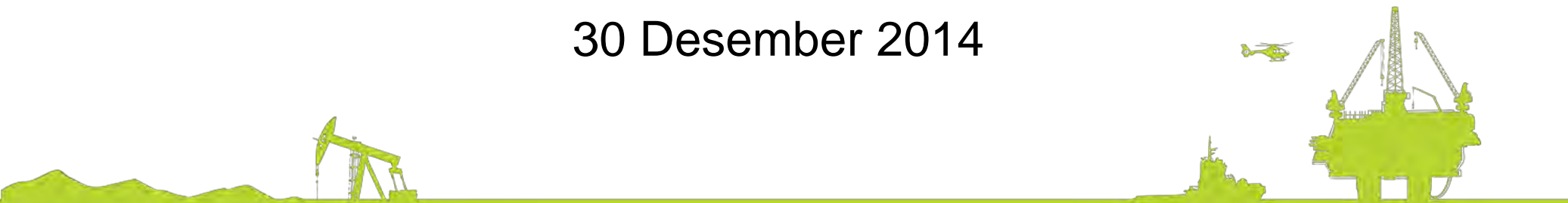




**SATUAN KERJA KHUSUS
PELAKSANA KEGIATAN USAHA HULU MINYAK DAN GAS BUMI
(SKK Migas)**

***Outlook* CAPAIAN TAHUN 2014
&
RENCANA KERJA 2015**

30 Desember 2014

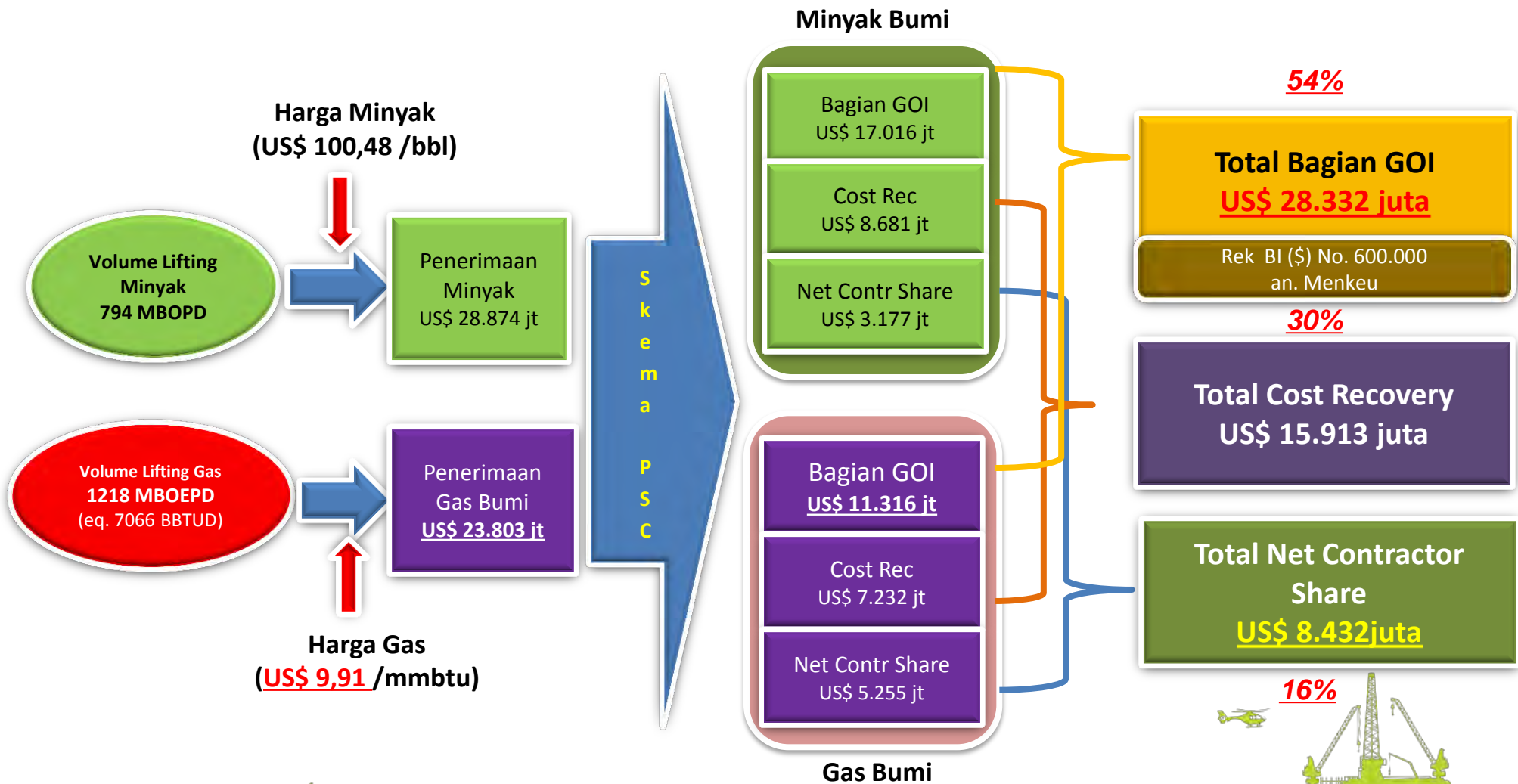


- Capaian Indikator Utama Sektor Hulu Migas 2014
- Performa Sektor Hulu Migas Tahun 2014
- Kendala & Tantangan
- Kontribusi Untuk Sektor Perekonomian Lainnya
- Rencana 2015

