



DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

Jl. HR Rasuna Said Kav. B-5, Kuningan
Jakarta 12910
Indonesia
T. +62 21 5268910 (hunting)
F. +62 21 5269114
e-mail: migas@mgas.esdm.go.id
www.migas.esdm.go.id



#EnergiBerkeadilan

2. HILIR MIGAS



KONSUMSI BBM DAN LPG

Subsidi Rencana **16,11** Juta KL
Realisasi **13,36** Juta KL
Non Subsidi Realisasi **51,25** Juta KL
Catatan: s.d November 2017

Subsidi Rencana **6,20** Juta MTon
Realisasi **5,99** Juta MTon
Non Subsidi Realisasi **0,77** Juta MTon
Catatan: s.d September 2017

PENYALUR BBM DAN LPG

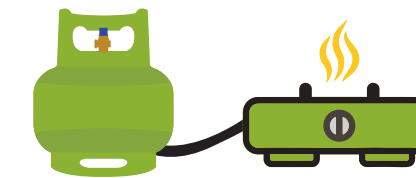
6.020 SPBU
353 APMS
52 SPDN
Catatan: Badan Usaha
Pertamina dan AKR

PRODUKSI*

BBM **42,25** Juta KL
LPG **2** Juta MTon
LNG **19,5** Juta MTon
Catatan: *) Estimasi Semester II

FASILITAS PENGANGKUTAN

107 Kapal Operasional
1.196 Mobil Tangki



PENGOLAHAN MINYAK DAN GAS

Minyak **1.169** MBCD
Hasil Olahan **29.678** MBCD
LNG **44*** MMTPA
LPG **4,7**** MMTPA
Catatan: *) Kilang Arun berhenti beroperasi (12 MMTPA)
**) Kilang LPG Medco, P.Brandon, Maruta, Copi/belanak dan Chevron/Santan, Wahana Insanugraha dan Media Karya Sentosa II tidak beroperasi

PEMBANGUNAN JARINGAN GAS RUMAH TANGGA

Pembangunan Jaringan Gas Rumah Tangga (dalam tahap on progress)

Non APBN : 3.742 SR
APBN : 59.809 SR

7

3. TEKNIK DAN LINGKUNGAN MIGAS



PERUSAHAAN YANG MENJAGA SAFETY KERJA

>10 Juta jam | HULU **26** BU/BUT | HILIR **20** BU/BUT

PERUSAHAAN MIGAS YANG MENDAPATKAN PROPER EMAS/HIJAU/BIRU (2015 - 2016)*

7 Perusahaan | **76** Perusahaan | **123** Perusahaan
*) Hasil 2016 - 2017 akan diumumkan tgl. 18 Des. 2017 oleh KLHK

PERUSAHAAN YANG DIBERIKAN PENGHARGAAN

HULU **41** Perusahaan | HILIR **29** Perusahaan

BU/BUT YANG MELAPORKAN KEGIATAN PEMBAKARAN GAS SUAR BAKAR

HULU **40** Perusahaan
HILIR **3** Perusahaan
*) Data Realisasi s.d Semester I



BU/BUT YANG MELAKUKAN PEMANFAATAN GAS SUAR BAKAR

HULU **23** BU/BUT
HILIR **2** BU/BUT

Total Gas yang Dimanfaatkan
174,5 MMSCFD
*) Data Realisasi s.d Semester I

PEMBINAAN & PENGAWASAN PERUSAHAAN DALAM PENERAPAN KAJIAN KETEKNIKAN YANG BAIK
45 BU/BUT dari Target **45** BU/BUT

HULU **15** Perusahaan
HILIR **30** Perusahaan

8

4. PENUNJANG MIGAS



PERATURAN TELAH DITERBITKAN

1. Peraturan Pemerintah :
Peraturan Pemerintah No. 27 Tahun 2017

2. Peraturan Menteri ESDM :
Peraturan Menteri ESDM No. 08/2017, 16/2017, 25/2017, 26/2017, 29/2017, 32/2017, 38/2017, 40/2017, 45/2017, 52/2017

INDONESIA CRUDE PRICE

50,28 US\$/barel
*) Rata-rata Jan - Nov 2017

ALOKASI GAS UNTUK

Domestik Sebesar **60,6%**
*) Status per Oktober 2017

PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK MIGAS

REALISASI*) **Rp 125,12** Triliun | APBN **Rp 118,44** Triliun
*) Realisasi s.d 7 Desember 2017 (Unaudited)

LIFTING MINYAK DAN GAS BUMI *

MINYAK
APBN 2017
815 Ribu BOPD
Realisasi
803,99 Ribu BOPD *)

GAS BUMI
APBN 2017
1.150 Ribu BOEPD
Realisasi
1.146,22 Ribu BOEPD **)

