grup di Gedung Bursa Efek Indonesia lantai 15 #15-02 Tower II. Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (sebelumnya kantor Ophir).

Agenda sidang pada tanggal 5 Mei 2020 adalah untuk memeriksa kredensial dokumen asli tergugat. Dalam persidangan, karena situasi pandemik, Majelis Hakim menyetujui permintaan tersebut dan kemudian menunda sidang sampai 16 Juni 2020, dengan agenda yang sama, yaitu penyerahan balasan dari para tergugat dan memeriksa kredensial dokumen asli para Tergugat.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum dan proses persidangan masih dalam tahap awal sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

48. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

xiii. Lawsuit from PT Hago Iqur Energy (continued)

- a. The Tort of the 3D seismic data usage in Kofiau (2,248 km²), Halmahera-Kofiau (1,912 km²), and West Papua IV (2,415 km²) since March 3, 2012;
- b. Group to pay the data license fee in the amount of US\$9,862,500, and
- c. Immaterial loss in the amount of Rp100 billion and determine Group's asset at Indonesia Stock Exchange Building 15th floor #15-02 Tower II Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (Ophir's ex-office) as the security seizure.

The agenda on May 5, 2020 hearing is to check the credentials of the original documents of Defendants. In the hearing, due to the pandemic situation, the Panel of Judges approved the request and further adjourned the hearing until June 16, 2020, with the same agenda, i.e. submission of rejoinder from the Defendants and Co-defendants, and checking the credentials of the original documents of Defendants.

The Group states that such claim has no legal basis, and the hearing proceeding is still in the early stage, therefore, no provision has been made for this lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan mitra operasi bersama secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Klaim yang timbul dari audit tersebut dapat disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan, atau tidak disetujui oleh manajemen.

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 31 Desember 2019, temuan audit Pemerintah yang belum selesai terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* dari tahun 2011 sampai dengan 2018. Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan, dan oleh karena itu, tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A

Pada tanggal 30 Juli 2018, PT Medco E & P Malaka, Entitas Anak, menerima surat dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral tertanggal 26 Juli 2018 perihal Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A dan perubahan harga gas terkait. Pada tanggal 26 Oktober 2018, Grup mengirimkan tanggapan resmi yang menyatakan bahwa Grup memiliki beberapa keberatan atas isi dari surat tersebut. Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup belum menerima tanggapan. Namun, terutama setelah diterbitkannya Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) No. 8 Tahun 2020 tanggal 6 April 2020, pembahasan untuk menyelesaikan perselisihan komersial sejalan dengan Peraturan Presiden No. 40 Tahun 2016, antara Perusahaan dan berbagai lembaga Pemerintah semakin ditingkatkan. Berdasarkan Peraturan Presiden No. 40 dan yang dipertegas kembali dalam Peraturan Menteri ESDM No. 8 Tahun 2020, pendapatan Grup akan tetap utuh walau dengan adanya pengaturan perubahan harga gas.

48. CONTINGENCIES (continued)

b. Government and Joint Operations Audit Claims

In relation with its oil and gas exploration and production activities, the Group is subject to periodic audits by governmental agencies and joint operations partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in the accounting records or are disputed.

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of December 31, 2019, the outstanding Government audit findings, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for the years 2011 until 2018. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore, no provisions have been made for these claims.

c. Utilization of Natural Gas from PSC Block A

On July 30, 2018, PT Medco E & P Malaka, a Subsidiary, received a letter from the Ministry of Energy and Mineral Resources dated July 26, 2018 regarding the Utilization of Natural Gas from PSC Block A and changes to the related gas price. On October 26, 2018, the Group sent a formal response letter in which the Group objected some of the content of the aforementioned letter. Up to the completion date of the consolidated financial statements, the Group has not received any written response. However, especially following the issue of Ministry of Energy and Mineral Resources (MOEMR) Regulation No. 8 Year 2020 on April 6, 2020, discussion to resolve the commercial dispute, in line with Presidential Regulation No. 40 Year 2016, between the Company and various Government agencies has intensified. Under Presidential Regulation No. 40 and reaffirmed in MOEMR Regulation No. 8 Year 2020, the Group's revenue is to remain whole following any regulated gas price change.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

48. KONTINJENSI (lanjutan)

c. Pemanfaatan Gas Bumi dari PSC Blok A (lanjutan)

Oleh karena itu, manajemen berkeyakinan bahwa Grup memiliki posisi yang kuat untuk memperoleh hasil yang baik dan bahwa piutang yang timbul dari perbedaan pandangan mengenai harga gas dapat dipulihkan. Pembahasan mengenai dampak Peraturan Menteri No. 8 pada entitas anak Grup yang lain belum dimulai dan menunggu penyelesaian pembahasan Blok A dan diterbitkannya peraturan pelaksana.

d. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin, dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$3.000.000 pada tanggal 31 Desember 2019 berkaitan dengan penerbitan obligasi atas nama MEUS kepada *The United States Bureau of Ocean Energy Management* (BOEM) dan kepada pihak ketiga dimana aset minyak dan gas bumi dibeli. Obligasi tersebut adalah jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa MEUS akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian pembelian dan penjualan. Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Sanare Energy Partners, LLC sebagai pembeli dari Blok Main Pass 64 dan 65 telah melakukan penggantian kewajiban MEUS atas obligasi tersebut kepada pihak penjamin dan saat ini sedang dalam proses perubahan secara administratif di BOEM.