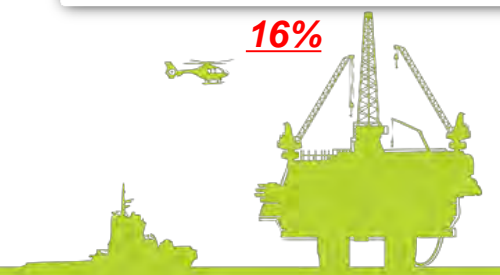


OUTLOOK 2014

YTD Per 26 Desember 2014

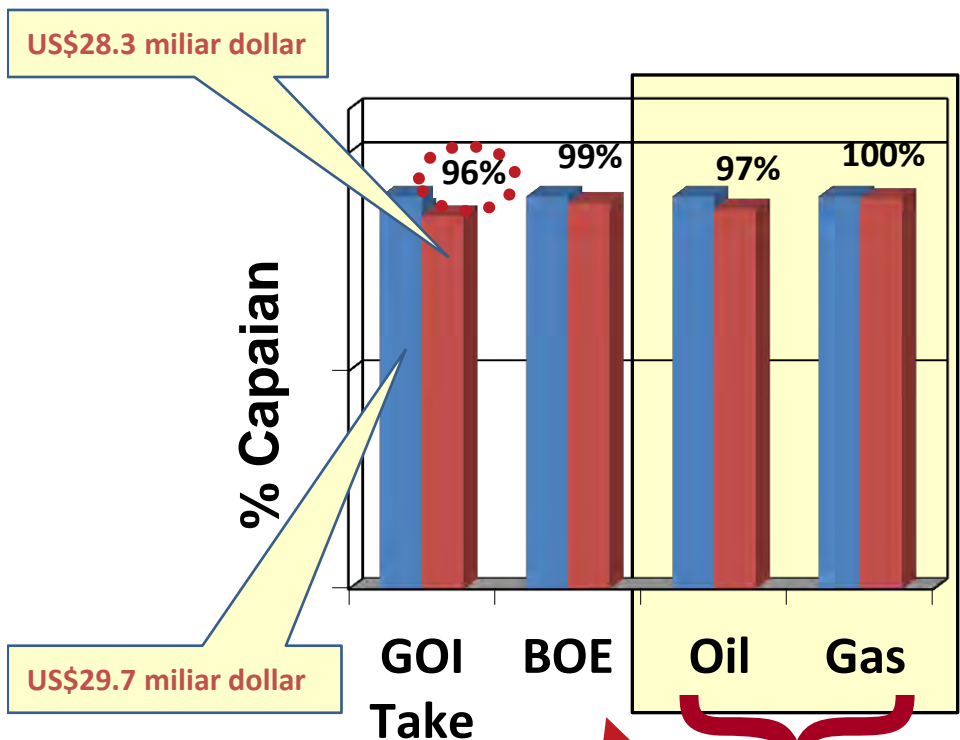


Catatan:
*) Outlook berdasarkan data realisasi per 26 Desember 2014



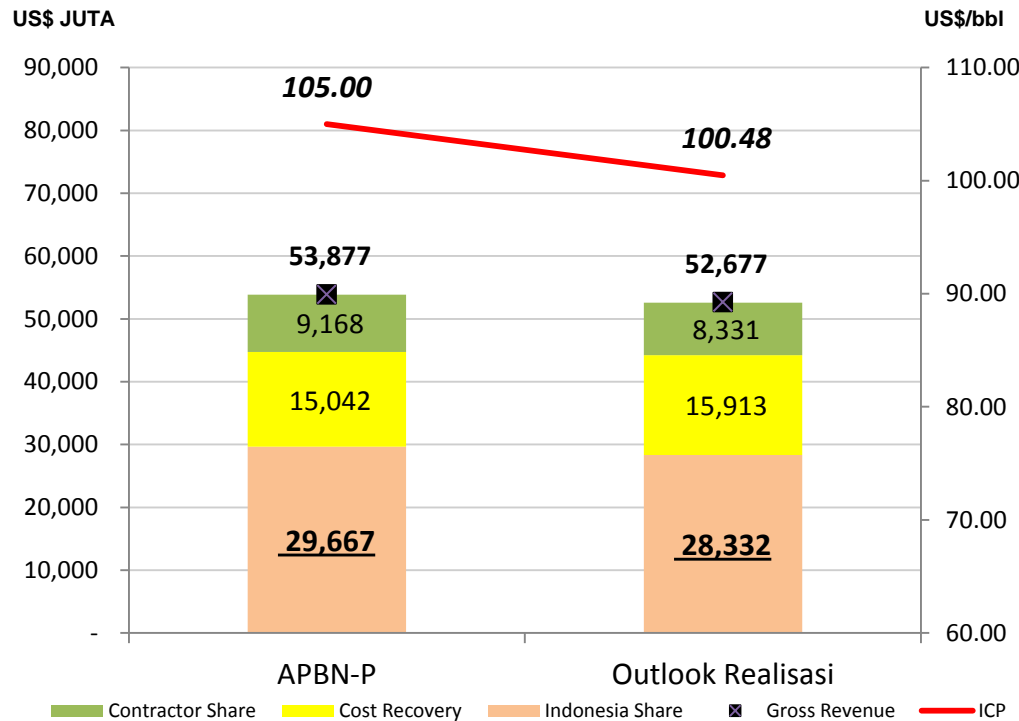
Target VS Outlook 2014

Profil Lifting & Distribusi Penerimaan Sektor Hulu Migas



■ Rencana

■ Realisasi



Perihal	APBN-P	Outlook	% Outlook vs APBN-P
Lifting - OIL (ribu bopd)	818	794	97%
Lifting - GAS (ribu boepd)	1,224	1,218	100%
Lifting - MIGAS (ribu boepd)	2,042	2,012	99%
ICP rata-rata (US\$/bbl)	105.0	100.5	96%
Harga Gas (US\$/mmbtu)	8.7	9.9	114%
Cost Recoverable (US\$ miliar)	15.04	15.91	106%
Total GOI Take (US\$ miliar)	29.67	28.33	96%

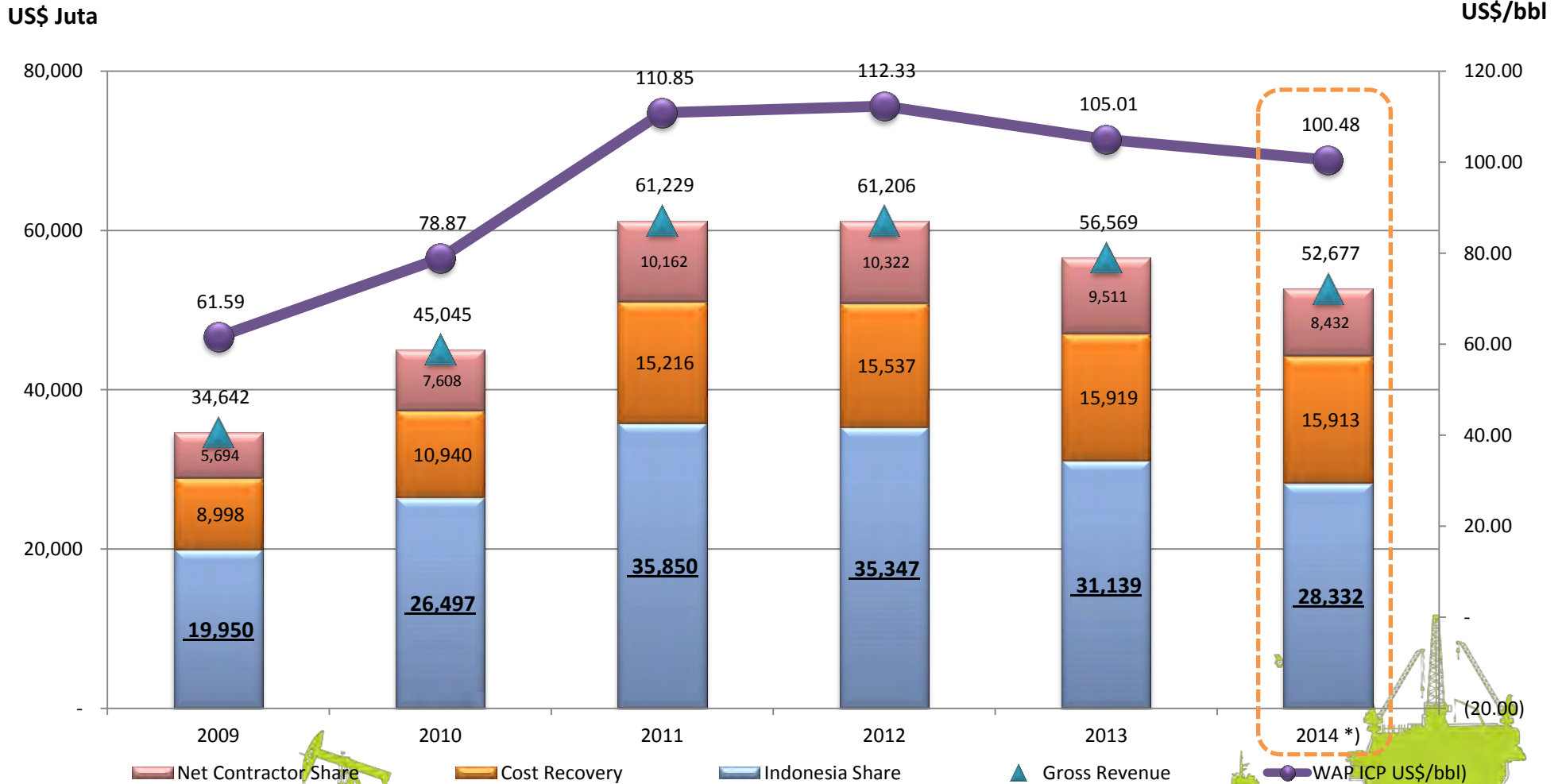
Catatan:

