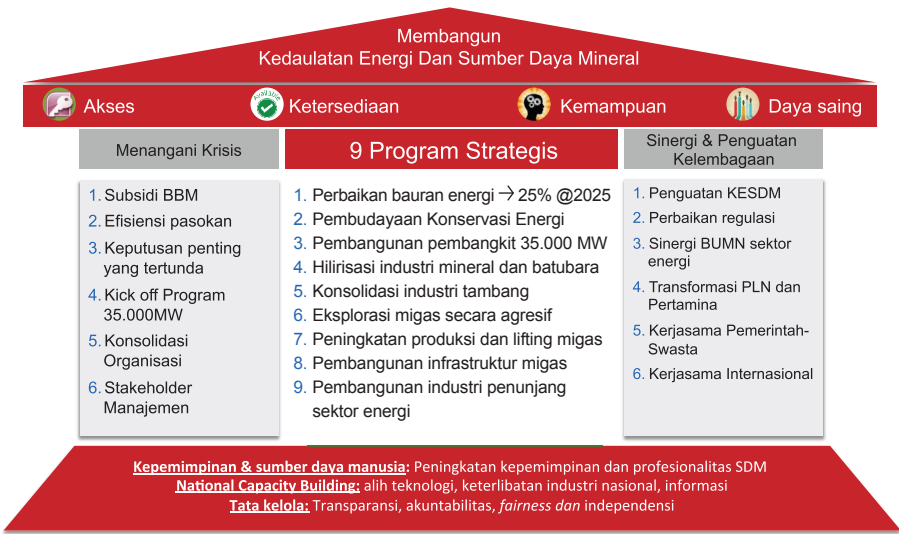




7 Perubahan Sistematis

	Kepemimpinan & Kaderisasi	59 posisi pemimpin eselon II, eselon III dan eselon IV mengalami promosi dan rotasi; membawa suasana baru dalam kepemimpinan organisasi Ditjen Migas 98 CPNS dan PNS baru dilatih menjadi kader Penggerak Energi Tanah Air (PETA) 82 posisi pemimpin eselon I, eselon II, eselon III, dan eselon IV mengikuti Diklat Leadercamp "Kepemimpinan dengan Hati"
	Deregulasi	62 % ijin dipangkas, 42 ljin dilimpahkan ke PTSP, Peraturan Menteri ESDM 23/2015 diterbitkan untuk menjamin kemudahan, kepastian, dan membatasi diskresi Menteri ESDM, diterbitkan Kepdirjen Migas nomor 657.K/10/DJM.S/2015, 713.K/10/DJM.S/2015, dan 822.K/10/DJM.S/2015 untuk pelaksanaan operasionalnya
	Perencanaan Strategis	Mensinergikan Kebijakan sub sektor migas dengan kebijakan energi nasional, melalui penyusunan strategic management model dalam Rencana Strategis Ditjen Migas 2015 – 2019
	Pengelolaan APBN	Pemantauan ketat APBN 2015, penggunaan aplikasi-aplikasi untuk mempermudah proses dan pemantauan penggunaan anggaran, serapan anggaran naik 37,43% dari tahun sebelumnya
	Pengelolaan Subsidi	Menggeser subsidi energi ke sektor lebih produktif dan tepat sasaran. Meyakinkan subsidi hanya diberikan kepada rakyat yang berhak. Penerbitan Permen ESDM 39/2015 untuk membatasi penggunaan jenis BBM tertentu. Volume Subsidi BBM turun drastis 68,22% dari tahun sebelumnya
	Efisiensi Rantai Pasokan Minyak Mentah & BBM	Mengaktifkan ISC Pertamina, melikuidasi Petral, meningkatkan kapasitas storage, mengoperasikan kilang TPPI, membangun kilang kilang baru, melakukan modernisasi kilang lama
	Kerja Sama Internasional	Aktif kembali di OPEC membuka akses untuk mendapatkan pasokan langsung migas dari negara produsen dan mengetahui arah kebijakan negara produsen besar.



