



Kegiatan Bisnis Hulu Migas Capaian Semester I 2016

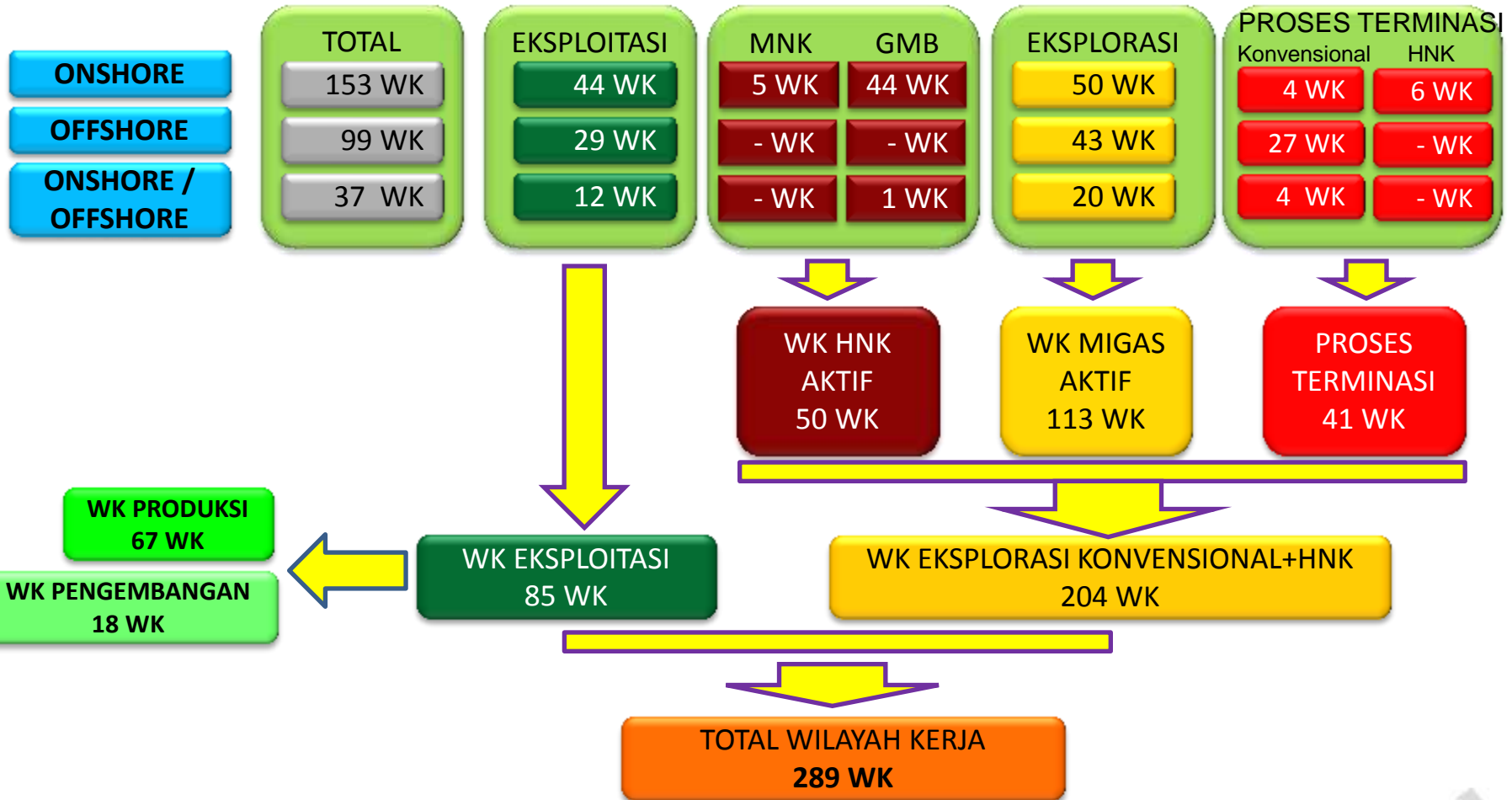
Bandung, 19 Juli 2016

SATUAN KERJA KHUSUS
PELAKSANA KEGIATAN USAHA
HULU MINYAK DAN GAS BUMI



JUMLAH WILAYAH KERJA MIGAS KONVENSIONAL & NON-KONVENSIONAL SAAT INI

Status 30 Juni 2016



Keterangan:

1. WK West Glagah Kambuna , WK Palangkaraya, Halmahera Kofiau, East Kangean, South Sageri, East Sepanjang, East Bula, North Makasar Strait, SE Seram, Obi, Sunda Strait I, Kofiau, Halmahera II, GMB Bentian Besar, GMB Indragiri Hulu, GMB Barito Banjar I, GMB Barito Banjar II, GMB Tabulako, GMB Barito Tapin, GMB Pulang Pisau, GMB Batangasin, Cendrawasih Bay II, Cendrawasih Bay III menjadi Proses Terminasi
2. WK South Madura, Northern Papua, Merangin I, Kerapu, Karapan, GMB Tanjung IV , East Kangean, South Matindok, South East Ganai I, South Barito, Biliton, dan West Tungkal, Karama, Semai V, Seram, Bone Bay, West Sageri, East Bawean I, Offshore Lampung I , GMB Tabulako, GMB Indragiri Hulu, Seruway, Citarum, Amborip VI, Arafura Sea, Titan, NE Natuna, SE Tungkal telah disetujui untuk terminasi
3. WK East Ambalat berubah status menjadi WK Aktif Eksplorasi dan alih kelola kepada PT. Pertamina (PERSERO)
4. POD I WK Nunukan telah disetujui MESDM

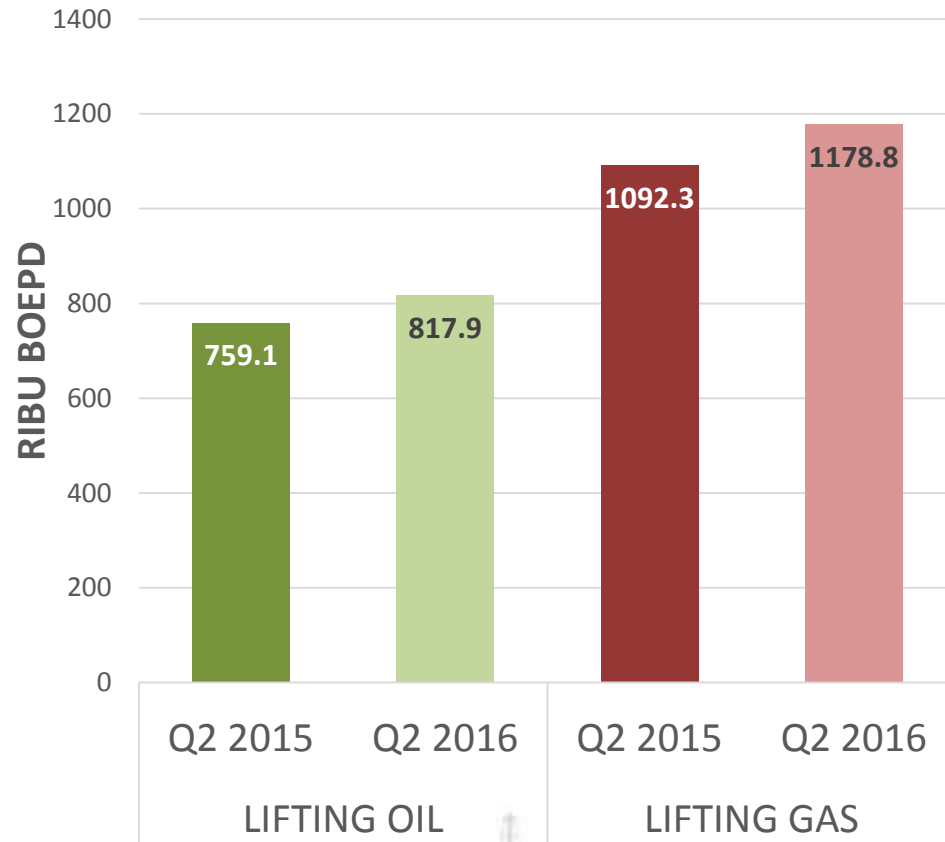
CAPAIAN UTAMA 2016 (1/2)

Target vs Realisasi (Semester-I dan Outlook)