*) Status per 12 Desember 2017
**) Status per 31 Oktober 2017 (AO Oktober 2017)

9

PENUNJANG MIGAS

REALISASI INVESTASI MIGAS

HULU
173 KKKS Eksplorasi
128,40 Juta USD
97 KKKS Eksploitasi
7.019,25 Juta USD

435,40 Juta USD Kegiatan Eksplorasi
6.712,25 Juta USD Kegiatan Eksploitasi

TINGKAT KOMPONEN DALAM NEGERI

57.83 %



PENYIMPANAN

BBM **-** Juta USD
GAS **686,38** Juta USD



PENGANGKUTAN

BBM **4,2** Juta USD
GAS **-** Juta USD

HILIR

PENGOLAHAN
BBM **0,71** Juta USD
GAS **54,26** Juta USD

NIAGA

BBM **9,45** Juta USD
GAS **79,14** Juta USD

TOTAL REALISASI (HULU+HILIR) **7.983,17** Juta USD

Status :
*) Hulu (Sumber: SKK Migas)
Data disubmit 6 Desember 2017.
- Data total expenditure KKKS Eksplorasi Okt 2017 berdasarkan Data Sementara Laporan Keuangan Gabungan Q3 2017 per 30 November 2017.
- Data total expenditure KKKS Eksploitasi berdasarkan FMR Oktober 2017 per 30 November 2017.
*) Hilir (Sumber: Ditjen Migas, PGN)
TMT 20 Oktober 2017

10



DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

CAPAIAN INDUSTRI MIGAS SEMESTER II TAHUN 2017



#EnergiBerkeadilan

PROGRAM PRIORITAS MIGAS



1. Penyiapan & Penawaran WK
2. Penerapan *Gross Split* PSC
3. Peningkatan Eksplorasi (termasuk CBM & MNK)
4. Peningkatan Produksi dan *Lifting* Migas
5. Alokasi & Harga Migas Hulu
6. Pelaksanaan PI 10%
7. Pengelolaan WK Pasca Kontrak
8. Pengelolaan *Idle Field*, *Marginal Field* dan Insentif Laut Dalam
9. Penerapan *Enhanced Oil Recovery* (EOR)
10. Pengelolaan Sumur Tua & Penanganan *Illegal Drilling*

1. Kebijakan Harga Migas (LPG, Gas Bumi dan CNG/BBG)
2. Implementasi BBM Satu Harga
3. Penataan mekanisme subsidi BBM & LPG
4. Program Subsidi LPG 3 kg Tepat Sasaran
5. Tata Kelola Gas
6. Penyediaan Cadangan Penyangga Migas
7. Peningkatan Cadangan Operasional Migas
8. Penataan Niaga BBM Pertamina
9. Peningkatan Pemanfaatan LNG (Kereta Api, Pertambangan, Kapal Laut)
10. Pengembangan Dimetil Eter sebagai Substitusi LPG



1. Pembangunan Kilang Minyak
2. Cetak Biru Infrastruktur BBM
3. Jaringan Gas Kota
4. Diversifikasi BBM – BBG (LPG untuk Nelayan Kecil & Petani)
5. Infrastruktur Migas di Wilayah Timur (*Virtual Pipeline*)
6. Perluasan Konversi Minyak Tanah ke LPG 3kg
7. Pembangunan Depo LPG & TBBM
8. Fasilitas Penyimpanan BBM di Daerah Terpencil
9. Jaringan Pipa Minyak & Gas Nasional