Hulu

1. Percepatan Eksplorasi (trmsk CBM & MNK)
2. Peningkatan Produksi dan Lifting Migas
3. Penyiapan & Penawaran WK
4. Percepatan Pelaksanaan PI 10%
5. Penanganan Sumur Tua dan Illegal Drilling
6. Alokasi Gas
7. Pemanfaatan Flare Gas
8. Percepatan POD & WK Habis Kontrak
9. Pengelolaan Idle Field dan Marginal Field
10. Penyempurnaan Pengelolaan Data
11. Meningkatkan Kegiatan Farm in – Farm out
12. Pemanfaatan Teknologi Baru dan EOR



Hilir

1. Pembentukan Cadangan Penyangga Migas
2. Pilot Project Pengendalian LPG 3 kg Tepat Sasaran
3. Kebijakan Harga BBM, LPG, CNG, & LNG
4. Tata Kelola Gas
5. Penataan mekanisme subsidi BBM
6. LNG for Marine



Infrastruktur

1. Konversi BBM – BBG
2. Infrastruktur di Wilayah Timur
3. Jaringan Gas Kota
4. Kilang Mini LNG
5. Perluasan Konversi Minyak Tanah ke LPG 3kg
6. Jaringan Pipa Minyak & Gas Nasional
7. Pembangunan Kilang Minyak (Besar & Mini)
8. Fasilitas Penyimpanan di daerah terpencil



Regulasi & Organisasi

1. RUU Migas
2. RPP Dana Ketahanan Energi
3. RPP Keselamatan Migas
4. RPerpres Jargas
5. RPerpres Tata Kelola Gas
6. Revisi Permen/Permen Baru
7. Perizinan (PTSP)



Keselamatan & Kegiatan Penunjang

1. Penyusunan regulasi baru
2. Monitoring Room
3. Pilot Project Energi Bersih
4. Peningkatan budaya keselamatan Migas
5. Peningkatan TKDN



17 WK

disiapkan dan ditawarkan pada IPA
14 WK Konvensional dan 3 WK Non Konvensional

6 Joint Study Wilayah Kerja disetujui



3

Wilayah Kerja telah ditandatangani
WK East Ambalat, WK Lematang, WK MNK Central Bangkanai



10 Sumur Eksplorasi

Pemboran sumur yang dilakukan

104 Sumur Produksi

6,74 BSTBOE penemuan migas

88,53 BSTBOE sumber daya migas

Produksi minyak dan gas bumi
2.253 MBOEPD

966 Sumur tua dimanfaatkan



Subsidi
Rencana 16,19 juta KL
Realisasi 6,697 juta KL

Konsumsi BBM dan LPG

Non Subsidi
Realisasi 26,25 juta KL

Subsidi
Rencana 6,25 juta Mton
Realisasi 2,885 juta Mton



Non Subsidi
Realisasi 0,385 juta Mton

Rencana pendataan

1,75 juta paket

untuk mendukung program konversi Mitran ke LPG

Penyalur BBM dan LPG

5830 SPBU
649 APMS
296 SPDN



Pengolahan Minyak & Gas:

Minyak 1.169 MBCD
LNG 44 MMTA

Hasil Olahan 27,92 MBCD
LPG 4,62 MMTA

Produksi

BBM 22,1 juta KL
LPG 1,12 juta Ton
LNG 8,94 juta Mton

Pembangunan Jaringan Gas Rumah Tangga (dalam tahap on progress)

Non APBN : 28.242 SR
APBN : 89.000 SR
Target : 89.000 SR

Fasilitas Pengangkutan

240 Kapal Operasional
3.815 Mobil Tangki

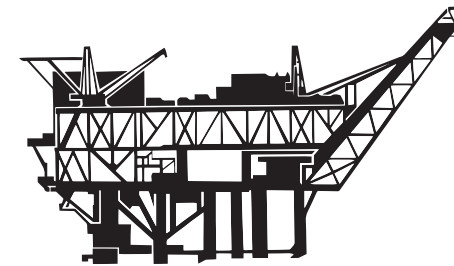


DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

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



Teknik dan Lingkungan Migas



* Hasil proper tahun 2014 - 2015

Perusahaan migas yang
mendapatkan proper biru/
hijau/emas*

144 Perusahaan
48 Perusahaan
9 Perusahaan

Perusahaan yang menjaga
Safety Kerja >10 juta jam

Hulu **15** Hilir **11**
BU/BUT BU/BUT

Perusahaan Yang Diberikan
Penghargaan

Hulu **43** Hilir **22**
Perusahaan Perusahaan

08



Penunjang Migas

3 Peraturan telah diterbitkan

- Perpres 40/2016 tentang Harga Gas Bumi
- Permen 16/2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi Tertentu
- Permen ESDM 06/2016 tentang Alokasi dan Harga Gas Bumi