*) Outlook berdasarkan data realisasi per 26 Desember 2014

Statistik Performa Finansial SKK Migas

Profil Distribusi Penerimaan Sektor Hulu Migas

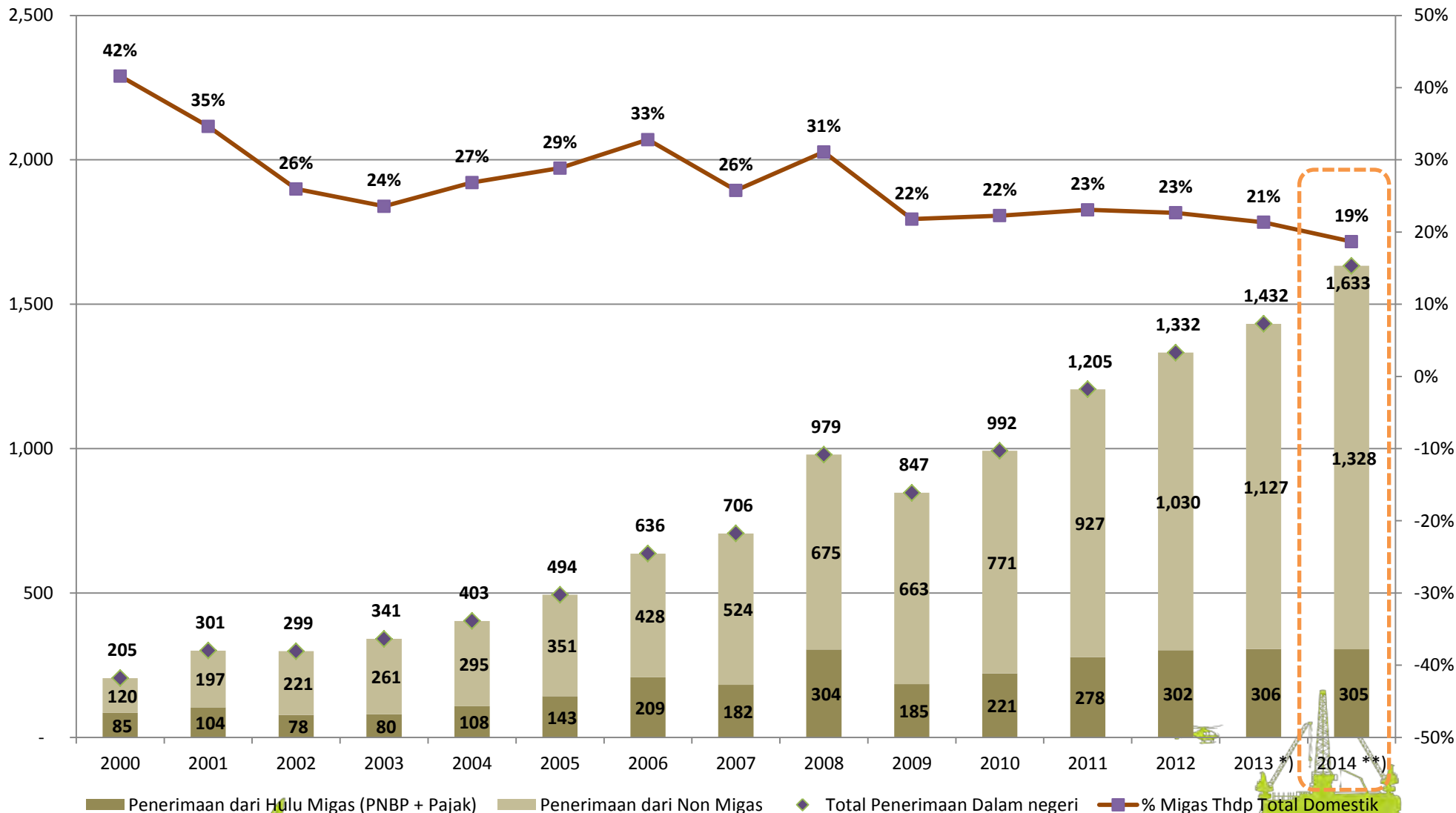
PROFIL PRODUKSI HULU MIGAS yang relatif dijaga perkembangannya melalui investasi berkelanjutan, memberi kontribusi positif terhadap penerimaan negara dari sektor hulu migas.