Perihal	WP&B REVISI 2016	MONITORING 2016			
		Capaian Semester I	% YTD vs WP&B Rev	OUTLOOK 1 TAHUN	% YTD vs WP&B Rev
Lifting - OIL (Mbbbl/d)	817.5	817.9	100.0%	824.9	100.9%
Lifting - GAS (mmscfd)	6,288.1	6,601.5	105.0%	6,376.7	101.4%
(MBOE/d)	1,122.9	1,178.8	105.0%	1,138.7	101.4%
Lifting - Oil & Gas (MBOE/d)	1,940.4	1,996.7	102.9%	1,963.6	101.2%
ICP Rata-Rata (USD/bbl)	40.00	36.16	90.4%	40.00	100.0%
Cost Recoverable (US\$ Miliar)	12.71	5.50	43.3%	12.16	95.7%
Indonesia Share (US\$ Miliar)	7.07	4.23	59.8%	8.07	114.1%

CAPAIAN UTAMA 2016 (2/2)

Realisasi : Q2 2015 VS Q2 2016



	Q2 2015	Q2 2016	%
Lifting OIL (mbopd)	759.1	817.9	8%
Lifting GAS (mboepd)	1092.3	1178.8	8%
WAP ICP (\$/bbl)	54.85	36.16	-34%
% Gas untuk Domestik	56%	58%	3%
Investasi Hulu Migas (\$ Milyar)	7.74	5.65	-27%

*) Data 2016 : per 13 Juli 2016, data 2015 : FQR TW-II 2015

LIFTING PER KKKS UTAMA

YTD 30 Juni 2016

No.	Nama KKKS	WILAYAH KERJA	LIFTING MINYAK BUMI
			(RIBU BOPD)
			YTD 30 JUNI '16
1	CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN	256.4
2	MOBIL CEPU LTD	CEPU	154.7
5	PT. PERTAMINA EP	INDONESIA	85.8
6	TOTALFINAELF E&P INDONESIA	MAHAKAM	63.6
7	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	OFF. NORTH WEST JAVA	35.7
8	CNOOC SES LTD.	SOUTH EAST SUMATRA	32.0
9	CONOCOPHILIPS INDONESIA INC. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B"	19.8
10	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	18.2
11	VICO	SANGA-SANGA	18.0
12	PC KETAPANG II LTD	KETAPANG	17.3
13	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG	13.3
14	BOB PERTAMINA – BUMI SIAK PUSAKO	C P P	12.1
15	PHE WMO	WEST MADURA	9.7
16	PT. MEDCO E&P RIMAU	RIMAU	9.6
17	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI	SENORO TOILI	8.8
18	CONOCOPHILIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR	7.1
19	BP TANGGUH	BERAU, MUTURI, WIRIAGAR	5.6
20	PT. MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	5.3
65 KKKS LAINNYA *) , 6% dari total lifting Indonesia			45.1
TOTAL LIFTING MINYAK BUMI			817.9

No.	Nama KKKS	WILAYAH KERJA	LIFTING GAS BUMI
			(RIBU BOEPD)
			YTD 30 JUNI '16
1	TOTALFINAELF E&P INDONESIA	MAHAKAM	280.9
2	BP TANGGUH	BERAU, MUTURI, WIRIAGAR	167.0
3	CONOCOPHILIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR	146.8
4	PT. PERTAMINA EP	INDONESIA	139.0
5	JOB PERTAMINA - MEDCO TOMORI SULAWESI	SENORO TOILI	58.5
6	CONOCOPHILIPS INDONESIA INC. LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B"	40.3
7	PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.	NATUNA SEA BLOCK A	39.7
8	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	ONS. & OFF. KANGEAN	39.0
9	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG	35.3
10	VICO	SANGA-SANGA	31.2
11	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	OFF. NORTH WEST JAVA	28.0
12	PHE WMO	WEST MADURA	20.3
13	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	19.6
14	PC MURIAH LIMITED	MURIAH	17.6
15	JOB PERTAMINA - HESS JAMBI MERANG	JAMBI MERANG	13.7
16	CNOOC SES LTD.	SOUTH EAST SUMATRA	12.4
17	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD.	SAMPANG	12.3
18	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU	11.3
19	PT. MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	10.8
20	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE	10.0
65 KKKS LAINNYA *) , 4% dari total lifting Indonesia			45.0
TOTAL LIFTING GAS BUMI			1,178.8

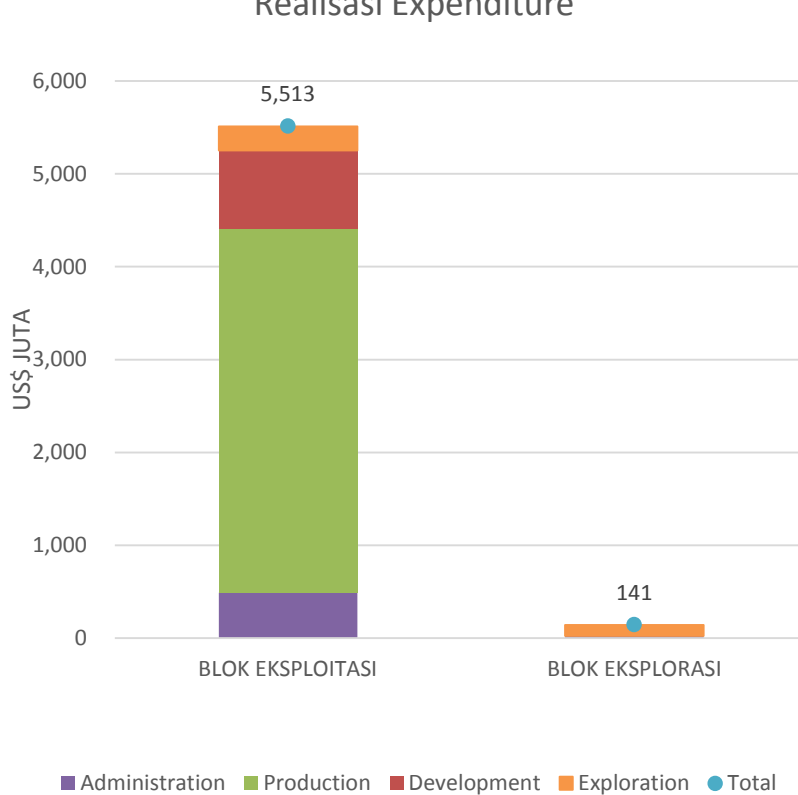
*) KKKS lainnya, termasuk 18 WK yang masih dalam pengembangan

Pencapaian Target Kegiatan Utama Hulu Migas

KEGIATAN	SATUAN	REALISASI	WP&B		OUTLOOK
			RENCANA	PERSENTASE	
a. Rencana Program Survei Seismik	kegiatan	2	11	18%	15
b. Rencana Program Survei Non Seismik	kegiatan	5	9	56%	8
c. Rencana Program Pemboran Eksplorasi	sumur	21	65	32%	65
d. Rencana Program <i>Re-Entry</i> Sumur Eksplorasi	kegiatan	0	2	0%	5
e. Rencana Program Pemboran Sumur Pengembangan	sumur	144	245	59%	274
f. Rencana Program Kerja Ulang	kegiatan	604	1,286	47%	1,061
g. Rencana Program Perawatan Sumur	kegiatan	16,822	39,956	42%	39,918

*) Status per 1 Juli 2016

Realisasi Expenditure



(dalam US\$ JUTA)

	BLOK EKSPLOITASI	BLOK EKSPLOIRASI	TOTAL
Exploration	260	107	367
Development	845	0	845
Production	3,922	0	3,922
Administration	488	34	521
Total	5,513	141	5,654