Penerimaan Negara Bukan Pajak
Migas

Realisasi APBN-P
\$18,46 **68,69**
Rp Triliun Rp Triliun

Lifting Minyak dan Gas Bumi

MINYAK APBN-P 2016: 820 Ribu BOPD
Realisasi : 817,9 Ribu BOPD
GAS APBN-P 2016: 1150 Ribu BOEPD
Realisasi : 1178,8 Ribu BOEPD

09

Penunjang Migas - Realisasi Investasi Migas

Hulu

206 KKS
EKSPLOIRASI **141** juta USD

85 KKS
EKSPLOITASI **5.513** juta USD

Tingkat Komponen
Dalam Negeri **46,14**
%

Catatan:

- JOB dan PHE sebagai 1 Wilayah Kerja yang disajikan dalam 2 Laporan terpisah
- KKS Eksplorasi termasuk CBM, MNK dan WK dalam proses terminasi

10

* Data TMT 14 Juli 2016

Indonesia Crude Price

\$36,16 US\$/barel

Alokasi Gas untuk
Domestik Sebesar
58%

Perjanjian Kerja Sama Migas

- Kerja Sama Indonesia - Iran
- Perjanjian Kerja Sama dalam pasokan LPG dari Iran ke Indonesia antara PT Pertamina (Persero) dan National Iranian Oil Company (NIOC)
- Perjanjian Kerja Sama antara PT. Pertamina dengan Rosneft.

Indonesia aktif kembali
di OPEC sejak Desember 2015



Hilir

Penyimpanan Pengolahan

BBM	GAS	BBM	GAS
-	5,35 juta USD	50,36 ribu USD	-

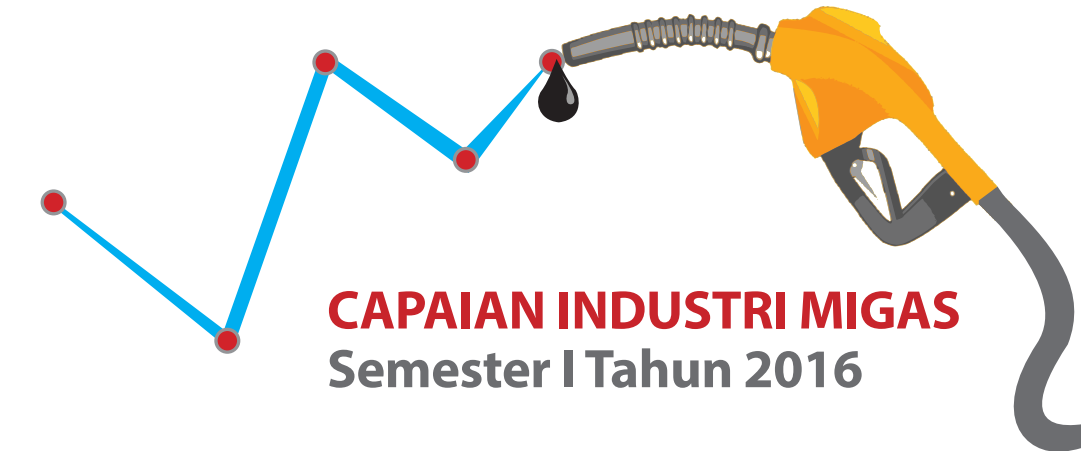
Pengangkutan Niaga

BBM	GAS	BBM	GAS
6,5 juta USD	10,93 juta USD	431 ribu USD	24,54 juta USD

Total Realisasi (Hulu+Hilir):
5.701,78 juta USD



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



CAPAIAN INDUSTRI MIGAS
Semester I Tahun 2016