Catatan:
*) Outlook berdasarkan data realisasi per 26 Desember 2014

Kontribusi Sektor Hulu Migas Terhadap APBN

Rp. Trilyun

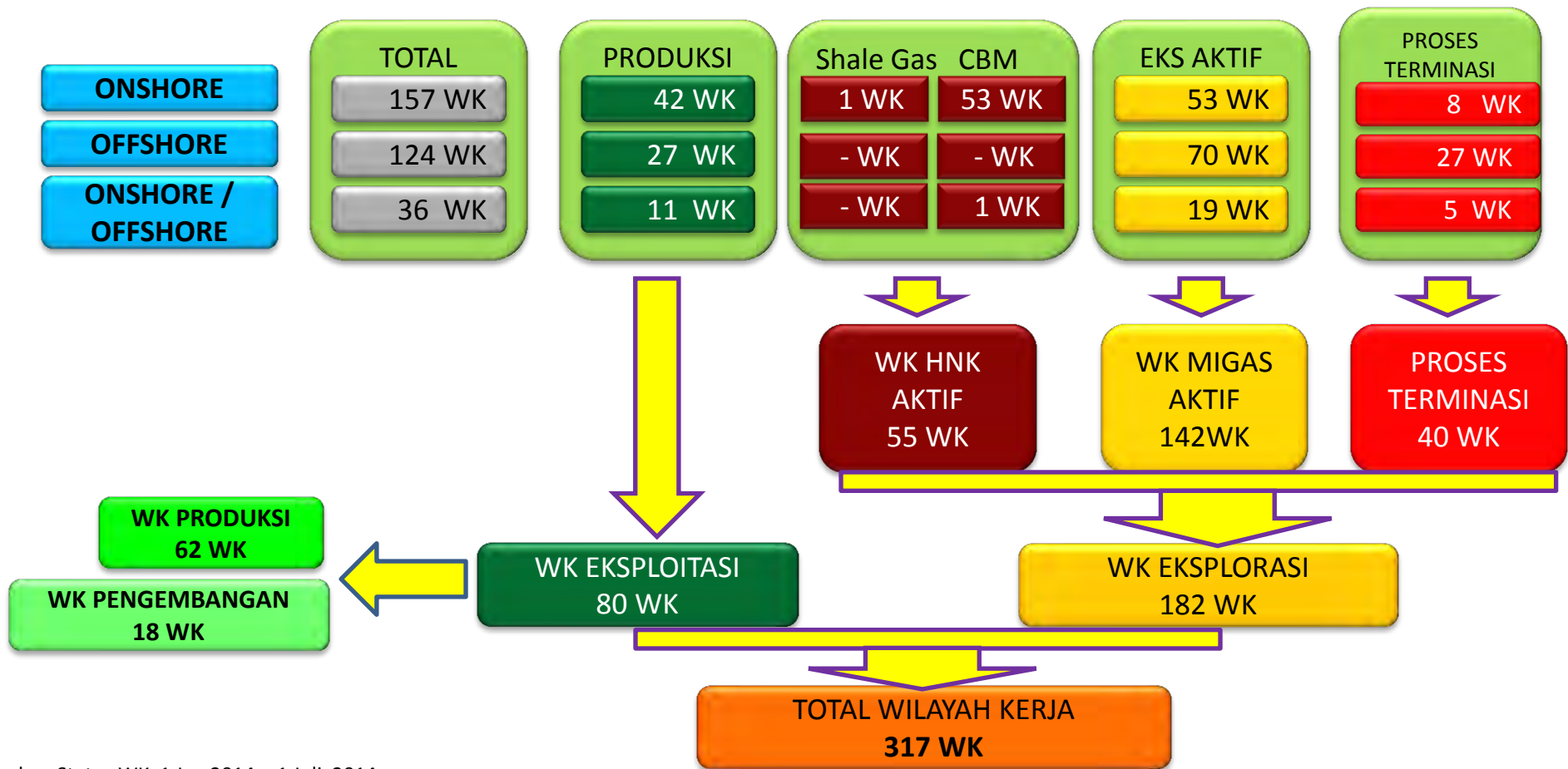


Catatan:
*) Outlook berdasarkan data realisasi per 26 Desember 2014

- Capaian Indikator Utama Sektor Hulu Migas 2014
- Performa Sektor Hulu Migas Tahun 2014
- Kendala & Tantangan
- Kontribusi Untuk Sektor Perekonomian Lainnya
- Rencana 2015



JUMLAH WILAYAH KERJA MIGAS KONVENSIONAL & NON KONVENSIONAL SAAT INI

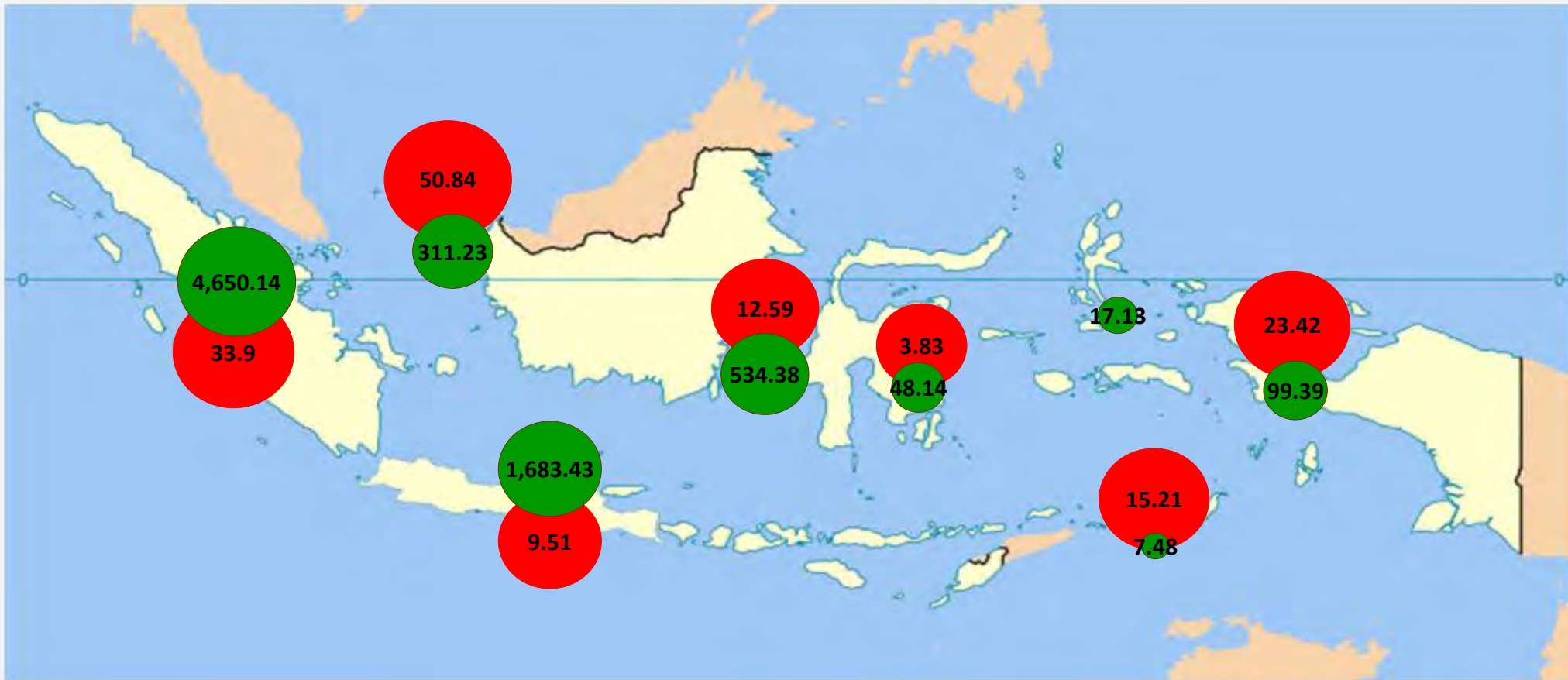


Perubahan Status WK 1 Jan 2014 – 1 Juli 2014 :

- Pada WK Eksplorasi :
 - 5 WK telah disetujui terminasi (WK Manokwari, SE Palung Aru, Alas Jati, Enrekang, North East Madura III)
 - 7 WK Eksplorasi telah ditandatangani pada 26 Feb 2014
 - WK Proses Terminasi s/d 1 Juli 2014: 20 WK . Proses dimulai pada 2014 : Biliton, South CPP, South Barito, Budong-Budong.
- Pada WK Eksploitasi : 78 WK Definitif + 2 WK dalam pengelolaan sementara, sehingga total : 80 WK
 - 1 WK dalam status pengelolaan sementara s/d 31 Desember 2014 wilayah Kampar (termasuk WK Produksi)
 - 1 WK dalam status pengelolaan sementara s/d 23 Agustus 2014 eks Wilayah Kerja Pase (termasuk WK Produksi)
 - 1 WK telah ditetapkan menjadi: WK Siak – KKKS PHE Siak

PETA CADANGAN STATUS 1.1.2014 SEMENTARA

(BUBBLE MAP PER AREA – *SCALED BUBBLE MAP*)



OIL RESERVES (MMSTB)