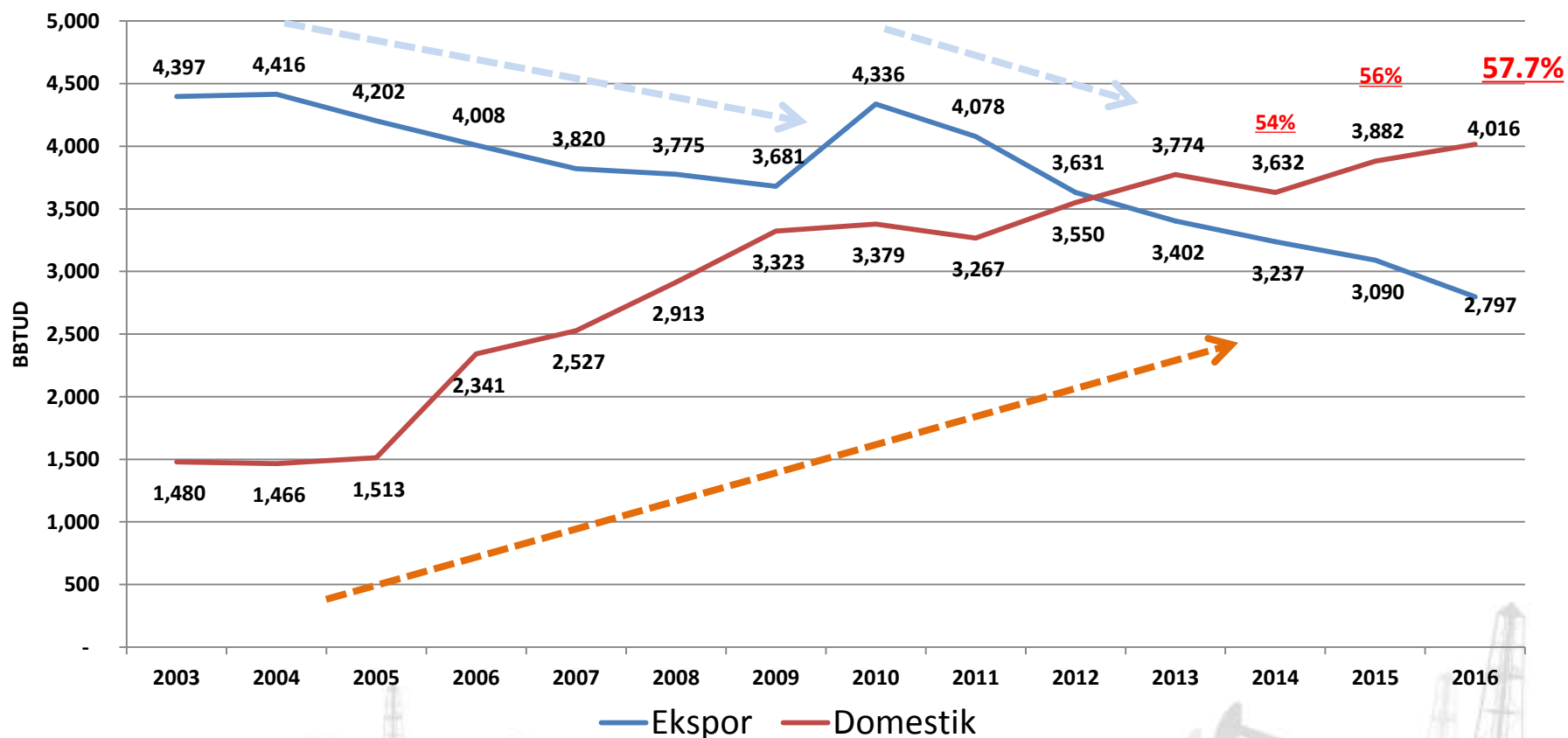
Total Investasi Semester I 2016 : US\$5,65 MILYAR

*) Data investasi eksplorasi per Kuartal – I 2016

***) Unaudited, data per 14 Juli 2016

Peningkatan Pasokan Gas Untuk Memenuhi Kebutuhan Domestik

Peningkatan rata-rata 9% sejak tahun 2003 sampai dengan tahun 2015, dan di tahun 2016 kebutuhan domestik lebih besar dibandingkan ekspor dengan porsi 57% penyaluran Gas kepada Domestik .

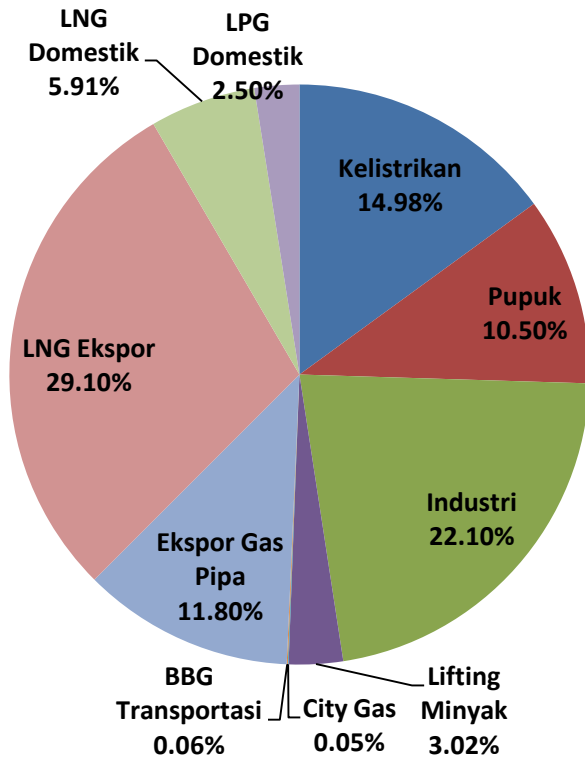


Catatan:

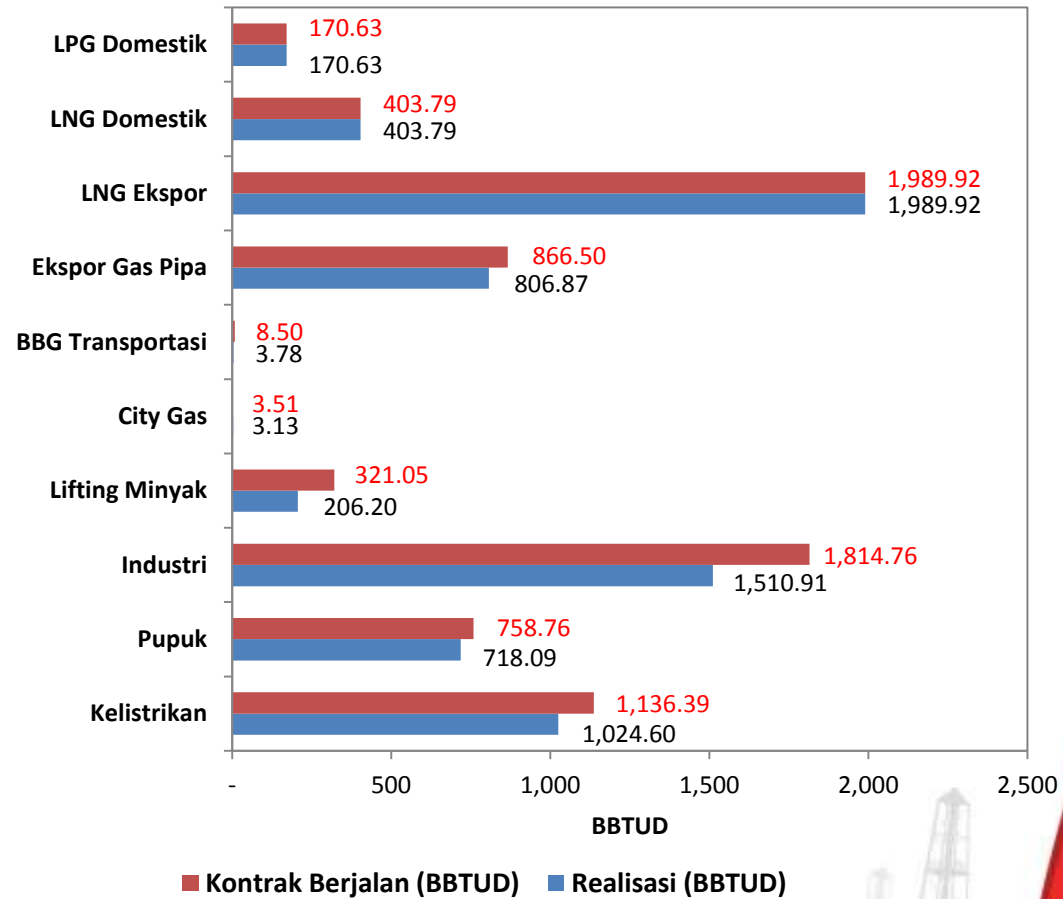
*) Data tahun 2016 berdasarkan realisasi rata-rata sampai dengan 31 Mei 2016, dan s.d. 30 Juni 2016 diasumsikan masih sama