48. CONTINGENCIES (continued)

c. Utilization of Natural Gas from PSC Block A (continued)

Therefore, the management continues to believe that the Group has a strong position to obtain a favorable result and that the receivable arising from the different views on gas prices is recoverable. Discussion of the impact of Ministerial Regulation No. 8 on any other Group subsidiaries have not yet begun pending resolution of the Block A discussions and the issue implementing regulations.

d. Surety Obligations

Medco Energi US LLC (MEUS) is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US\$3,000,000 as of December 31, 2019 relative to bonds issued on MEUS's behalf to The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) and certain third parties from whom oil and gas properties were purchased. The bonds are third party guarantees by the surety insurance company that the MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain Plugging and as specified by applicable purchase and sale agreements. On the completion date of the consolidated financial statements, Sanare Energy Partners, LLC as the buyer of Block Main Pass 64 and 65 has replaced MEUS' surety obligations and is currently in the process of being changed administratively in BOEM.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

49. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Indonesia		
Saldo awal	161.072.888	143.088.278
Akresi selama tahun berjalan	1.542.806	6.572.779
Akuisisi entitas anak	-	37.333.586
Pelepasan hak partisipasi	-	(29.926.339)
Penyesuaian	11.823.750	4.004.584
Saldo akhir	174.439.444	161.072.888
Rekening yang dicadangkan	(79.808.746)	(79.739.136)
Saldo akhir - neto	94.630.698	81.333.752
Internasional		
Saldo awal	118.530.737	-
Akresi selama tahun berjalan	1.565.038	1.711.196
Akuisisi entitas anak	-	94.063.777
Reklasifikasi sehubungan dengan klasifikasi dimiliki untuk dijual	-	-
Penyesuaian	-	22.755.764
Saldo akhir	120.095.775	118.530.737
Rekening yang dicadangkan	(49.625.309)	(48.712.901)
Saldo akhir - neto	70.470.466	69.817.836
Jumlah	165.101.164	151.151.588

Estimasi terkini untuk biaya pembongkaran aset dan restorasi area yang ditinggalkan tidak dihitung oleh konsultan independen, tetapi dilakukan oleh pihak manajemen. Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan pembongkaran aset dan restorasi area di masa depan. Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Kisaran tingkat diskonto yang dipergunakan dalam perhitungan adalah 3,49% - 4,14%.

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan di PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk dan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area di Indonesia sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

49. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are presented below:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019
Indonesia		
Beginning balance	143.088.278	143.088.278
Accretion during the year	1.542.806	6.572.779
Acquisition of subsidiaries	-	37.333.586
Divestment of participation interest	-	(29.926.339)
Adjustment	11.823.750	4.004.584
Ending balance	174.439.444	161.072.888
Escrow accounts	(79.808.746)	(79.739.136)
Ending balance - net	94.630.698	81.333.752
International		
Beginning balance	118.530.737	-
Accretion during the year	1.565.038	1.711.196
Acquisition of subsidiaries	-	94.063.777
Reclassification in relation to held for sale classification	-	-
Adjustment	-	22.755.764
Ending balance	120.095.775	118.530.737
Escrow accounts	(49.625.309)	(48.712.901)
Ending balance - net	70.470.466	69.817.836
Total	165.101.164	151.151.588

The current estimates for the asset abandonment and site restoration obligations were determined by management and not by an independent consultant. Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the consolidated statements of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future asset abandonment and site restoration. These estimates are reviewed on annual basis and adjusted if required. The range of discount rate used in the calculation is 3.49% - 4.14%.

The escrow accounts as mentioned above placed in PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk and PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk are for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations in Indonesia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

50. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Libya dan Yaman serta kontrak jasa minyak dan gas bumi di Oman. Pada awal tahun 2011, kerusuhan berlangsung di Libya dan merambat ke Yaman. Pada tahun 2016, Grup telah mencadangkan penurunan nilai atas aset di Yaman dan Libya masing-masing sebesar AS\$2,5 juta dan AS\$180 juta.

Pasca kerusuhan yang terjadi di Libya, di tahun yang sama, Grup mulai membuka kembali operasi di sana dengan aktivitas yang masih terbatas. Grup memiliki biaya eksplorasi yang dikapitalisasi sebesar AS\$119,62 juta atau 1,98% dari jumlah aset konsolidasian Grup yang diklasifikasikan dan disajikan sebagai bagian dari aset yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 31 Maret 2020. Secara substansial, pengeluaran tersebut dikeluarkan untuk kegiatan pengeboran terutama *sub-surface well equipment*, dimana bukan merupakan aset berwujud di atas tanah, yang menghasilkan penemuan hidrokarbon dalam volume yang sangat signifikan pada 10.000 kaki di bawah tanah. Aset tersebut (seperti cadangan hidrokarbon dan *sub-surface well equipment*) secara fisik aman dari kerusuhan sipil.

Pada tahun 2019, Grup bermaksud untuk melepas operasi Libya dan penyelesaian divestasi ini akan menghapus kehadiran Grup di Libya (Catatan 38).

Di Blok 9 Yaman, aktivitas *pre-commissioning* yang dimulai pada kuartal keempat tahun 2018 telah berhasil dilakukan, sehubungan dengan hal tersebut, Blok 9 sudah mulai kembali berproduksi pada kuartal pertama di tahun 2019, produksi telah stabil di bulan Juli 2019. *Lifting* pertama telah dilakukan di bulan Oktober 2019.

50. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Libya and Yemen and an oil and gas service contract in Oman. In early 2011, civil unrests were taking place in Libya, and to a lesser extent in Yemen. In 2016, the Group has recognized the provision for impairment of Yemen and Libya assets which amounted to US\$2.5 million and US\$180 million, respectively.

After the civil unrest in Libya in the same year, the Group has already resumed its operations with limited activities. The Group has total capitalized exploration expenditures of US\$119.62 million or 1.98% of the Group's total consolidated assets which are classified and presented as part of assets held for sale as of March 31, 2020. Those expenditures were substantially spent for the drilling activities involving primarily sub-surface well equipment, not in the form of tangible assets on land, that have resulted in the discovery of very significant volume of hydrocarbons that reside about 10,000 feet underground. Therefore, the assets (i.e., the hydrocarbon reserves and the associated sub-surface well equipment) had not been exposed to the disturbances during the civil unrest.

In 2019, the Group has intention to divest its Libya operations and the completion of this divestment will remove the Group's presence in Libya (Note 38).

In Yemen Block 9, pre-commissioning activities has been started in the fourth quarter of 2018 and has been successfully conducted. In regards with that matter, Block 9 has restarted production in the first quarter of 2019, and the production has been stable in July 2019. The first lifting was conducted in October 2019.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

51. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran dan produksi dan transportasi atas gas alam dan minyak, seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, ambles, pipa patah dan bocor yang dapat menyebabkan kehilangan hidrokarbon, polusi lingkungan, klaim atas cedera perorangan dan kerusakan lain atas aset tetap Grup. Sebagai tambahan, terdapat aktivitas minyak dan gas bumi tertentu Grup yang dilakukan di wilayah yang menghadapi gangguan cuaca tropis, yang dapat menyebabkan kerusakan yang substansial atas fasilitas dan menghambat produksi.

Sebagai perlindungan terhadap risiko operasional tersebut, Grup mempunyai perlindungan asuransi, namun tidak atas semua kerugian yang potensial. Perlindungan asuransi Grup untuk aktivitas eksplorasi dan produksi gas dan minyak bumi meliputi, namun tidak terbatas pada kerusakan sumur, semburan liar dan beberapa biaya tertentu untuk pengendalian polusi, kerusakan fisik aset tertentu, kewajiban terhadap karyawan, kewajiban umum yang komprehensif, asuransi kendaraan dan kompensasi pekerja.

52. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

	31 Maret 2020/ March 31, 2020	31 Desember 2019/ December 31, 2019	
Penambahan pada aset konsesi	20.321.668	88.636.025	Additions to concession financial asset
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran asset	2.070.994	8.283.975	Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations
Penambahan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	-	31.937.349	Addition of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali dari konversi utang ke ekuitas	-	19.565.295	Capital injection from non-controlling interest due to debt to equity process
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	-	1.414.439	Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties
Pengurangan dari aset minyak dan gas bumi akibat sumur kering		(12.050.897)	Deduction to oil and gas properties due to dry hole
Jumlah	22.392.662	137.786.186	Total

51. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and inherent risks in drilling and production and transportation of natural gas and oil, such as fires, natural disasters, explosions, encountering formations with abnormal pressures, blowouts, cratering, pipe line ruptures and spills, which can result in the loss of hydrocarbons, environmental pollution, personal injury claims and other damage to properties of the Group. Additionally, certain of the Group's oil and natural gas operations are located in areas that are subject to tropical weather disturbances, some of which can be severe enough to cause substantial damage to facilities and possibly interrupt production.

As protection against operational risks, the Group maintains insurance coverage against some, but not all potential losses. The Group's insurance coverage for its oil and gas exploration and production activities includes, but is not limited to, loss of wells, blowouts and certain costs of pollution control, physical damage to certain assets, employer's liability, comprehensive general liability, and automobile and workers compensation insurance.

52. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**53. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN**

**53. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES**

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan:

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities:

31 Maret 2020/March 31, 2020						
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows ²⁾	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾²⁾	31 Maret/ March 31
Liabilitas derivatif						
- jangka pendek	6.490.917	-	(5.125.810)	-	16.979.813	18.344.920
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:						
- Pinjaman bank	90.364.428	-	(52.248.104)	5.636.342	28.560.884	72.313.550
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	26.362	-	(9.487)	-	(383)	16.492
- Obligasi rupiah	45.677.906	-	(23.261.508)	(5.264.879)	41.930.781	59.082.300
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:						
- Pinjaman bank	1.004.157.088	108.624.043	(110.000.000)	-	(142.997.096)	859.784.035
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	6.091	-	-	-	(3.110)	2.981
- Obligasi Rupiah	482.233.900	-	-	-	(25.318.680)	456.915.220
- Obligasi Dolar AS	1.505.913.160	632.671.700	(337.707.000)	-	(5.964)	1.800.871.896
- Wesel jangka menengah	66.634.942	-	-	-	60.991	66.695.933
Liabilitas derivatif - jangka panjang	35.786.829	-	-	-	114.240.434	150.027.263
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.237.291.623	741.295.743	(528.351.909)	371.463	33.447.670	3.484.054.590
31 Desember 2019/December 31, 2019						
	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows ²⁾	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾²⁾	31 Desember/ December 31
Pinjaman bank jangka pendek	40.000.000	280.000.000	(320.000.000)	-	-	-
Liabilitas derivatif - jangka pendek	11.225.780	-	(8.873.109)	-	4.138.246	6.490.917
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:						
- Pinjaman bank	230.529.466	8.858.900	(468.909.957)	-	319.886.019	90.364.428
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	54.570	-	-	1.300	(29.508)	26.362
- Obligasi rupiah	77.378.221	-	(79.466.541)	1.985.705	45.780.521	45.677.906
- Wesel jangka menengah	54.499.975	-	(55.000.000)	-	500.025	-

