



# Capaian Industri Migas Semester I Tahun 2016



**Kementerian Energi & Sumber Daya Mineral**

Jakarta, 22 Juli 2016



# Rumah Kedaulatan ESDM

## Membangun Kedaulatan Energi Dan Sumber Daya Mineral



Akses



Ketersediaan



Kemampuan



Daya saing

### Menangani Krisis

1. Subsidi BBM
2. Efisiensi pasokan
3. Keputusan penting yang tertunda
4. Kick off Program 35.000MW
5. Konsolidasi Organisasi
6. Stakeholder Manajemen

### 9 Program Strategis

1. Perbaikan bauran energi → 25% @2025
2. Pembudayaan Konservasi Energi
3. Pembangunan pembangkit 35.000 MW
4. Hilirisasi industri mineral dan batubara
5. Konsolidasi industri tambang
6. Eksplorasi migas secara agresif
7. Peningkatan produksi dan *lifting* migas
8. Pembangunan infrastruktur migas
9. Pembangunan industri penunjang sektor energi

### Sinergi & Penguatan Kelembagaan

1. Penguatan KESDM
2. Perbaikan regulasi
3. Sinergi BUMN sektor energi
4. Transformasi PLN dan Pertamina
5. Kerjasama Pemerintah-Swasta
6. Kerjasama Internasional

Kepemimpinan & sumber daya manusia: Peningkatan kepemimpinan dan profesionalitas SDM

National Capacity Building: alih teknologi, keterlibatan industri nasional, informasi

Tata kelola: Transparansi, akuntabilitas, *fairness dan independensi*

# Program Prioritas Ditjen Migas



## 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)

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



## Keselamatan & Kegiatan Penunjang



# 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 Ijin 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 mebatasi 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.

# AGENDA



I. Hulu Migas

II. Hilir Migas

III. Teknik dan Lingkungan Migas

IV. Penunjang Migas



# I. Hulu Migas

# Hulu Migas



**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

**6** Persetujuan PI 10%  
sedang dalam proses

WK Siak, WK Kampar, WK Ketapang,  
WK Nunukan, WK *East Kalimantan*,  
dan WK Natuna