Realisasi Pemanfaatan Gas Bumi Indonesia Tahun 2016

Pemanfaatan Gas Bumi Indonesia 2016

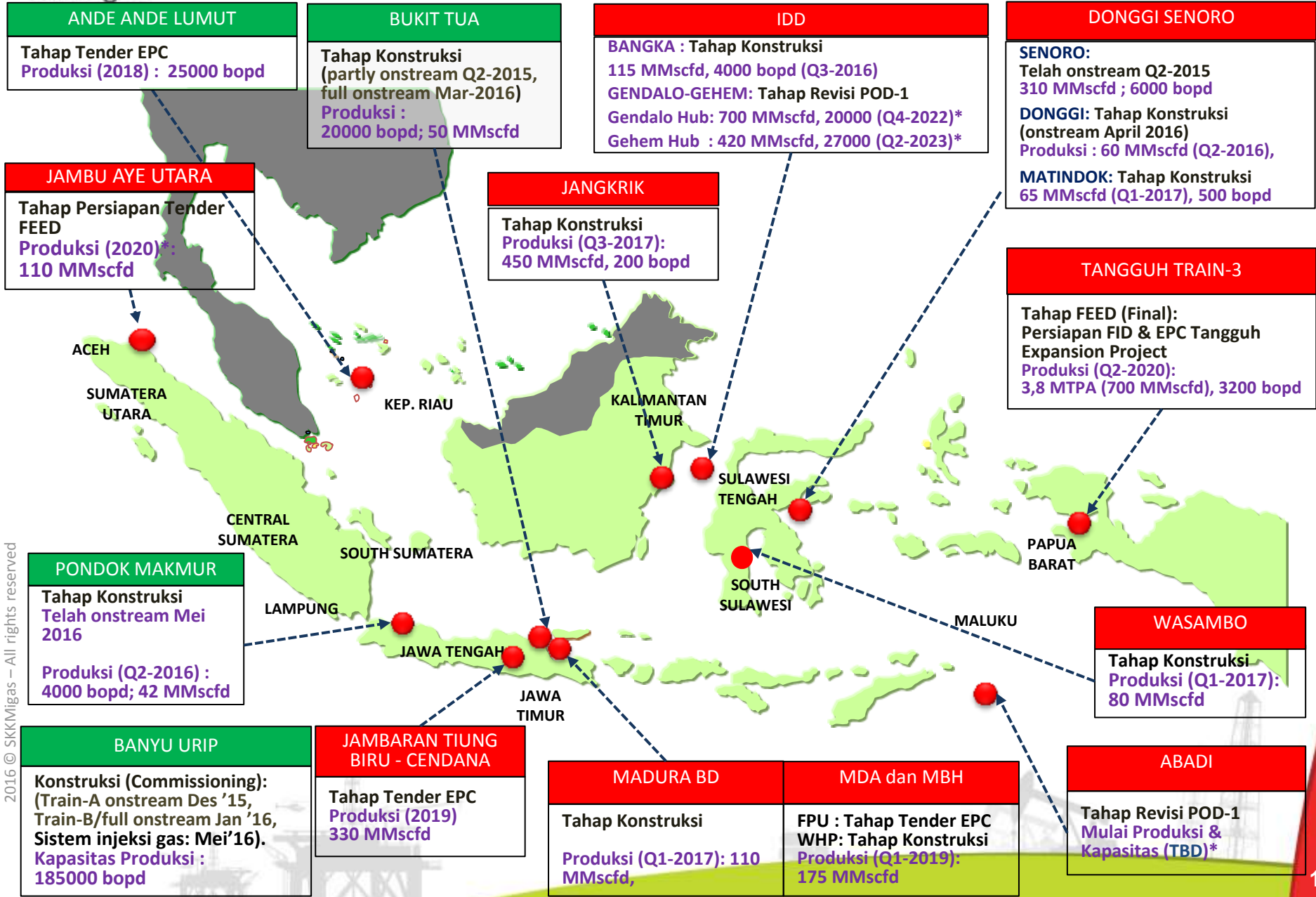


Realisasi Penyaluran Gas Pipa untuk Domestik



Catatan:

*) Data tahun 2016 berdasarkan realisasi rata-rata sampai dengan 31 Mei 2016, dan s.d. 30 Juni 2016 diasumsikan masih sama



PENCAPAIAN PROYEK FASILITAS PRODUKSI 2016

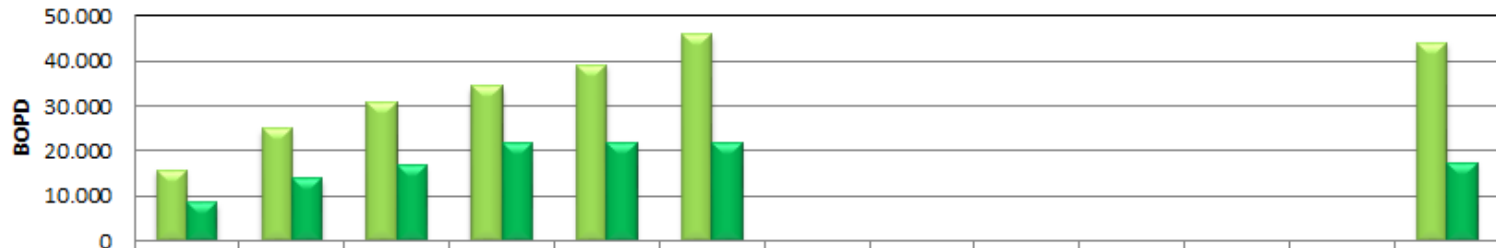
Realisasi (s.d. Mei 2016) dan Outlook (Juni - Desember 2016)

No	KKKS	Proyek	Kapasitas Fasilitas Produksi	Target <i>Onstream</i>
1	ExxonMobil Cepu Ltd.	Banyu Urip - Train B	185.000 bopd	Feb-16 (A)
2	Petronas Carigali Ketapang 2 Ltd.	Bukit Tua ORF	20.000 bopd 50 MMscfd	Mar-16 (A)
3	PT Pertamina EP	Pondok Makmur	4000 bopd 42 MMscfd	Mei-16 (A)
4	PT Chevron Pacific Indonesia	North Duri Dev. Area 13	17.000 bopd	1st Oil: Sep-13 (A) Completion Jun-16 (O)
5	PT Pertamina EP	Donggi	250 bopd 60 MMscfd	April-16 (A)
6	Tropik Energi Pandan	Ario Damar - Sriwijaya	2000 bopd 20 MMscfd	Jun-16 (O)
7	Chevron Indonesia Co. (Rapak)	IDD Bangka	4000 bopd 115 MMscfd	Agt-16 (O)
8	Star Energy Kakap Ltd.	KRA South	9 MMscfd	Sept-16 (O)
9	PHE WMO	EPCI-1 (PHE-24, PHE-12, CPP2)	3100 bopd 12 MMscfd	Okt-16 (O)
10	Energy Equity Epic Sengkang	Wasambo	80 MMscfd	Nov-16 (O)
11	ConocoPhillips Grissik Ltd.	Dayung Compression-2	160 MMscfd	Nov-16 (O)
12	Ophir Energy	Karendan	300 bopd 25 MMscfd	Des-16 (O)

*(A) = Actual, *(O) = Outlook

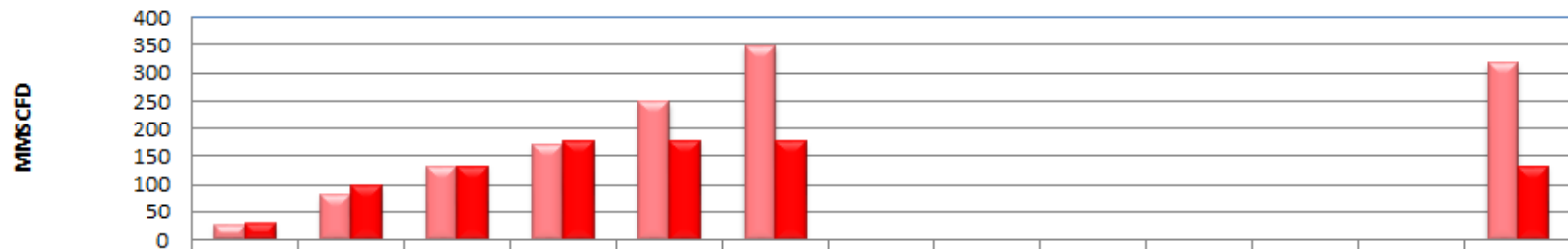
Perolehan Produksi Minyak dan Gas Dari Kegiatan Pemboran