PROVEN (P1) = 3,623.74
 POTENTIAL (P2+P3) = 3,727.59
 TOTAL (3P) = 7,351.33



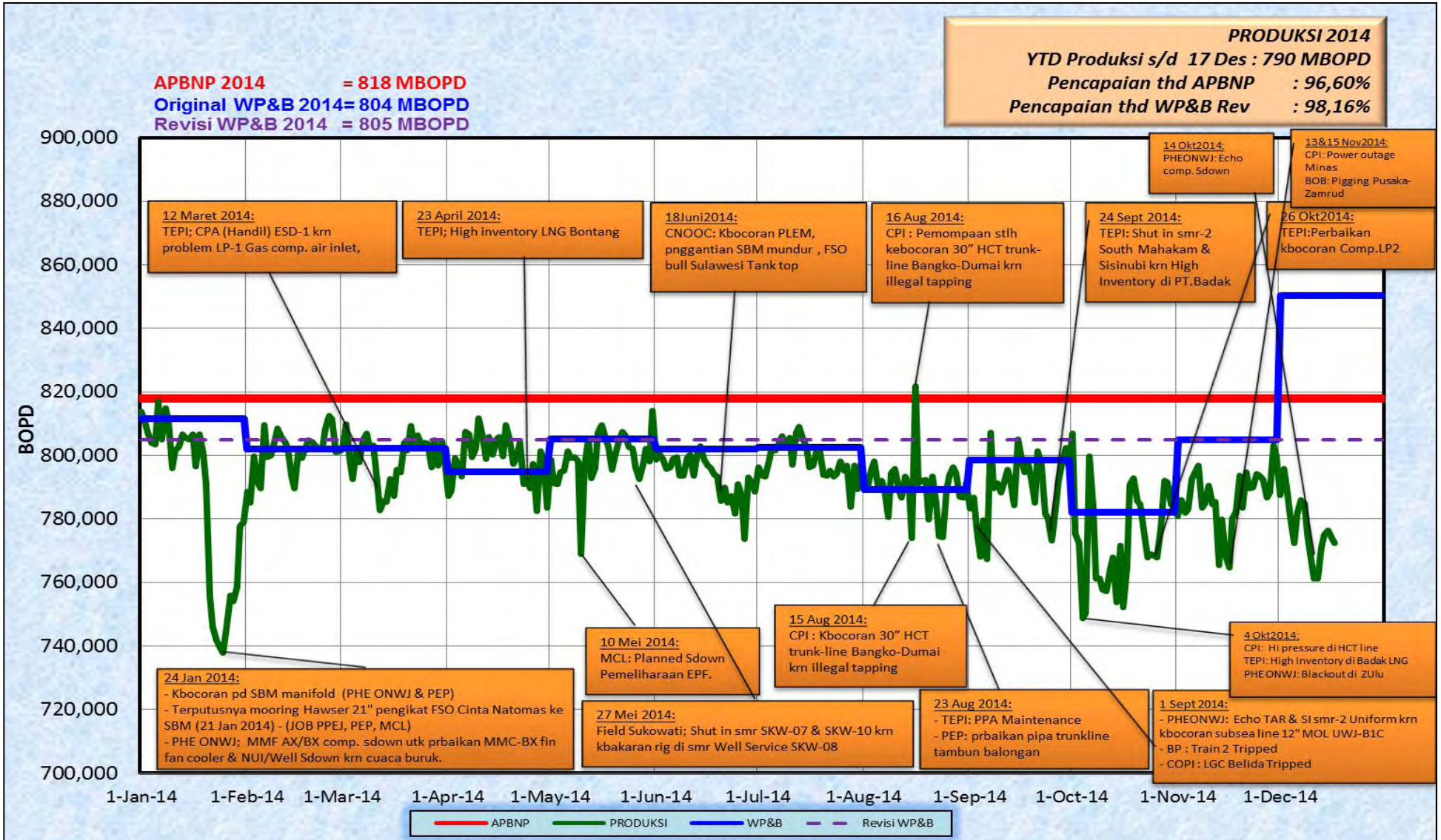
GAS RESERVES (TSCF)