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**53. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG
TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN
(lanjutan)**

**53. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING
FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)**

31 Desember 2019/December 31, 2019

	1 Januari/ January 1	Arus Kas Masuk/ Cash Inflows	Arus Kas Keluar/ Cash Outflows	Mutasi Valuta Asing/ Foreign Exchange Movement	Lain-lain/ Others ¹⁾	31 Desember/ December 31	
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	1.012.275.238	181.787.000	(126.775.322)	5.916	(63.135.744)	1.004.157.088	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	10.907.474	-	(11.348.938)	418.046	29.509	6.091	Loans from non-bank financial non-bank
- Obligasi Rupiah	447.623.190	58.568.180	-	19.398.668	(43.356.138)	482.233.900	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	867.801.068	637.104.000	(111.153.348)	-	112.161.440	1.505.913.160	US Dollar bonds -
- Wesel jangka menengah	66.456.769	-	-	-	178.173	66.634.942	Medium-term notes
Liabilitas derivatif - jangka panjang	36.021.136	-	-	-	(234.307)	35.786.829	Derivative liabilities - non-current
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	2.854.772.887	1.166.318.080	(1.181.527.215)	21.809.635	375.918.236	3.237.291.623	Total financing liabilities from financing activities

1) Lain-lain terdiri atas biaya transaksi, amortisasi diskonto yang belum diamortisasi, reklasifikasi pinjaman jangka panjang dan jangka pendek dan perubahan nilai wajar.

2) Jumlah termasuk utang bank dan utang obligasi dari akuisisi Ophir Energy Plc.

1) Others consist of transaction cost, amortization of unamortized discount, reclassification of loans from non-current to current portion and change in fair value.

2) The amount is included bank loan and bonds payable from acquisition of Ophir Energy Plc.

54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- Antara tanggal 1 April 2020 hingga tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, sebanyak 466 Waran Seri I telah dikonversi menjadi 466 lembar saham dengan jumlah penerimaan sebesar Rp314.550.
- Pada tanggal 26 Maret 2020 dan 1 April 2020, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menerima pengembalian sebagian atas uang muka dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") sejumlah AS\$20 juta.
- Pada tanggal 7 April 2020, Perusahaan telah menerima uang muka sebesar AS\$10 juta dari SMCN terkait penjualan 10% kepemilikan sahamnya di AMI (catatan 38).