Perolehan Produksi Minyak Pemboran Pengembangan Tahun 2016*



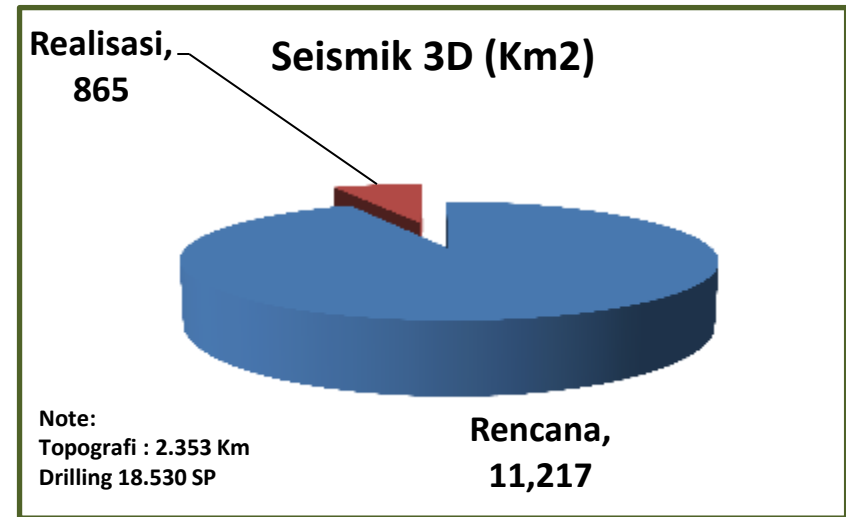
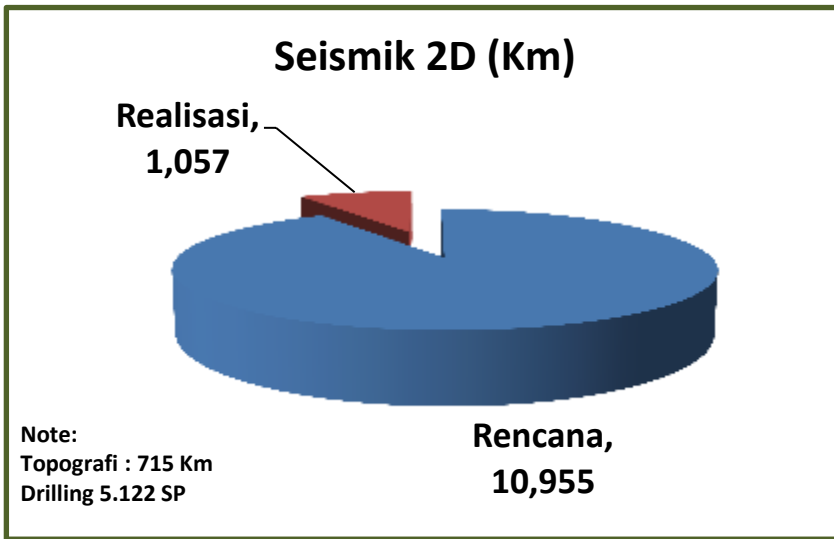
Plan Oil 2016	15.763	24.958	30.642	34.464	39.090	45.788	48.966	53.029	55.387	56.379	60.450	63.275	44.065
Minyak & Kondensat	8.586	13.868	16.815	21.602	21.878	21.716	21.562	21.416	21.277	21.144	21.017	20.896	17.403

Perolehan Produksi Gas Pemboran Pengembangan Tahun 2016*



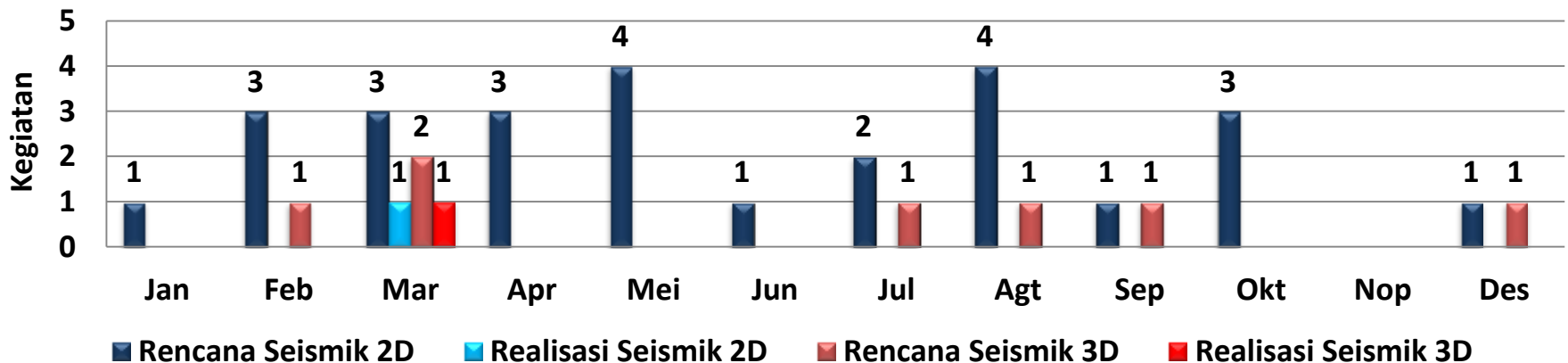
Plan Gas 2016	25	81	132	171	249	350	356	420	451	467	483	622	318
Gas	29	98	132	176	178	177	176	176	175	174	173	173	132

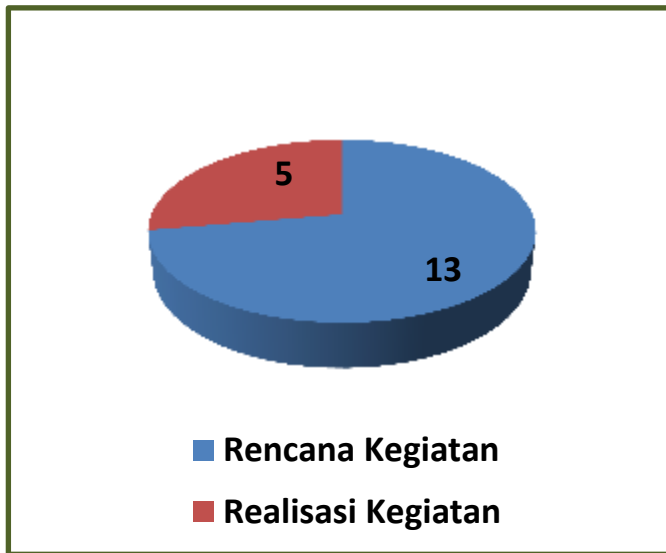
- * Perolehan produksi dihitung berdasarkan initial production dan asumsi decline rate per KKKS.
- * Angka perolehan produksi terlampir tidak mencerminkan kontribusi pemboran pengembangan yang sebenarnya terhadap angka produksi aktual.
- * Masih menggunakan angka Produksi Original WP&B 2016



*angka rencana merujuk kepada Fungsi Perencanaan

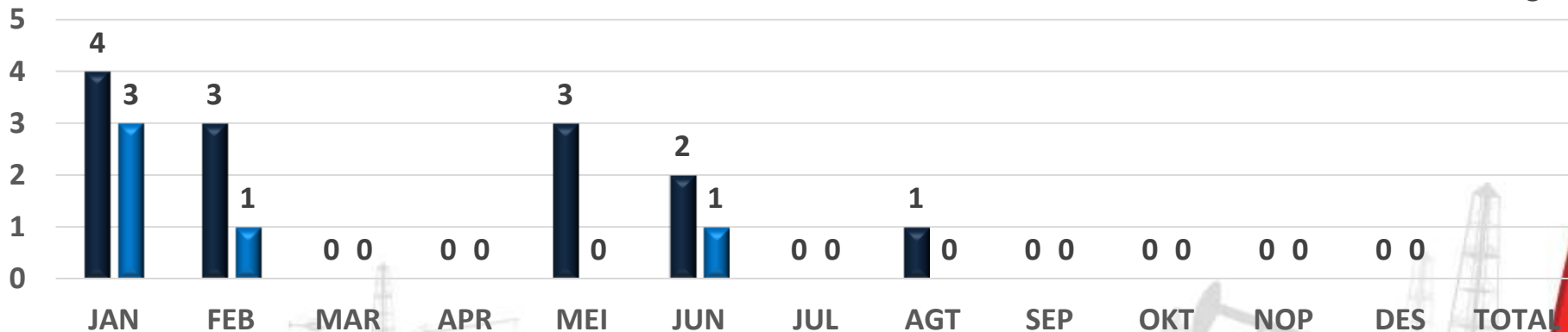
Rencana dan Realisasi Kegiatan Survei Seismik