PROVEN (P1) = 100.25
 POTENTIAL (P2+P3) = 49.04
 TOTAL (3P) = 149.29



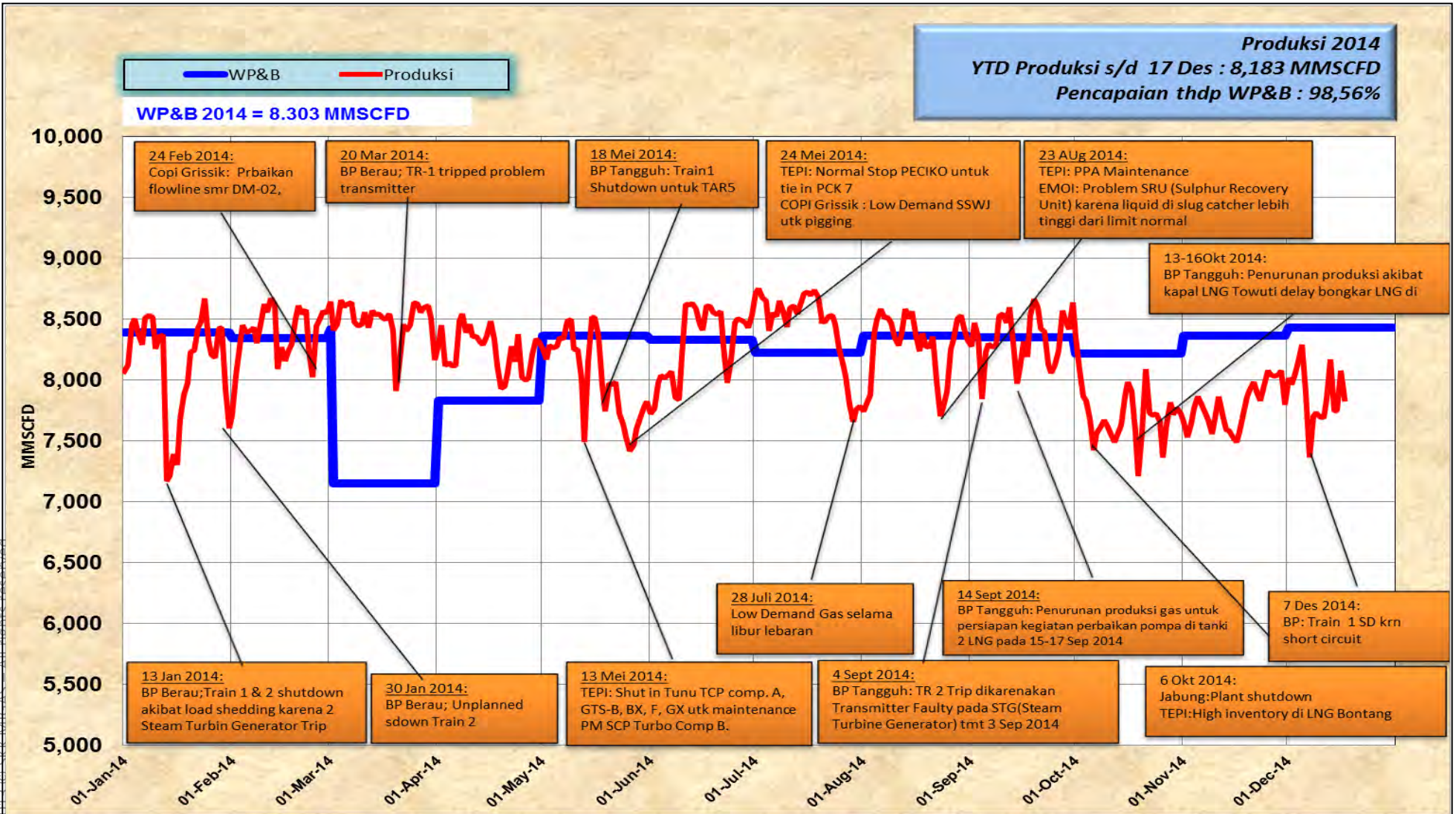
PRODUKSI MINYAK & KONDENSAT

STATUS 17 DESEMBER 2014



PRODUKSI GAS

STATUS 17 DESEMBER 2014

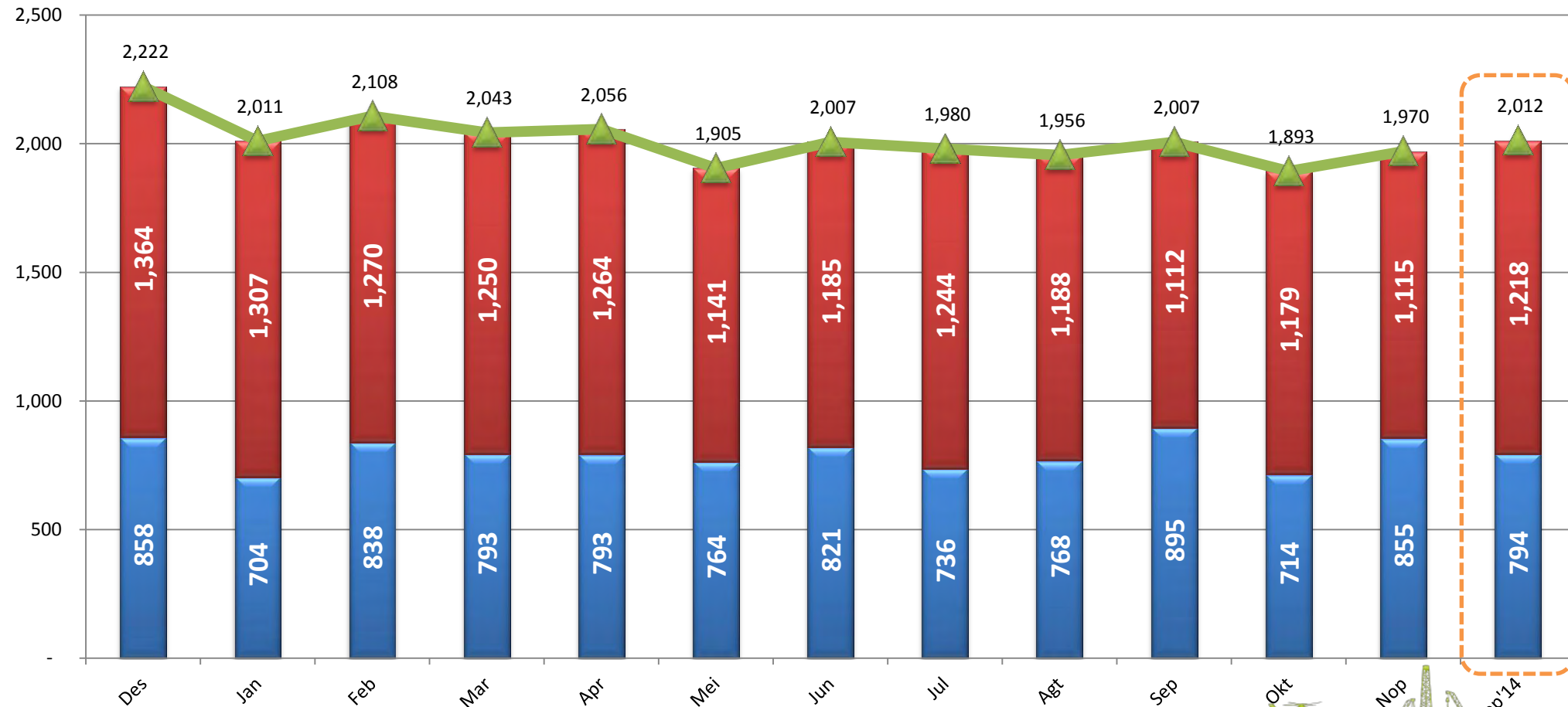


* **Produksi Gas Net : (Gas Konsumen+as LPG) + (Own use+Fuel) + as Kondensat + Flare + Losses + Shrinkage (exclude Gas Lift dan Injeksi)**

LIFTING MINYAK & GAS BUMI

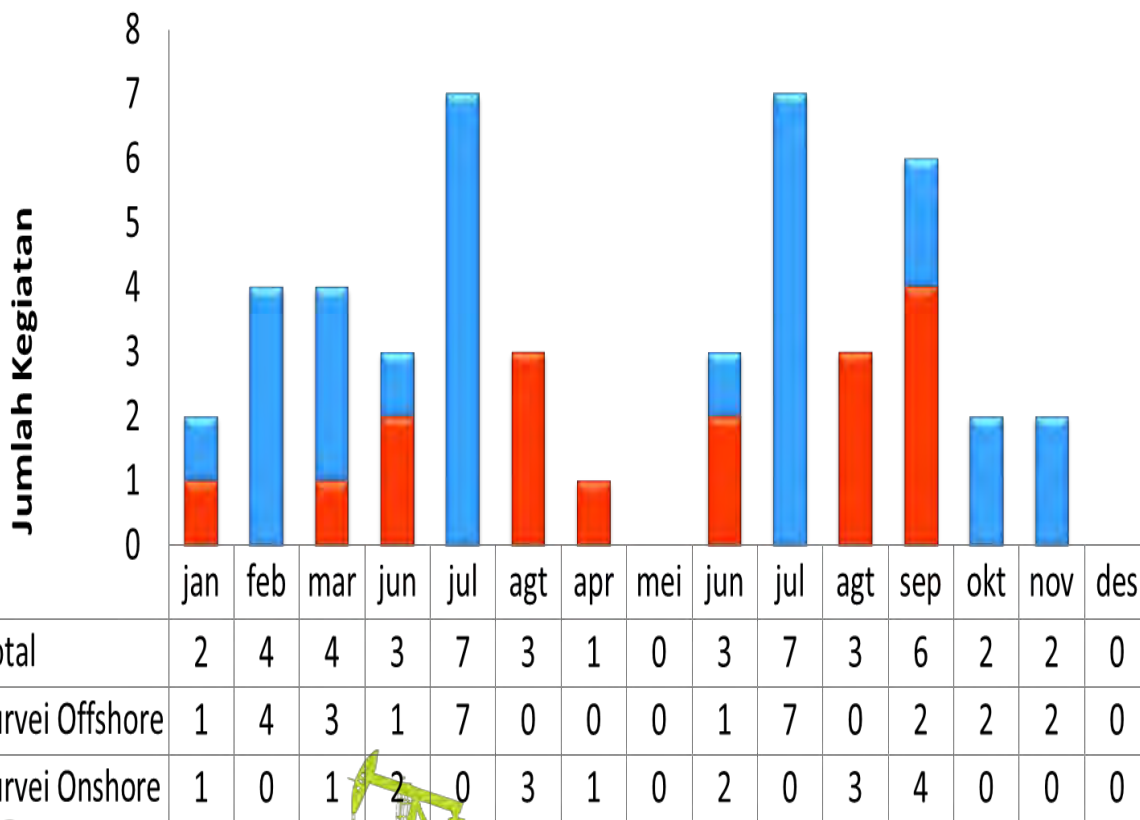
STATUS 23 Desember 2014

Ribu BOEPD

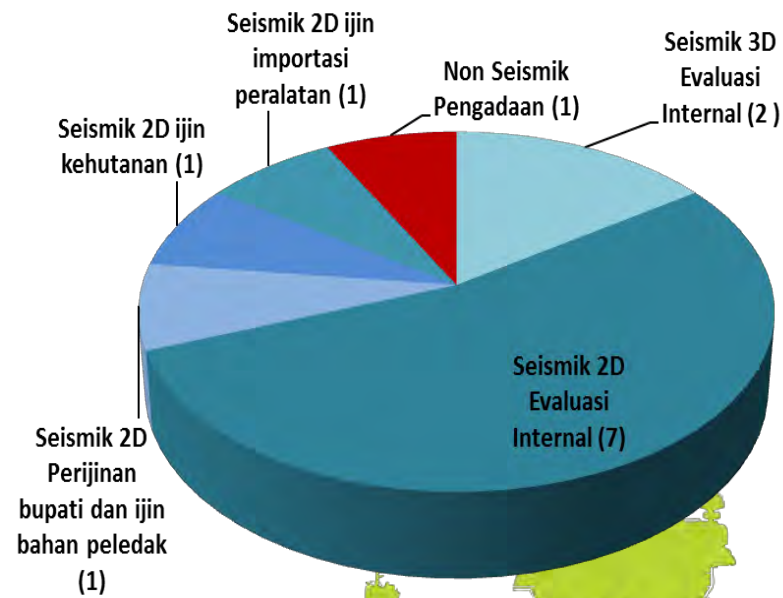


Realisasi Kegiatan *Survey & Seismic* - Eksplorasi

Rencana Vs Realisasi Survei Seismik	Seismik 2D		Seismik 3D		Non Seismik	Total
Kegiatan Eksplorasi & Eksploitasi	Kegiatan	Km	Kegiatan	Km2	Kegiatan	Kegiatan
Monitoring WP&B 2014	18	10.886	14	9.556	17	49
Realisasi	8	4.357	13	8.019	16	37