- Between April 1, 2020 up to the completion date of the consolidated financial statements, a total of 466 Series I Warrants were converted to 466 shares with total proceeds of Rp314,550.
- On March 26, 2020 and April 1, 2020, Far East Energy Trading Pte Ltd ("FEET"), a wholly-owned indirect subsidiary of the Company, received partial refund of advance payment from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") totalling to US\$20 million.
- On April 7, 2020, the Company has received deposit payment of US\$10 million from SMCN related to the sales of 10% of the Company's shares in AMI (Note 38).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- iv. Pada tanggal 9 April 2020, PT Medco Power Indonesia melakukan penarikan sebesar AS\$5.000.000 dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.
- v. Pada tanggal 15 dan 23 April 2020, Perusahaan melakukan perjanjian *Non Deliverable Forward* dengan penyelesaian bulanan selama enam bulan dengan BNP Paribas dan ING Bank N.V..
- vi. Pada tanggal 25 April, 19 Mei, 25 Juni, 25 Juli dan 25 Agustus 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Mandiri sejumlah AS\$2.258.687.
- vii. Pada tanggal 20 Mei 2020, PT Medco E & P Simenggaris dan PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris sebagai penjual dan PT Kayan LNG Nusantara sebagai pembeli menandatangani perjanjian jual beli gas ("PJBG"). Total Jumlah Kontrak ("TJK") PJBG sebanyak ±49 BSCF dengan jumlah penyerahan harian 22 BBTUD. Harga ditentukan oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral sebesar AS\$4,41/MMBTU. PJBG ini berlaku sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu 23 Februari 2028 atau sampai terpenuhinya TJK.
- viii. Pada 29 Mei 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas pinjaman dari PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$500.000.
- ix. Pada tanggal 2 Juni 2020 dan 11 Juni 2020, sebesar 20.486.795 lembar saham dan 41.300 lembar saham telah diberikan sebagai bagian dari *Employee Share Ownership Scheme*. Pada tanggal 10 Juli 2020 sebesar 7.978.300 lembar saham telah diberikan sebagai bagian dari *Management Share Ownership Scheme*.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- iv. On April 9, 2020, PT Medco Power Indonesia has drawn US\$5,000,000 from PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.
- v. On April 15 and 23, 2020, the Company entered into *Non Deliverable Forward* agreements with monthly settlement for six months with BNP Paribas and ING Bank N.V..
- vi. On April 25, May 19, June 25, July 25 and August 25, 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") paid scheduled installments to PT Bank Syariah Mandiri totaling US\$2,258,687.
- vii. On May 20, 2020, PT Medco E & P Simenggaris and PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris as Sellers and PT Kayan LNG Nusantara as Buyer, have entered into Gas Sales Agreement ("GSA"). This GSA has a Total Contract Quantity ("TCQ") of ±49 BSCF with Daily Contract Quantity of 22 BBTUD. The price as determined by the Minister of Energy and Mineral Resources is at US\$4.41/MMBTU. This GSA is until the end of PSC term which is February 23, 2028 or until the TCQ is fulfilled.
- viii. On May 29, 2020, PT Medco Power Indonesia ("MPI") paid scheduled loan installments to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk for US\$500,000.
- ix. On June 2, 2020 and June 11, 2020, 20,486,795 shares and 41,300 shares were unblocked as a part of the *Employee Share Ownership Scheme*. On July 10, 2020, 7,978,300 shares were unblocked as a part of the *Management Share Ownership Scheme*.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- x. Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 12 tanggal 5 Juni 2020, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0238595. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp447.902.047.850 menjadi sebesar Rp448.011.354.300, dimana penambahan setoran sebesar Rp109.306.450 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 1 January 2020 sampai dengan tanggal 2 Juni 2020. Pemegang saham Perusahaan menyetujui penambahan modal ditempatkan dan disetor Perusahaan dengan memberikan (i) Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMTED), untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, yang akan dilakukan setelah efektifnya Pernyataan Pendaftaran dan (ii) Waran, untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, sehingga jumlah saham yang akan diterbitkan Perusahaan adalah sebanyak-banyaknya 8.900.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham.
- xi. Pada tanggal 10 Juni 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan penarikan kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte Ltd dengan nilai nominal sebesar AS\$5.000.000 dari pasar.
- xii. Pada tanggal 12 Juni 2020, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V Seri B sebesar Rp269.500.000.000 dimana transaksi "Swap Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini juga telah diselesaikan.
- xiii. Dari tanggal 16 Juni 2020 sampai dengan tanggal 18 Juni 2020, MRPR telah melakukan penarikan fasilitas kredit dari konsorsium pemberi pinjaman MRPR sejumlah AS\$45.824.000.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- x. *The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 12 dated June 5, 2020, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-AH.01.03-0238595. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp447,902,047,850 to Rp448,011,354,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp109,306,450 was the result of conversion of Series I Warrants from January 1, 2020 to June 2, 2020. The shareholders of the Company have approved to increase issued and paid-up capital of the Company by providing (i) Pre-Emptive Rights, issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share, which will be conducted after the Company obtain the letter of effectivity and (ii) Warrants, issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share thus, the total number of shares to be issued by Company is 8,900,000 shares with nominal value of Rp25 per shares.*
- xi. *On June 10, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Bell Pte Ltd Senior Notes for a nominal amount of US\$5,000,000 from the market.*
- xii. *On June 12, 2020, the Company fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V Tranche B for Rp269,500,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.*
- xiii. *From June 16, 2020 to June 18, 2020, MRPR has drawdown the credit facility from MRPR consortium lenders totalling to US\$45,824,000.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xiv. Terkait dengan Gugatan Hukum dari Arief Fauzi Nur Perkara Perdata No.:1005/Pdt.G/2019/PN.Jkt.Sel telah dikeluarkan putusan pada tanggal 17 Juni 2020, yang kemudian diserahkan kepada Tergugat pada tanggal 8 Juli 2020 dengan amar putusan mengabulkan eksepsi kompetensi absolut dari Tergugat dan oleh karenanya menyatakan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan tidak berwenang memeriksa, mengadili, dan memutus perkara ini. Gugatan Penggugat tidak dapat diterima (Catatan 48axii).
- xv. Berdasarkan Akta Notaris No. 60 tanggal 25 Juni 2020 oleh Leolin Jayayanti, SH, M.Kn., dimana para pemegang saham menyetujui pengangkatan kembali seluruh anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan dengan masa jabatan lima (5) tahun. Akta ini telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0261127 tanggal 26 Juni 2020.
- xvi. Berdasarkan Akta Notaris No. 61 tanggal 25 Juni 2020 oleh Leolin Jayayanti, SH, M.Kn., dimana para pemegang saham menyetujui perubahan Anggaran Dasar Perusahaan dalam rangka penyesuaian dengan Klasifikasi Baku Lapangan Usaha Indonesia (KBLI) 2017 dan POJK 15/2020 serta pelaksanaan penambahan modal Perusahaan melalui Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu. Akta ini telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-0043314.AH.01.02.TAHUN 2020 tanggal 26 Juni 2020 dan sudah dipublikasikan pada lembaran Berita Negara Republik Indonesia No. 57.
- xvii. Pada tanggal 28 Juni 2020, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia sebesar AS\$3.571.429.
- xviii. Pada tanggal 2, 6, 9, 20 dan 21 Juli 2020, Perusahaan melakukan beberapa perjanjian Put Option dengan BNP Paribas, ING Bank N.V. dan Morgan Stanley sejumlah 140.000 barel per bulan dengan tanggal efektif 1 Juli 2020 dan tanggal jatuh tempo 30 Juni 2021.
- xix. Pada tanggal 7 Juli 2020, MPI melakukan pelunasan lebih awal atas sebagian fasilitas kredit dari ING Bank N.V. sebesar AS\$12.000.000.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xiv. In relation to the lawsuit from Arief Fauzi Nur, the Civil Case No.:1005/Pdt.G/2019/PN.Jkt.Sel, the decision was issued on June 17, 2020, which was then given to the Defendant on July 8, 2020 with the decision to grant the exception of the absolute competence of the Defendant and therefore to state that South Jakarta District Court is not authorized to examine, adjudicate and resolve this case. The Plaintiff's claim was refused (Note 48axii).
- xv. Based on Notarial Deed No. 60 dated June 25, 2020 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., whereby the shareholders approved the reappointment of Boards of Commissioner and Boards of Director with five (5) years length of service. This deed has been accepted and recorded by the Ministry of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0261127 dated on June 26, 2020.
- xvi. Based on Notarial Deed No. 61 dated June 25, 2020 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., the shareholders approved the changes in Company's Articles of Association to be inline with Indonesian Standard Industrial Classification (2017) and POJK 15/2020 and increase the issued and paid up capital of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights. This deed has been approved by the Ministry of Law and Human Rights in letter No. AHU-0043314.AH.01.02.TAHUN 2020 dated on June 26, 2020 and has been published in State Gazette No. 57.
- xvii. On June 28, 2020, the Company paid a scheduled loan installment to PT Bank DBS Indonesia for US\$3,571,429.
- xviii. On July 2, 6, 9, 20 and 21, 2020, the Company entered into Put Option agreement with BNP Paribas, ING Bank N.V., and Morgan Stanley for a total of 140,000 barrels per month with effective date on July 1, 2020 and expiry date on June 30, 2021.
- xix. On July 7, 2020, MPI has partially early repaid the ING Bank N.V. credit facility amounting to US\$12,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xx. Pada tanggal 4, 5 dan 24 Agustus 2020, Perusahaan melakukan perjanjian Put Option dengan Morgan Stanley dan ING Bank N.V. sejumlah total 60.000 barel per bulan dengan tanggal efektif 1 Agustus 2020 dan tanggal jatuh tempo 31 Juli 2021.
- xxi. Pada tanggal 14 Agustus 2020, Medco Strait Services ("MSS") telah melakukan pelunasan lebih awal atas sisa dari seluruh Senior Notes termasuk dengan bunga dan biaya premium sebesar AS\$67.587.905.
- xxii. Pada 25 Agustus 2020, Perusahaan melalui entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki sepenuhnya, yakni MEG, menandatangani Perjanjian Jual Beli ("PJB") Minyak Mentah untuk masing-masing Minyak Mentah Belanak dan Minyak Mentah Belida dengan Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), perusahaan yang berdomisili dan berlokasi di Singapura, untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah ke LAP, dengan jangka waktu sampai dengan 31 Desember 2022. Harga minyak mentah yang ditetapkan di dalam perjanjian berdasarkan ICP Belida dan ICP Belanak termasuk dengan premi tetap per barel sesuai dengan yang ditetapkan dalam perjanjian.
- xxiii. Pada tanggal 25 Agustus 2020, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan penarikan kembali utang Senior Notes Medco Platinum Road Pte Ltd dengan nilai nominal sebesar AS\$5.000.000 dari pasar.
- xxiv. Pada tahun 2020, penyebaran pandemi global Corona Virus Disease 2019 (COVID-19) dan dampak selanjutnya pada permintaan global akan minyak, bersama dengan faktor-faktor lain telah menyebabkan harga minyak jatuh ke level yang tidak pernah terjadi sejak awal 2016.