1*	OPHIR ENERGY (NORTH EAST BANGKANAI) LTD.	Airborne Gravity & Magnetic Survey
2*	OPHIR ENERGY (WEST BANGKANAI) LTD.	Airborne Gravity & Magnetic Survey
3*	PHE NUNUKAN COMPANY	Marine Survey and Metocean Data Monitoring
4*	PT CONOCOPHILLIPS KALIMANTAN EXPLORATION LTD.	Airborne Survey
5	OPHIR ENERGY (WEST BANGKANAI) LTD.	Geochemical Headspace Gas
6	TALISMAN SAKAKEMANG B.V	Airborne Gravity & Magnetic Survey
7	TALISMAN EAST JABUNG B.V	Airborne Gravity & Magnetic Survey
8	OPHIR ENERGY (NORTH EAST BANGKANAI) LTD.	Geochemical Headspace Gas
9	BUKIT ENERGY PALMERAH BARU LTD.	Gore Geochemical
10	TRIANGLE PASE INC.	Pasif Seismik
11*	PERTAMINA EP	Pemetaan Geologi Permukaan Sumatera Selatan
12	PERTAMINA EP	Pemetaan Geologi Permukaan dan Survei Microseepage Area Sangatta Cekungan Kutai
13	BP Berau	Tangguh Integrated Regional Survey

RENCANA - REALISASI BULANAN KEGIATAN SURVEI NON SEISMIK (WP&B)

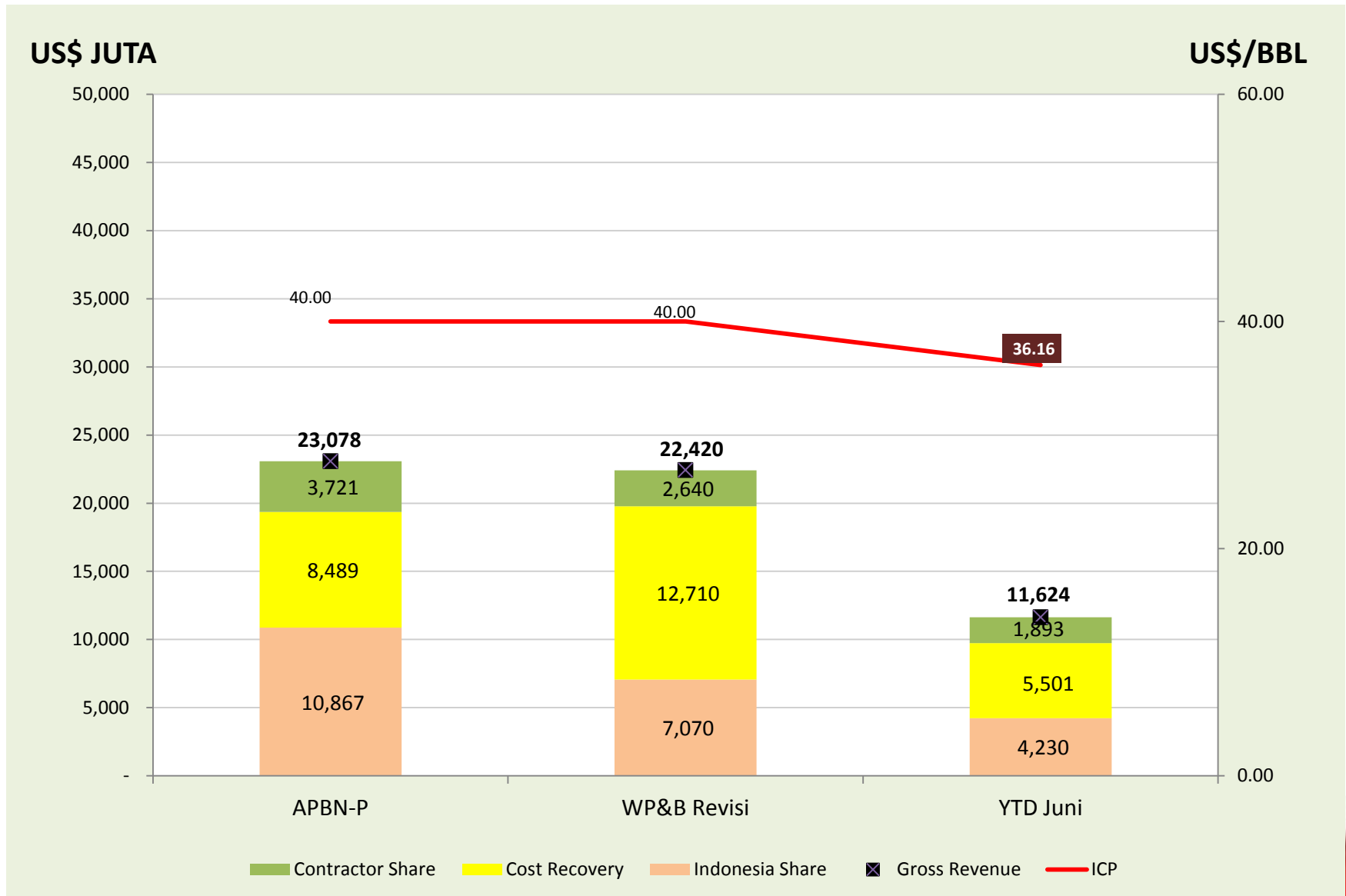


* Sudah Dikerjakan

■ RENCANA NON SEISMIK ■ REALISASI NON SEISMIK

RESUME PENCAPAIAN PENERIMAAN HULU MIGAS

JAN - DES s.d. **30 Juni 2016**



Sasaran Kinerja :

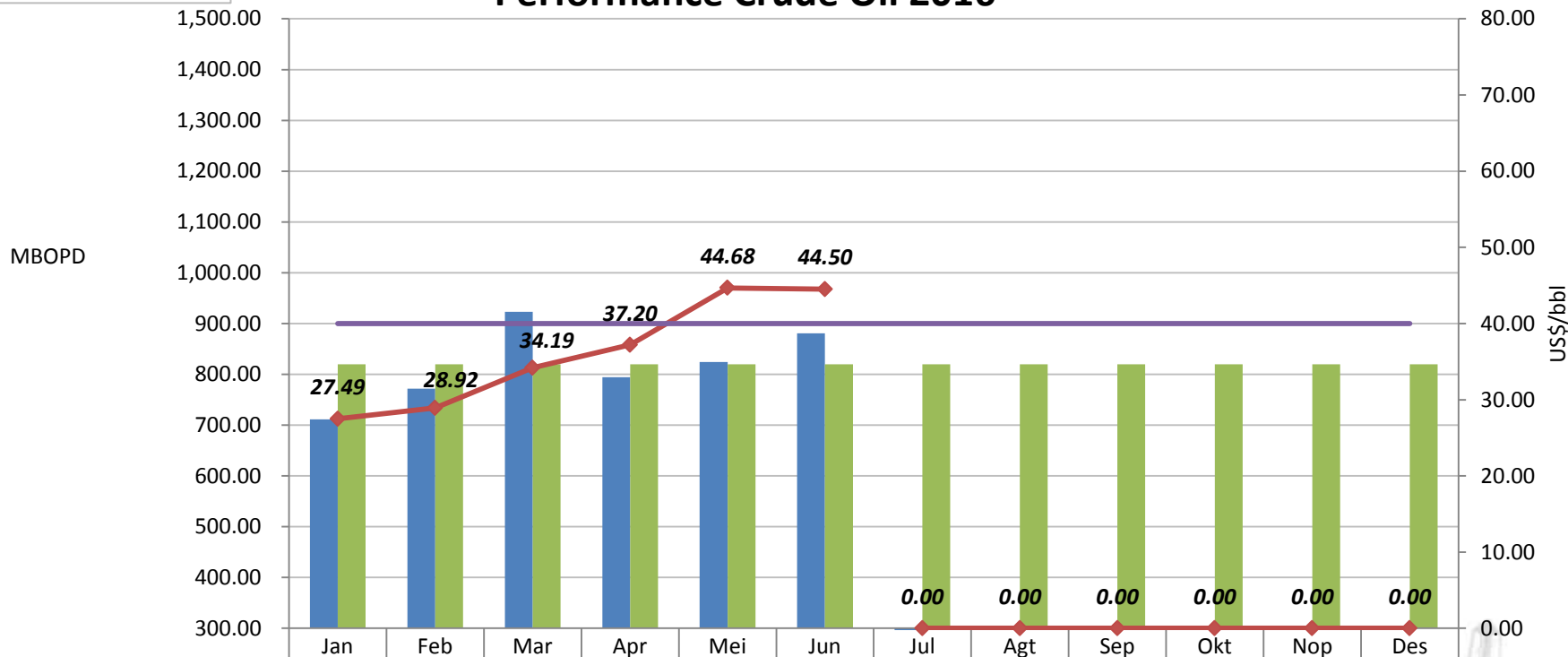
Pencapaian target produksi dan *lifting* minyak dan gas sesuai target WP&B Revisi 2016