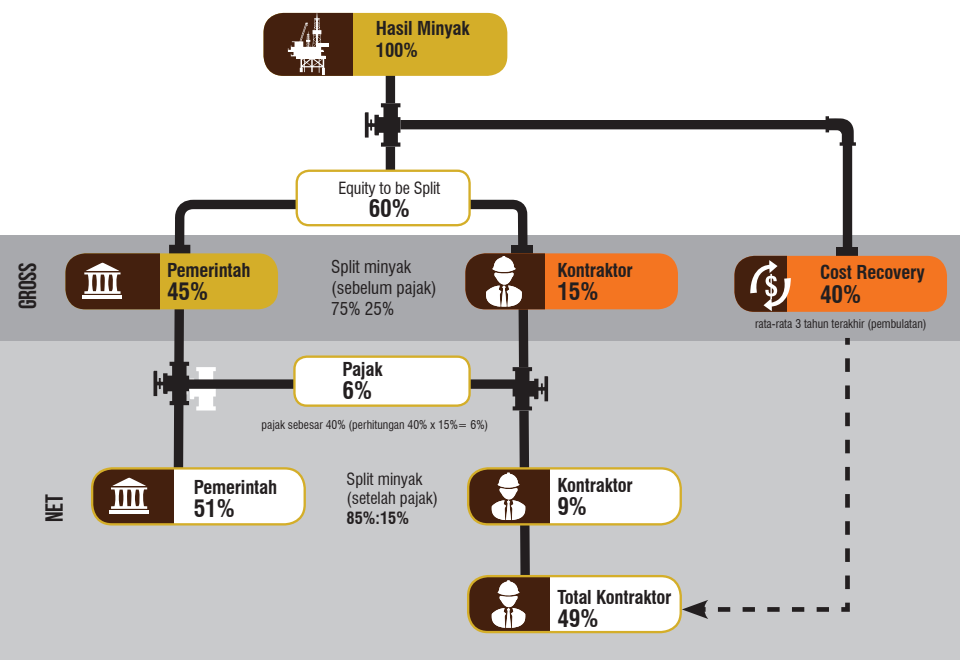


1. Pemberdayaan *Monitoring Room*
2. *Emergency Response* terhadap Kelangkaan Migas
3. Peningkatan budaya keselamatan Migas
4. Pemanfaatan Teknologi Baru
5. *Center for Excellence Carbon Capture Storage* (CCS)
6. Pemanfaatan *Flare Gas*
7. Peningkatan TKDN
8. Peningkatan Kompetensi SDM Migas
9. Peningkatan Peran PPNS & Inspektur Migas

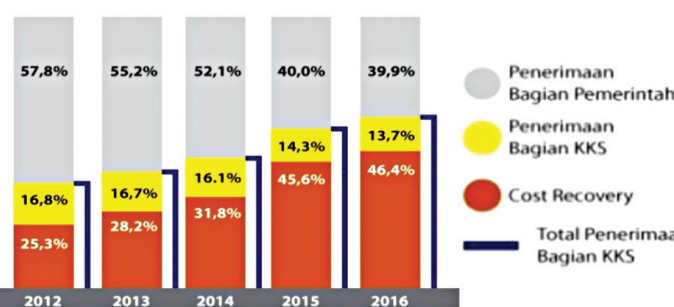
KEBIJAKAN STRATEGIS HULU MIGAS

KONTRAK BAGI HASIL *GROSS SPLIT* Bagian Negara Lebih Baik, Kontraktor Lebih Efisien

SKEMA *COST RECOVERY*



PORSI *COST RECOVERY* DALAM PENERIMAAN MIGAS (%)

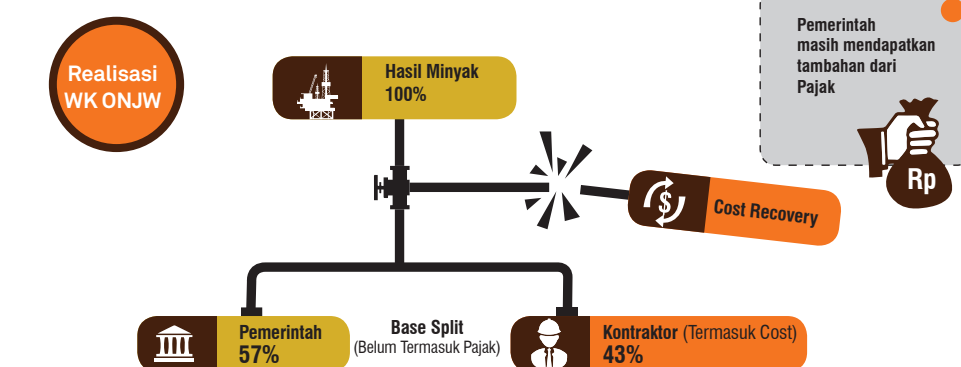


Cost Recovery Cenderung Tidak Efisien

- Cost recovery menjadi tanggung-negara & Kontraktor
- Sejak tahun 2015, cost recovery lebih besar dari penerimaan negara

KEBIJAKAN STRATEGIS HULU MIGAS

SKEMA *GROSS SPLIT*



Permen ESDM Nomor 08/2017 tentang Kontrak Bagi Hasil *Gross Split*

Base split dapat disesuaikan berdasarkan 12 komponen, yaitu :

10 KOMPONEN VARIABLE

1. Status lapangan
2. Lokasi lapangan (onshore, offshore)
3. Kedalaman reservoir
4. Ketersediaan infrastruktur pendukung
5. Jenis reservoir
6. Kandungan CO₂
7. Kandungan H₂S
8. Berat Jenis minyak bumi
9. Tingkat Komponen Dalam Negeri
10. Tahapan produksi