Apabila peristiwa ini terus berlangsung dalam jangka waktu menengah, dapat mempengaruhi usaha operasional Grup, di mana dampak dari pengaruh tersebut tergantung pada upaya mitigasi dan pencegahan yang dilakukan. Secara khusus, Grup telah mengambil beberapa tindakan untuk melindungi personel dan operasinya dari dampak langsung COVID-19 dan mengamankan dan meminimalisir gangguan terhadap bisnis Grup.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xx. On August 4, 5 and 24, 2020, the Company entered into Put Option agreement with Morgan Stanley and ING Bank N.V amounting total 60,000 barrels per month with effective date August 1, 2020 and expiry date July 31, 2021.
- xxi. On August 14, 2020, Medco Strait Services ("MSS") have conducted early repayment (redemption) of the entire outstanding Senior Notes including interest and premium for US\$67,587,905.
- xxii. On August 25, 2020, the Company through its wholly-owned indirect subsidiary, namely MEG, signed the Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") for each Belanak Crude Oil and Belida Crude Oil with Lukoil Asia Pacific Pte Ltd ("LAP"), a company incorporated and located in Singapore, for the sales and delivery of crude oil to LAP, with term until December 31, 2022. The price of the crude oil covered in the agreement is based on ICP Belida and ICP Belanak including fixed premium per barrel as stated in the agreement.
- xxiii. On August 25, 2020, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Platinum Road Pte Ltd Senior Notes for a nominal amount of US\$5,000,000 from the market.
- xxiv. In 2020, the global pandemic spread of Corona Virus Disease 2019 (COVID-19) and the subsequent impact on global demand for oil, together with other factors has resulted in oil prices falling to levels not seen since early 2016.

If sustained for the medium term these events may impact the business operations of the Group, while the degree of the impact depends on mitigating and preventative measures put in place. In particular, the Group has taken various actions to protect its personnel and operations from the direct impact of COVID-19 and to secure and minimize the Group's business interruption.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

Untuk mendukung arus kas dan memastikan stabilitas operasional, manajemen telah mengambil beberapa langkah-langkah, termasuk mengurangi dan menunda belanja modal dan belanja operasional tahun 2020 dan 2021 hanya untuk pengeluaran penting dan menerapkan upaya efisiensi biaya. Perusahaan melakukan evaluasi skenario penurunan terendah pada harga komoditas dan faktor – faktor risiko lainnya dan pada tingkat tertentu melakukan lindung nilai dan kontrak lainnya untuk memitigasi beberapa risiko tersebut. Pada akhir Desember 2019 dan awal Januari 2020, Perusahaan telah menandatangani berbagai kontrak komoditas untuk melakukan lindung nilai atas risiko harga komoditas. Dalam mengelola likuiditas Grup, manajemen mengawasi dengan ketat dan menjaga tingkat kas dan setara kas di tingkat yang dianggap cukup untuk mendanai kegiatan usaha Grup dan untuk membayar bunga dari pinjaman jangka panjang minimal untuk dua belas bulan setelah tanggal pelaporan.