Target pencapaian:

a. Realisasi *lifting* minyak 817 MBOPD (APBNP : 820 MBOPD)

Periode Jan'16-Des'16

Performance Crude Oil 2016



■ Lifting Crude Oil (MBOPD)	711.22	771.69	923.32	794.33	824.27	880.59	-	-	-	-	-	-
■ Lifting Crude APBN-P 2015	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01	820.01
◆ Harga Crude Oil	27.49	28.92	34.19	37.20	44.68	44.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
— Harga Crude Oil APBN-P 2015	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

Sasaran Kinerja :

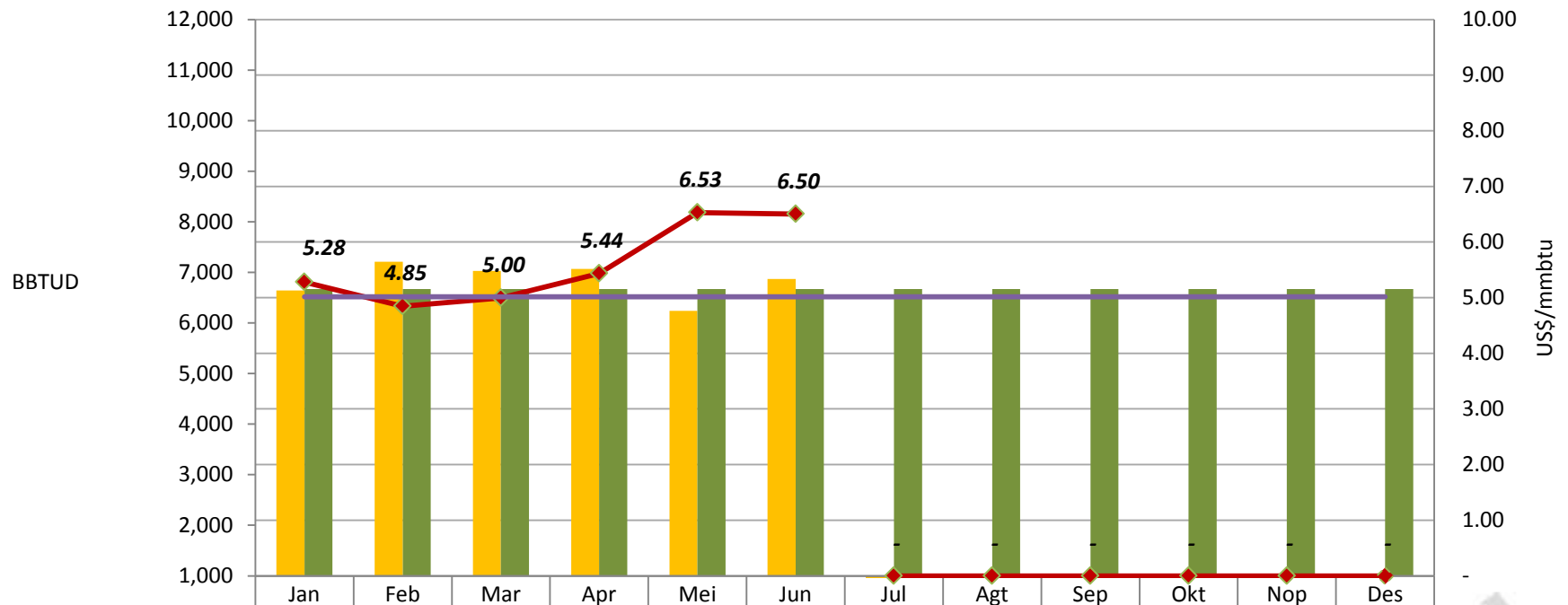
Pencapaian target produksi dan *lifting* minyak dan gas sesuai target WP&B Revisi 2016

Target pencapaian:

b. Realisasi *lifting* gas 6288 MMscfd / 6513 Bbtud (APBNP : 6438 MMscfd / 6670 Bbtud)

Periode Jan'16-Des'16

Performance Gas 2016



 Lifting Gas (BBTUD)	6,641	7,213	7,027	7,067	6,242	6,867	0	0	0	0	0	0
 Lifting Gas APBN-P 2015	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668
 Harga Gas (Gross Price)	5.28	4.85	5.00	5.44	6.53	6.50	-	-	-	-	-	-
 Harga Gas APBN-P 2015	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02	5.02



Pencapaian Target *Lifting* Minyak dan Gas Bumi (3/3)

Sasaran Kinerja :

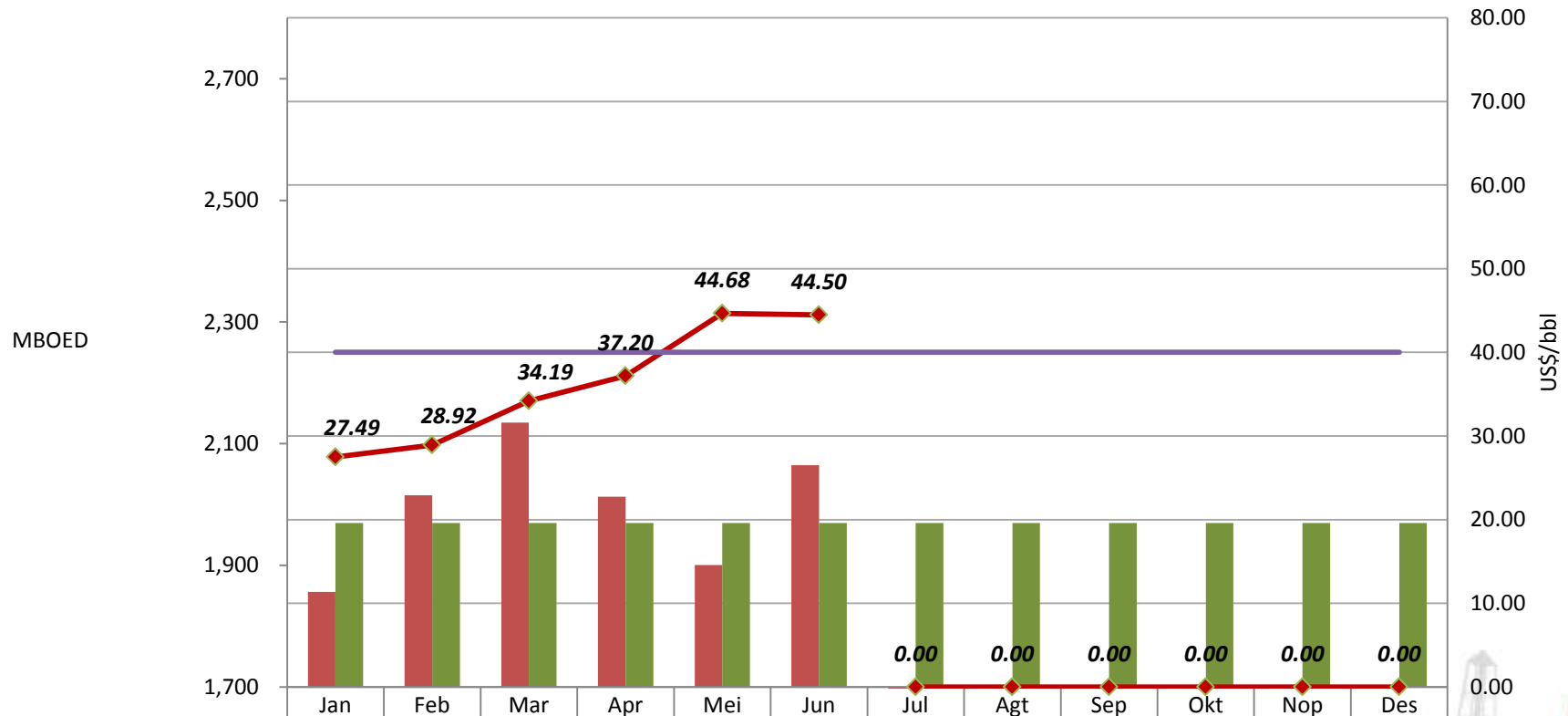
Pencapaian target produksi dan *lifting* minyak dan gas sesuai target WP&B Revisi 2016

Target pencapaian:

c. Realisasi *lifting* minyak dan gas 1940 Ribuan BOEPD (APBN : 1970 Ribuan BOEPD)