2 KOMPONEN PROGRESIF

1. Harga minyak
2. Kumulatif Produksi

Permen ESDM Nomor 52/2017 terkait Revisi Kontrak Bagi Hasil *Gross Split*

8 Tambahan Insentif Hulu Migas:

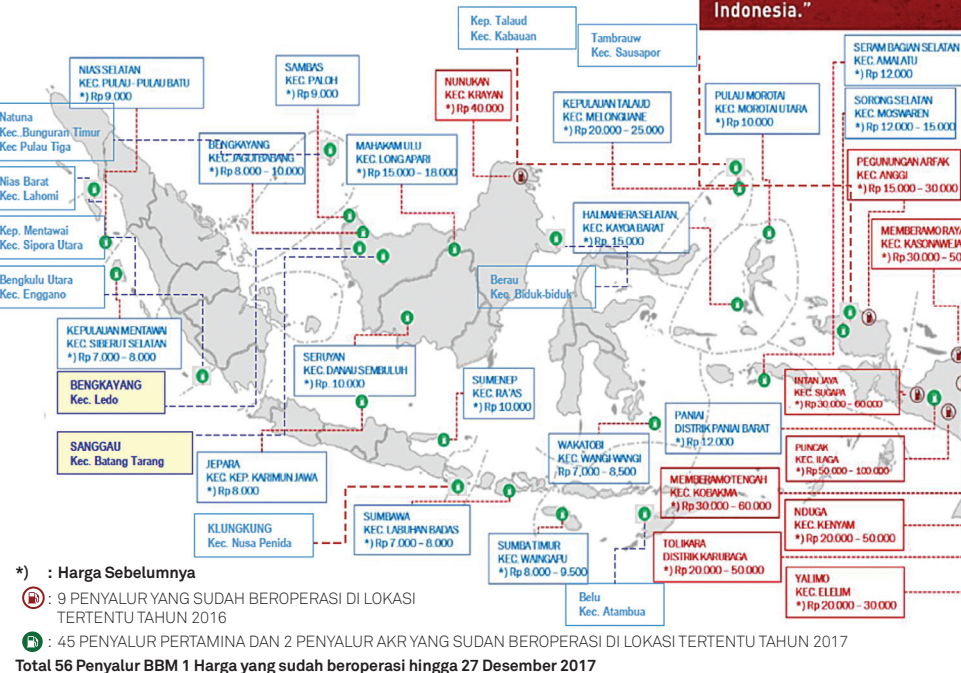
- Kumulatif produksi
- Harga minyak
- Harga gas
- POD-2
- Fase produksi
- Kandungan H₂S besar
- Ketersediaan infrastruktur
- Diskresi split

Cashflow maupun keekonomian kontraktor menjadi lebih menarik karena disesuaikan dengan keekonomian PSC cost recovery. Telah dikalibrasi pada 12 lapangan migas dengan berbagai karakteristik.

KEBIJAKAN STRATEGIS HILIR MIGAS

BBM SATU HARGA UNTUK SELURUH INDONESIA

Menjangkau 159 Lokasi hingga Tahun 2019



Permen ESDM no. 36 tahun 2016

Jenis BBM

Jenis BBM Tertentu (JBT)
Minyak Solar 48 (Gas oil)
Rp 5.150 per Liter

Jenis BBM Khusus (JBKP)
Bensin (Gasoline) min. RON 88
Rp 6.450 per Liter

Harga Sebelumnya
Rp.7 Ribu - Rp.100 Ribu

Membangun Lembaga Penyalur BBM di 150 lokasi oleh PT Pertamina (Persero) dan 9 Lokasi oleh PT AKR Corporindo. Tbk hingga tahun 2019

SK Dirjen Migas no. 09.K/10/DJM.0/2017

Menetapkan lokasi tertentu di 148 Kab. Untuk pendistribusian jenis BBM tertentu dan khusus penugasan.

AGENDA



1. HULU MIGAS



15 WK DISIAPKAN DAN DITAWARKAN, 10 WK Konvensional dan 5 WK Non Konvensional

DITETAPKANNYA

3 Pengelolaan Wilayah Kerja Migas yang akan Berakhir Kontrak Kerja Samanya
ONWJ, Lematang dan Mahakam

9 JOINT STUDY WILAYAH KERJA DISETUJUI
7 WK Konvensional dan 2 WK Non Konvensional

DITERBITKAN

3 Persetujuan/Revisi Pengembangan Lapangan Migas yang Pertama (POD I)
* Lapangan Kinanthi WK Pasir
* Lapangan Ballardewa-A WK West Salawati
* Lapangan Sungai Kenawang & Pulau Gading WK Jambi Merang

10 JOINT STUDY WILAYAH KERJA BERJALAN



EKSPLORASI DAN EKSPLOITASI MIGAS

PEMBORAN SUMUR YANG DILAKUKAN

48 Sumur Eksplorasi
182 Sumur Produksi

44 sumur penemuan migas
84,43 BBOE sumber daya migas

CADANGAN MINYAK & GAS

7.534,9 MMSTB Minyak bumi
142,72 TSCF Gas bumi

2.162 MBOEPD Produksi minyak dan gas bumi
752 Sumur Tua dimanfaatkan