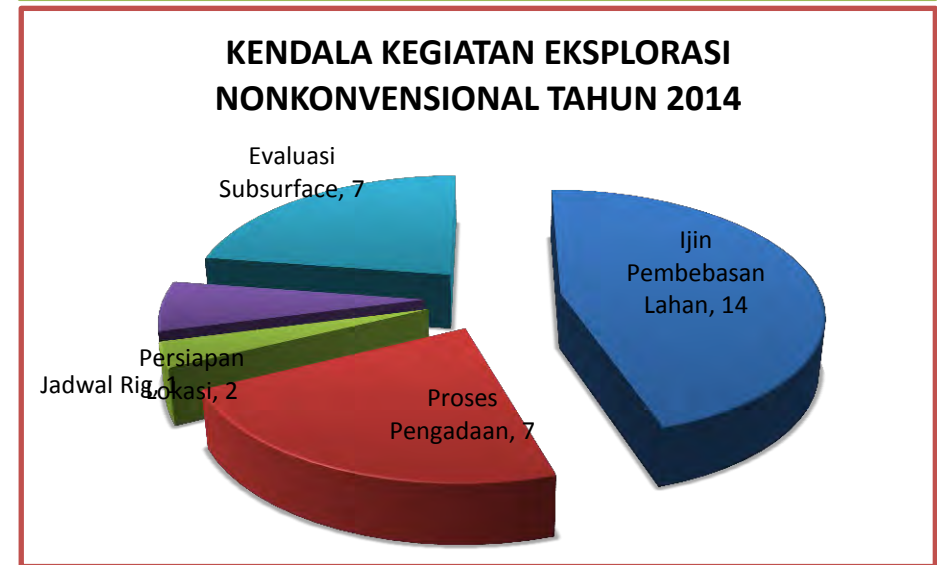
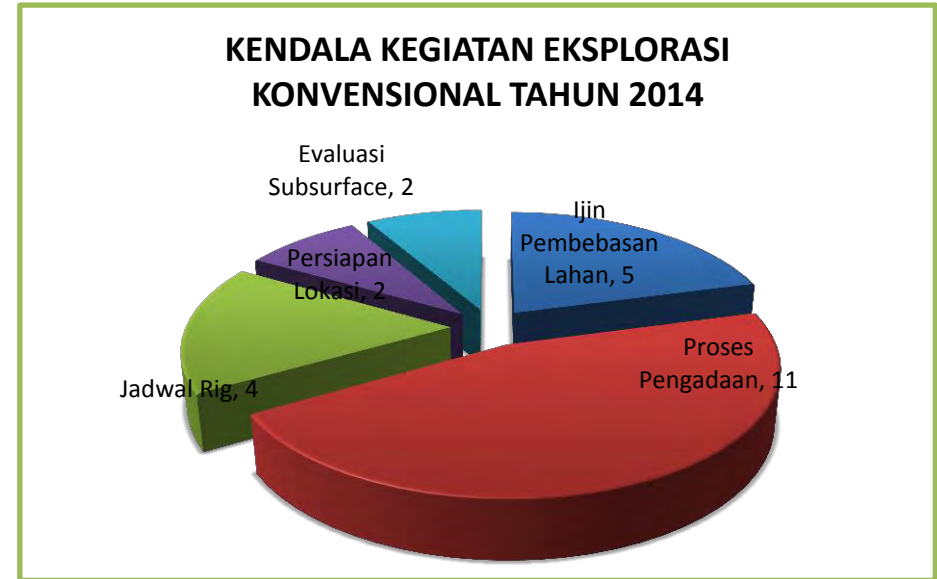
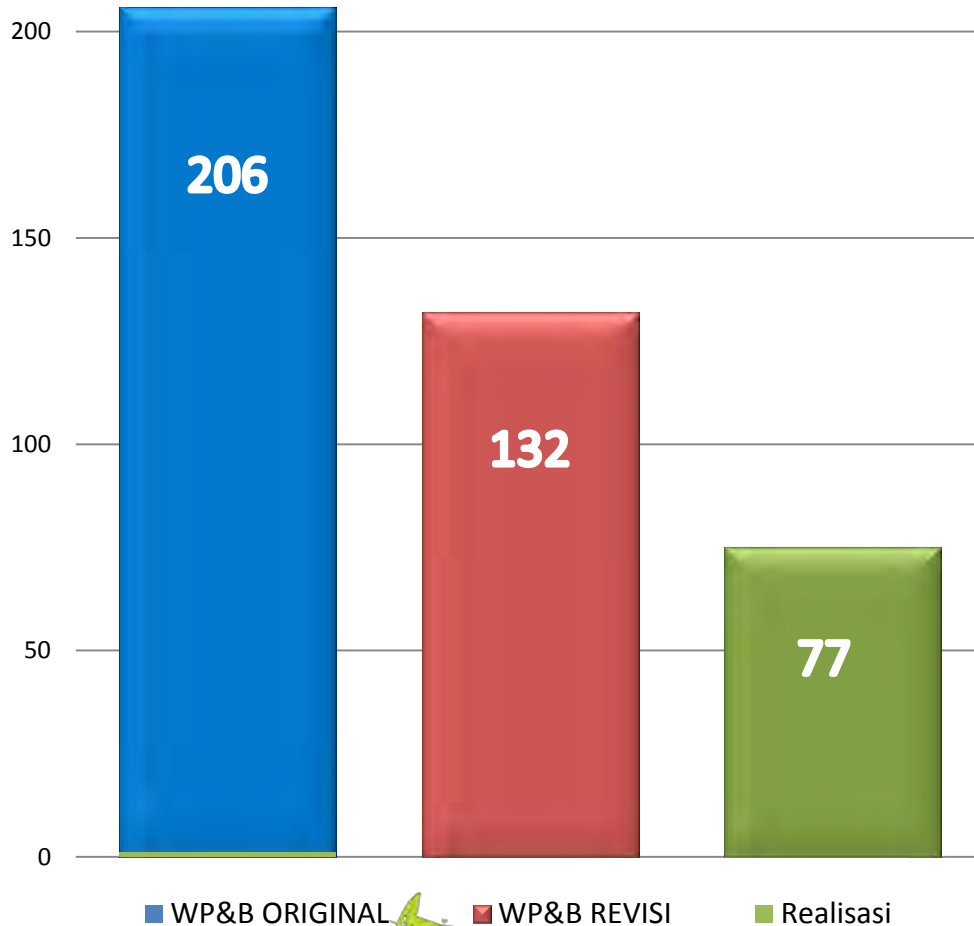