Grup akan terus memantau perkembangan, menilai dan bereaksi untuk memitigasi dan mencegah dampak terhadap posisi keuangan dan hasil usaha Grup. Mengingat sifat keadaan saat ini yang dinamis, dampak pada hasil usaha konsolidasian Grup, arus kas dan kondisi keuangan belum dapat diestimasikan secara andal pada saat ini. Ketika dampak keadaan tersebut dapat diestimasikan secara andal, dampak tersebut akan dicerminkan pada laporan keuangan konsolidasian Grup di periode yang relevan.

- xxv. Pada tanggal 31 Maret 2020, Pemerintah menerbitkan Peraturan Pemerintah Pengganti Undang-Undang Republik Indonesia Nomor 1 Tahun 2020 yang menetapkan, antara lain, penurunan tarif pajak penghasilan wajib pajak badan dalam negeri dan bentuk usaha tetap dari semula 25% menjadi 22% untuk tahun pajak 2020 dan 2021 dan 20% mulai tahun pajak 2022 dan seterusnya, serta pengurangan lebih lanjut tarif pajak sebesar 3% untuk wajib pajak badan dalam negeri berbentuk perseroan terbuka yang memenuhi persyaratan tertentu.

Tarif pajak baru tersebut akan digunakan sebagai acuan untuk pengukuran aset dan liabilitas pajak kini dan tanggungan untuk perusahaan-perusahaan dan bentuk usaha tetap di Indonesia termasuk yang relevan dalam Grup mulai tahun pajak 2020.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

To support cash flows and ensure stability of operations, management has taken several steps including reducing and deferring 2020 and 2021 capital expenditures and operating expenditures to essential expenditure only and implementing cost efficiency measures. The Company runs downside scenarios on commodity prices and other risk factors and to differing extents enters hedges and other contracts to mitigate certain of those risks. At the end of December 2019 and early January 2020, the Company has entered into various commodity contracts to hedge commodity price risks. In the management of the Group's liquidity, management is closely monitoring and maintaining a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and pay interest from long-term debts for at least the next twelve months after the reporting period.

The Group is and will continue to closely monitor developments, assess and react to mitigate and prevent impacts on the financial position and operating results of the Group. Given the dynamic nature of these circumstances, the related impact on the Group's consolidated results of operations, cash flows and financial condition could not be reasonably estimated at this stage. When the impact can be reliably estimated, it will be reflected in the Group's consolidated financial statements for the relevant period.

- xxv. On March 31, 2020, the Government issued a Government Regulation in lieu of the Law of the Republic of Indonesia Number 1 Year 2020 which stipulates, among others, reduction to the tax rates for corporate income tax payers and permanent establishments entities from previously 25% to become 22% for fiscal years 2020 and 2021 and 20% starting fiscal year 2022 and onwards, and further reduction of 3% for listed corporate income tax payers that fulfill certain criteria.

The new tax rates will be used as reference to measure the current and deferred tax assets and liabilities of relevant companies and permanent establishments within the Group starting fiscal year 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2020 dan
untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
Kecuali Dinyatakan Lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2020 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
Unless Otherwise Stated)**

**54. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

Tarif pajak yang digunakan oleh anak-anak perusahaan dan bentuk usaha tetap yang bergerak di bidang : (i) eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia tetap sama dengan tarif pajak yang berlaku pada tanggal efektif kontrak bagi hasil sampai berakhirnya masa kontrak; dan (ii) eksplorasi dan eksploitasi sumber daya panas bumi tetap sama dengan tarif pajak sesuai Keputusan Presiden No. 49/1991 dan Keputusan Menteri Keuangan No. 766/1992. Oleh karena itu, wajib pajak badan dalam negeri yang termasuk dalam Grup dan memenuhi kualifikasi tersebut tidak dapat menggunakan tarif pajak baru tersebut.

**55. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN**

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 25 Agustus 2020.

**54. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

The tax rates used by subsidiaries and permanent establishment that are engage in : (i) the exploration and production of oil and gas in Indonesia still remain the same as the tax rates applicable on the effective date of the production sharing contracts until the end of contract period; and (ii) the exploration and exploitation of geothermal energy resources still remain the same as the tax rate is in accordance with Presidential Decree No. 49/1991 and the Ministry of Finance Decree No. 766/1992. Thus, corporate income tax payers within the Group which meet the above qualifications would be unable to utilize such new tax rates.

