



**MEDCOENERGI**

**LAPORAN EKSPLORASI BULANAN**  
***MONTHLY EXPLORATION REPORT***

**Juni *June***  
**2019**

---

**PT Medco E&P Indonesia**  
**Jakarta, 2019**

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

---

## DAFTAR ISI / *TABLE OF CONTENTS*

HALAMAN / *PAGE*

Kegiatan Eksplorasi / *Exploration Activities:*

- BLOK SOUTH SUMATERA PSC / *SOUTH SUMATERA BLOCK PSC*      LAMPIRAN I / *ATTACHMENT I*      3

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## KEGIATAN EKSPLORASI

Pada Bulan Juni 2019, Perseroan melakukan kegiatan eksplorasi di wilayah kerja berikut:

- Blok South Sumatera PSC

Berikut laporan rinci dari kegiatan eksplorasi di wilayah kerja tersebut di atas.

## LAMPIRAN I

**BLOK SOUTH SUMATERA PSC  
JUNI 2019**

### LATAR BELAKANG

Blok South Sumatera dimiliki sepenuhnya oleh PT Medco E&P Indonesia, Blok South Sumatera ini telah menerima persetujuan perpanjangan kontrak PSC sampai dengan tahun 2033.

### KEGIATAN EKSPLORASI

#### Kegiatan Seismik 2D

Kegiatan akuisisi seismik darat 2D berlokasi di 4 kabupaten, yaitu Kabupaten Musi Rawas, Empat Lawang, Lahat dan Muara Enim dengan total panjang lintasan 330 km. Pekerjaan ini dibagi menjadi 6 area survei, yaitu area Aini, South Sugih Waras, Kaktus – East Lily, Hijau – North Teras, Arung – Nowera, dan Rambutan Deep.

Program ini yang merupakan kelanjutan dari program sebelumnya adalah untuk memamatkan target-target dangkal di area Musi Platform yang mempunyai tingkat keberhasilan lebih baik seperti adanya temuan terbaru pada sumur Arung-1 dan Hijau-2, serta untuk mengkonfirmasi tambahan sumberdaya di prospek Rambutan Deep. Selain itu, pekerjaan ini juga sebagai pemenuhan kewajiban komitmen.

#### **Hasil**

Belum memberikan hasil.

#### **Rencana Selanjutnya**

Pelaksanaan operasi akuisisi seismik 2D direncanakan akan dimulai pada Q3 2019. Proses pengurusan izin-izin dan study lingkungan (UKL/UPL) yang diperlukan akan dilakukan sebelum pelaksanaan pekerjaan.

#### **Biaya**

Jumlah biaya kegiatan seismik sampai akhir Juni 2019 sebesar USD 51,235.

## EXPLORATION ACTIVITIES

*In June 2019, the Company conducted exploration activities on the following working area:*

- *South Sumatera Block PSC*

*The followings are details information on exploration activities at the Block.*

## ATTACHMENT I

**SOUTH SUMATERA BLOCK PSC  
June 2019**

### BACKGROUND

*The South Sumatera Block PSC wholly-owned by PT Medco E&P Indonesia, this block has been awarded a PSC contract extension until the year 2033.*

### EXPLORATION ACTIVITIES

#### 2D Seismic Activities

*The program of 2D land seismic acquisition is located in 4 districts, Musi Rawas, Empat Lawang, Lahat and Muara Enim, with total line length is 330 kms. Work sequences are divided into 6 survey areas, Aini, South Sugih Waras, Kaktus – East Lily, Hijau – North Teras, Arung – Nowera, and Rambutan Deep.*

*This program as the continuation of the old program is to finalize shallow targets in the Musi Platform area which has a better success rate as latest findings in Arung well-1 and Hijau-2 as well as to confirm the additional resource in Rambutan Deep prospect. Furthermore, the work is to fulfill the exploration commitment.*

#### **Results**

*No result yet.*

#### **Next Plan**

*The 2D seismic operation is planned to start in Q3 2019. The process of formalities/licenses and environmental study (UKL/UPL) required will be arranged prior to the field operation commenced.*

#### **Costs**

*Total seismic cost as of the end of June 2019 was USD 51,235.*

# MONTHLY EXPLORATION REPORT

PT Medco Energi Internasional Tbk



MEDCOENERGI

## Kegiatan Pengeboran

Pemboran 3 sumur eksplorasi Cempaka-1, Nowera-1 dan Flamboyan-1.

Sampai dengan akhir Juni 2019, Perseroan telah melakukan kegiatan:

1. Cempaka-1 sudah selesai melakukan pemboran.
2. Nowera-1: sudah selesai melakukan pemboran.
3. Flamboyan-1 dalam proses pembersihan akses jalan dan lokasi

## Hasil

Status Cempaka-1 adalah *Plug & Abandon*.  
Nowera-1 menghasilkan gas dengan status sumur di *suspended*.  
Flamboyan-1 belum menghasilkan.

## Rencana Selanjutnya

Perseroan berencana akan melanjutkan proses pembersihan akses jalan dan lokasi untuk sumur Flamboyan-1.

## Biaya

Jumlah biaya sampai dengan akhir Juni 2019 sebesar:

- Cempaka-1 USD 2.505.213
- Nowera-1 USD 4.422.643
- Flamboyan-1 USD 806.011

## *Drilling Activity*

*The Company plan to drill 3 exploration wells, Cempaka-1, Nowera-1 and Flamboyan-1.*

*At the end of June 2019, the Company had completed following operation:*

- 1. Cempaka-1 finished drilling.*
- 2. Nowera-1:finished drilling*
- 3. Flamboyan-1, in process of land clearance for road access and location.*

## *Result*

*Cempaka-1 Plug and Abandon.*  
*Nowera-1 discovery gas with the status of the well is suspended.*  
*Flamboyan-1 no result yet.*

## *Next Plan*

*The company plan to continue land clearance for road access and location process for Flamboyan-1 well.*

## *Cost*

*Total cost as of the end of June 2019 was*

- Cempaka-1 USD 2,505,213*
- Nowera-1 USD 4,422,643*
- Flamboyan-1 USD 806,011*