Periode Jan-Des'16

Performance Oil & Gas 2016



■ Lifting Oil & Gas (MBOEPD)	1,856	2,015	2,135	2,013	1,901	2,065	-	-	-	-	-	-
■ Lifting Oil & Gas APBN-P 2015	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970	1,970
◆ Harga Crude Oil	27.49	28.92	34.19	37.20	44.68	44.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
— Harga Crude Oil APBN-P 2015	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00	40.00

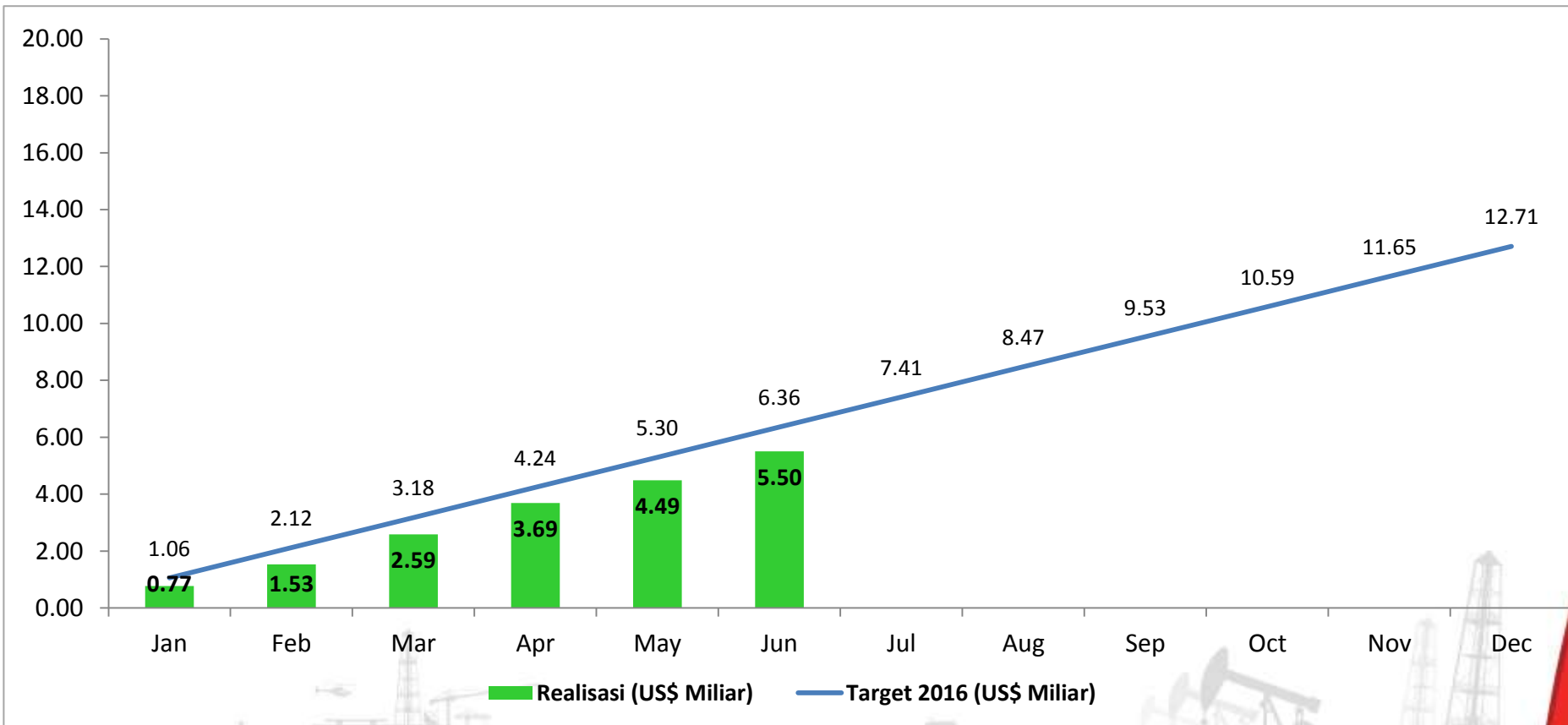
Sasaran Kinerja :

Pengendalian atas *cost recovery* sesuai target WP&B Revisi 2016

Target pencapaian:

Realisasi *cost recovery* USD 12.71 Miliar

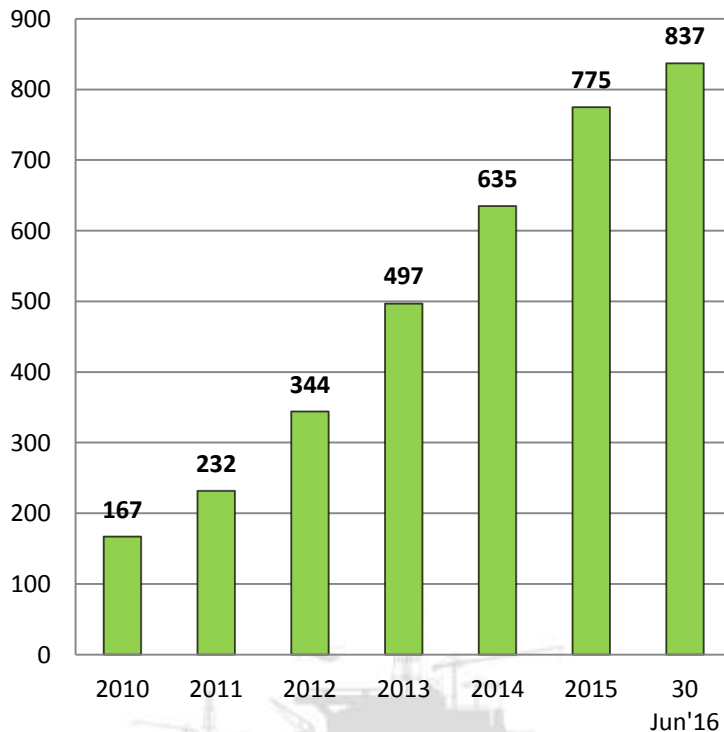
Realisasi Cost Recovery (kumulatif)



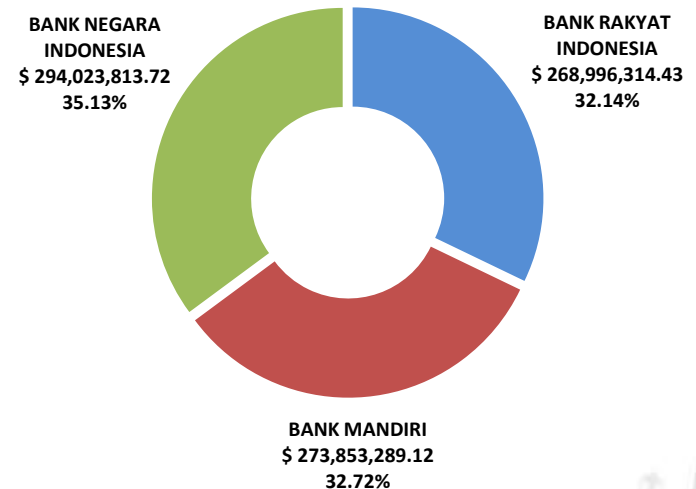
Pencadangan Dana ASR di Bank BUMN

Abandonment & Site Restoration adalah kegiatan untuk menghentikan pengoperasian fasilitas produksi dan sarana penunjang lainnya secara permanen dan menghilangkan kemampuannya untuk dapat dioperasikan kembali, serta melakukan pemulihan di lingkungan wilayah kegiatan hulu migas. Sampai 30 Juni 2016, penempatan Dana ASR di Bank BUMN telah mencapai US\$ 837 juta atau meningkat 502% dibandingkan tahun 2010.

Kumulatif Dana ASR (US\$ Juta)



Jumlah Saldo Dana ASR per 30 Juni 2016



Isu Krusial Perpajakan

A. Penyelesaian Tagihan PBB Migas KKKS Eksplorasi yang ditandatangani setelah terbitnya PP No.79 Tahun 2010 untuk Tahun Buku 2012 dan 2013.

B. Mekanisme Pengembalian Pajak Pertambahan Nilai (PPN) : Peraturan Menteri Keuangan (PMK) No.218/PMK.02/2014

C. PPN atas Operasional LNG

D. Facilities Sharing (penggunaan bersama fasilitas)

E. Penyelesaian Audit Terkait Perpajakan

F. Parent Company Overhead (PCO) / Technical Service Assistance (TSA)

G. Penggunaan *Tax Treaty* atas Pembayaran Pajak Oleh KKKS

TERIMA KASIH