**Diputuskannya Persetujuan  
Perpanjangan Kontrak Kerja  
Sama  
WK Lematang**

**Keputusan Menteri  
2870/2/MEM.M/2016  
pada tanggal 4 April 2016**

## Eksplorasi dan Eksploitasi Migas

### Pemboran sumur yang dilakukan

**10**

Sumur Eksplorasi



**104**

Sumur Produksi

### Cadangan Minyak & Gas



**2.933**

MMSTB  
minyak



**109,7**

TSCF  
gas



**6,74**

BSTBOE  
penemuan  
migas



**88,53**

BSTBOE  
sumber daya migas



Produksi minyak  
dan gas bumi

**2.253**

MBOEPD

**966**

Sumur tua  
dimanfaatkan



## II. Hilir Migas

## Konsumsi BBM dan LPG

### Subsidi

Rencana  
16,19 juta KL

Realisasi  
6,697 juta KL



### Non Subsidi

Realisasi  
26,25 juta KL



### Subsidi

Rencana  
6,25 juta MTon

Realisasi  
2,885 juta MTon



### Non Subsidi

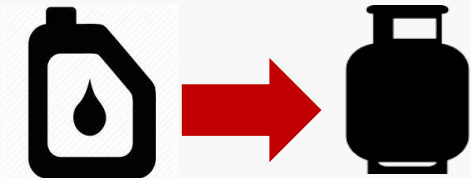
Realisasi  
0,385 juta MTon



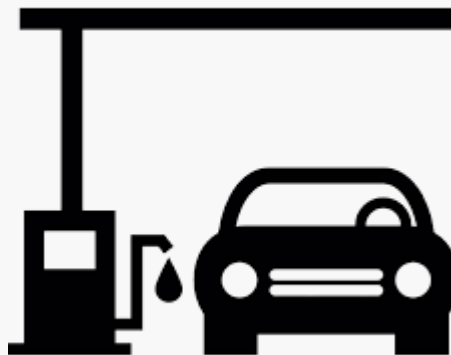
### Rencana pendataan

**1,75** juta paket

untuk mendukung program konversi Mitan  
ke LPG



## Penyalur BBM dan LPG



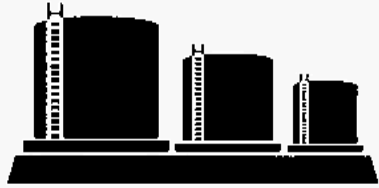
**5830** SPBU

**649** APMS

**296** SPDN

# Hilir Migas

## Pengolahan Minyak & Gas:



Minyak	Hasil Olahan
<b>1.169</b>	<b>27,92</b>
MBCD	MBCD
LNG	LPG
<b>44</b>	<b>4,62</b>
MMTPA	MMTPA

## Produksi

BBM	LPG	LNG
<b>22,1</b>	<b>1,12</b>	<b>8,94</b>
Juta KL	Juta MTon	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

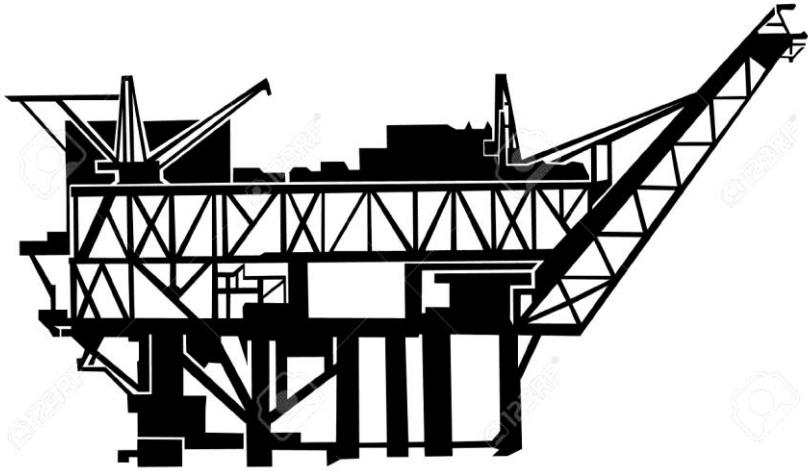
**240**  
Kapal  
Operasional

**3.815**  
Mobil  
Tangki



## III. Teknik & Lingkungan Migas

# Teknik dan Lingkungan Migas



\*Hasil proPERTahun 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** BU/BUT      Hilir **11** BU/BUT

Perusahaan Yang Diberikan Penghargaan

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

# Penunjang Migas

# Penunjang Migas

## 3 Peraturan telah diterbitkan

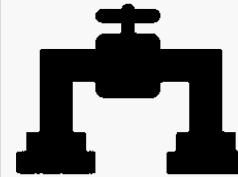
- Perpres 40/2016 tentang Harga Gas Bumi
- Permen 16/2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi Tertentu
- Permen ESDM 06/2016 tentang Alokasi dan Harga Gas Bumi



## Indonesia Crude Price



**36,16** US\$/barel



alokasi gas untuk domestik sebesar

**58%**

## Penerimaan Negara Bukan Pajak Migas



Realisasi	APBN-P
<b>18,46</b> Rp Trilliun	<b>68,69</b> Rp Trilliun

## 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

## 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**

# Penunjang Migas – Realisasi Investasi Migas

## Hulu



**206**

**KKS EKSPLORASI**



**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

\*Data TMT 14 Juli 2016

## Hilir

### PENYIMPANAN



**BBM**

**GAS**

-

**5,35**

**juta USD**



**BBM**

**GAS**

**50,36**

**ribu USD**

-

### PENGANGKUTAN



**BBM**

**GAS**

**6,5**

**juta USD**

**10,93**

**juta USD**



**NIAGA**

**BBM**

**GAS**

**431**

**ribu USD**

**24,54**

**juta USD**

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



Terima Kasih

[www.migas.esdm.go.id](http://www.migas.esdm.go.id)