**55. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE
ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on August 25, 2020.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed, undeveloped* dan *probable reserves quantities* serta sumber daya kontinjen hanya merupakan estimasi, dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai pasar yang wajar dari cadangan Grup. Grup menekankan bahwa estimasi cadangan secara bawaan tidak akurat. Sehubungan dengan hal tersebut, estimasi ini diharapkan dapat saja berubah bila tersedia informasi baru dikemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian bawaan dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas bumi, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Informasi berikut atas kuantitas cadangan dan sumber daya diestimasi baik oleh tenaga ahli Grup, atau konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), RISC Operations Pty Ltd (RISC) dan ERC Equipoise Ltd (ERCE) ataupun berdasarkan estimasi oleh masing-masing operator blok. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan *proved* dan *probable* serta sumber daya kontinjen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan dan sumber daya.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan estimasi yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION

The following information on proved developed, undeveloped and probable reserves quantities as well as contingent resources are estimates only, and do not purport to reflect realizable values or fair market values of the Group's reserves. The Group emphasizes that reserves estimates are inherently imprecise. Accordingly, these estimates are expected to change as future information becomes available. There are numerous uncertainties inherent in estimating oil and natural gas reserves including many factors beyond the control of the Group.

The following information on the Group's reserves and resources quantities are estimated either by the Group's engineers, or by an independent petroleum engineering consultants, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), RISC Operations Pty Ltd (RISC) and ERC Equipoise Ltd (ERCE) or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserves categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserves quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾						
	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Cadangan Proved/ Group Proved Reserves									
Saldo awal 31 Desember 2019/ Beginning Balance December 31, 2019	18.998	287.695	8.170	372.869	64.376	65.530	91.545	726.094	225.886
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	1.090	28.833	11	50	1.102	28.883	6,327
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksi/ Production	1.229	10.715	382	14.471	1.356	1.063	2.966	26.249	7.853
Saldo akhir 31 Maret 2020/ Ending balance March 31, 2020	17.770	276.980	8.879	387.232	63.032	64.517	89.681	728.728	224.360
Grup Proved dan Probable/ Group Proved and Probable									
Saldo awal 31 Desember 2019/ Beginning balance December 31, 2019	32.098	335.498	10.473	422.019	102.322	89.893	144.892	847.410	300.888
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	1.113	25.834	11	50	1.124	25.884	5.829
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksi/ Production	1.229	10.715	382	14.471	1.356	1.063	2.966	26.249	7.853
Saldo akhir 31 Maret 2020/ Ending balance March 31, 2020	30.869	324.783	11.204	433.382	100.977	88.880	143.050	847.045	298.864

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
 Tanggal 31 Maret 2020
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of March 31, 2020
 (Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
 (Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

RESERVES ESTIMATION (continued)

	Aset di Indonesia/ Indonesian Assets				Aset Internasional/ International Assets ⁽³⁾		Jumlah/ Total		
	Wilayah Barat/ West ⁽¹⁾		Wilayah Timur dan Tengah/ East and Central ⁽²⁾						
	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	Minyak dan Gas/ Oil and Gas
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Sumber Daya Kontinjen/ Group Contingent Resources									
Saldo awal 31 Desember 2019/ Beginning balance December 31, 2019	27.587	257.064	26.120	1.320.845	47.798	3.148.667	101.504	4.726.576	942.968
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	(1.273)	(19.863)	-	-	(1.273)	(19.863)	(5.052)
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Maret 2020/ Ending balance March 31, 2020	27.587	257.064	24.847	1.300.982	47.798	3.148.667	100.232	4.706.714	937.917

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2020
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

- (1) Estimasi cadangan yang termasuk dalam aset di Indonesia. wilayah Barat meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya *South Sumatera Extension*. Rimau. Lematang. Blok A dan Blok B.
- (2) Estimasi cadangan yang termasuk dalam aset di Indonesia. wilayah Timur dan Tengah meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Tarakan. Senoro-Toili, Simenggaris Sampang, Bangkanai dan Madura.
- (3) Estimasi cadangan yang termasuk dalam aset Internasional meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Libya. Yaman, Thailand, Vietnam and Tanzania.
- (4) Taksiran cadangan grup Ophir Domestic untuk blok; Madura, Sampang dan Bangkanai, berdasarkan Laporan sertifikasi GCA, 31 Des 2019 dengan hak partisipasi : Madura, 67.5%, Blok Sampang 45%, Blok Bangkanai 70%. Kecuali Lapangan Meliwis (blok Madura) berdasarkan sertifikasi ERCE, 31 Des 2018, dengan hak partisipasi 77.5%. Sedangkan Ophir International untuk blok Bualuang, Sinphuhorm dan Chim Sau Dua berdasarkan Laporan Sertifikasi ERCE, 31 Des 2018 dengan Hak Partisipasi : Blok Bualuang 100%, Sinphuhorm 9.51% dan ChimSaoDua 31.9%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2020
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (1) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. West area include several working areas. such as South Sumatera Extension. Rimau. Lematang. Block A and Block B.*
- (2) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. East and Central area include several working areas. such as Tarakan. Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai and Madura..*
- (3) *The Group's reserves estimates of International assets include several working areas. such as United States. Libya. Yemen, Tunisia, Thailand, Vietnam and Tanzania.*
- (4) *The Group's reserves estimates for Ophir Domestic (Madura, Sampang and Bangkanai Block) were based on GCA certification as of Dec 31st 2019 with working interest : Madura Block 67.5%, Sampang Block 45%, and Bangkanai Block 70%. Except for Meliwis field (Madura block), were based on ERCE Certification as of Dec 31st 2018 with participation interest 77.5%. While International (Bualuang, Sinphuhorm and ChimSaoDua Block) were based on the ERCE certification Report as of Dec 31st 2018 with different effective working interest : Bualuang Block 100%, Sinphuhorm Block 9.51% and ChimSaoDua Block 31.9%.*