Kendala Survei & Seismik 2D dan 3D



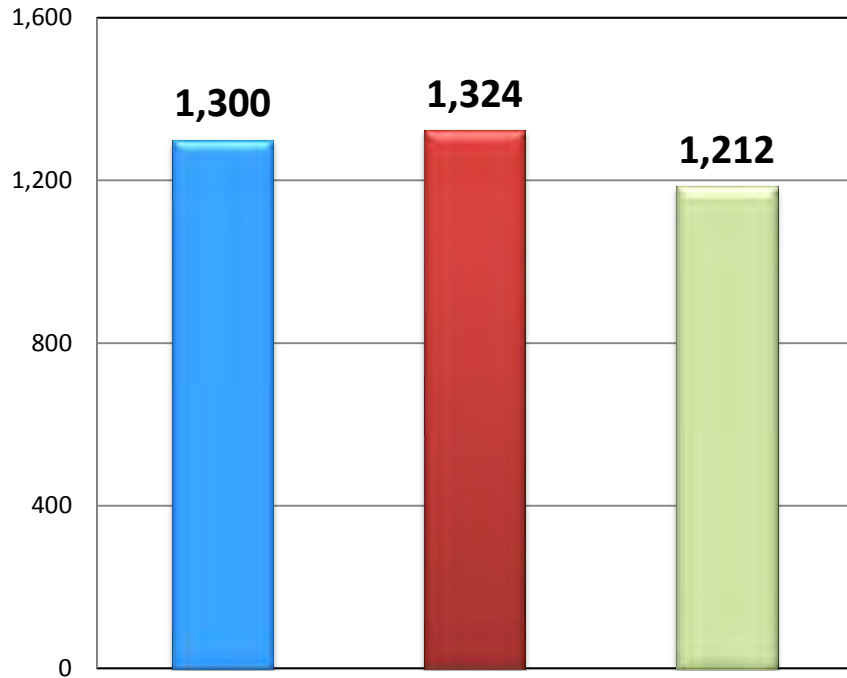
Realisasi Kegiatan Pemboran Eksplorasi

Target VS Realisasi

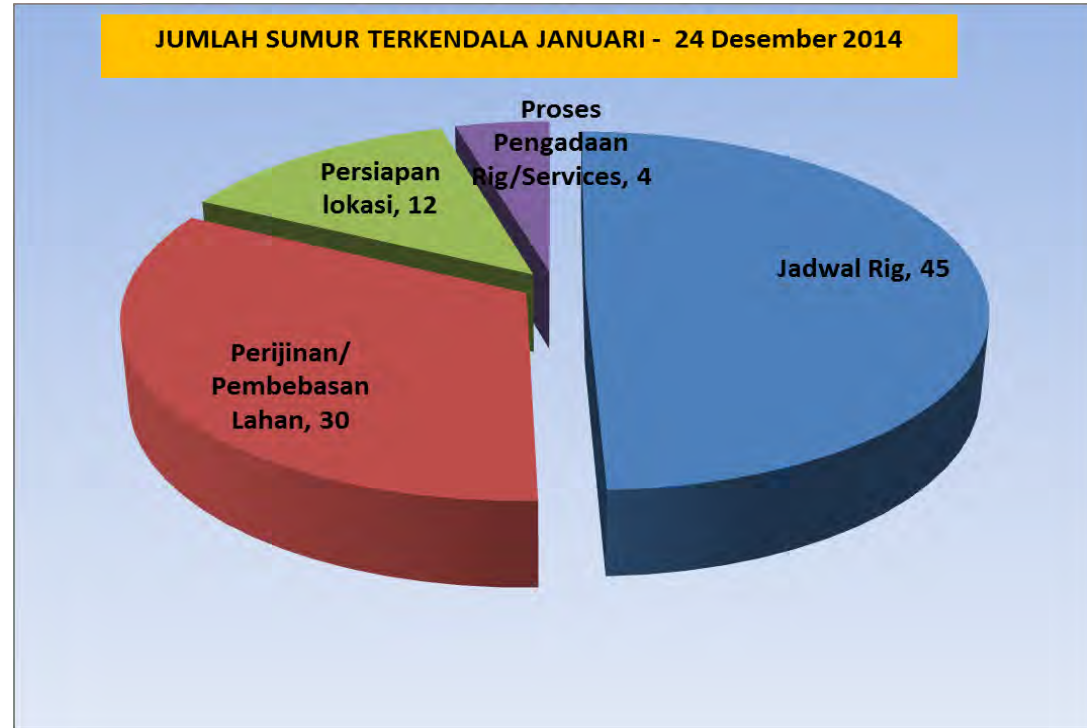


Realisasi Kegiatan Pemboran Eksploitasi

Sumur Pengembangan



- WP&B Original
- WP&B Revisi
- Realisasi

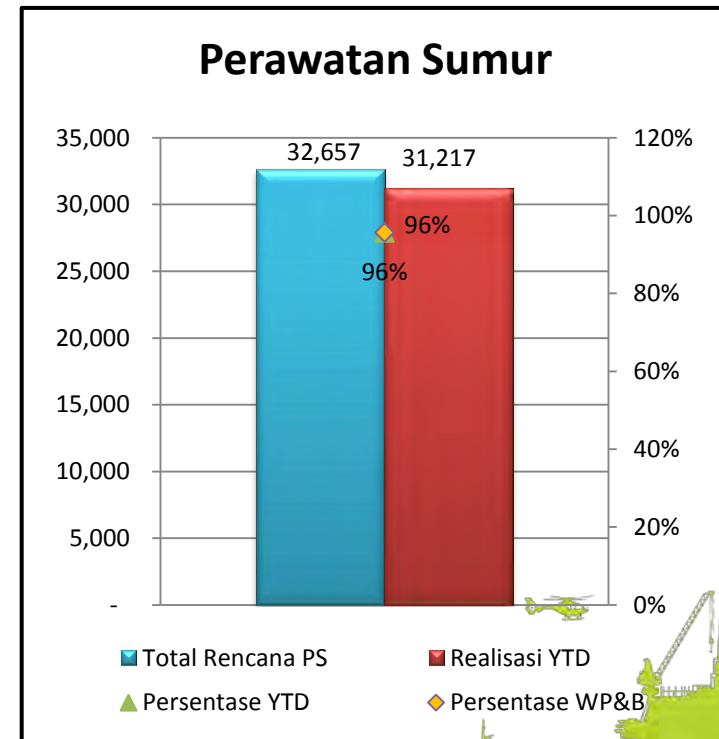
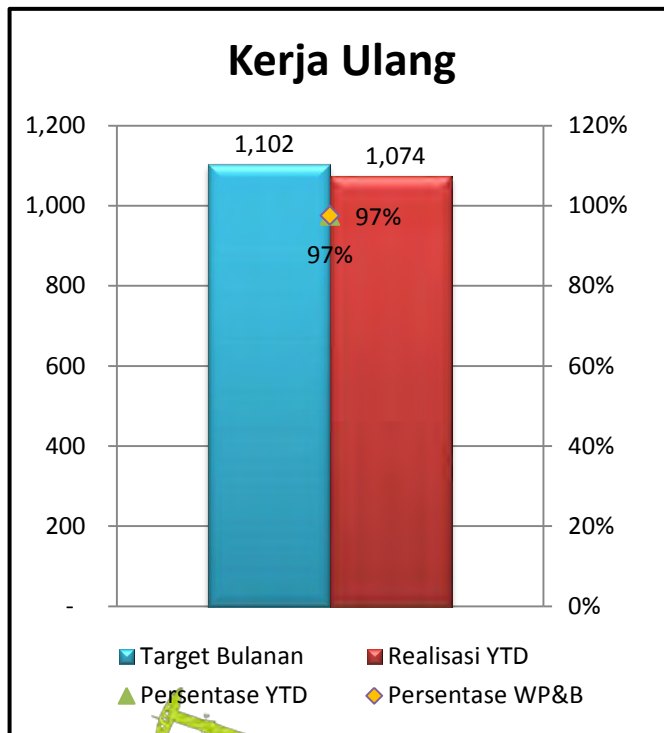


*) Status 18 Desember 2014

Realisasi Kegiatan Workover & Well Service - Eksploitasi

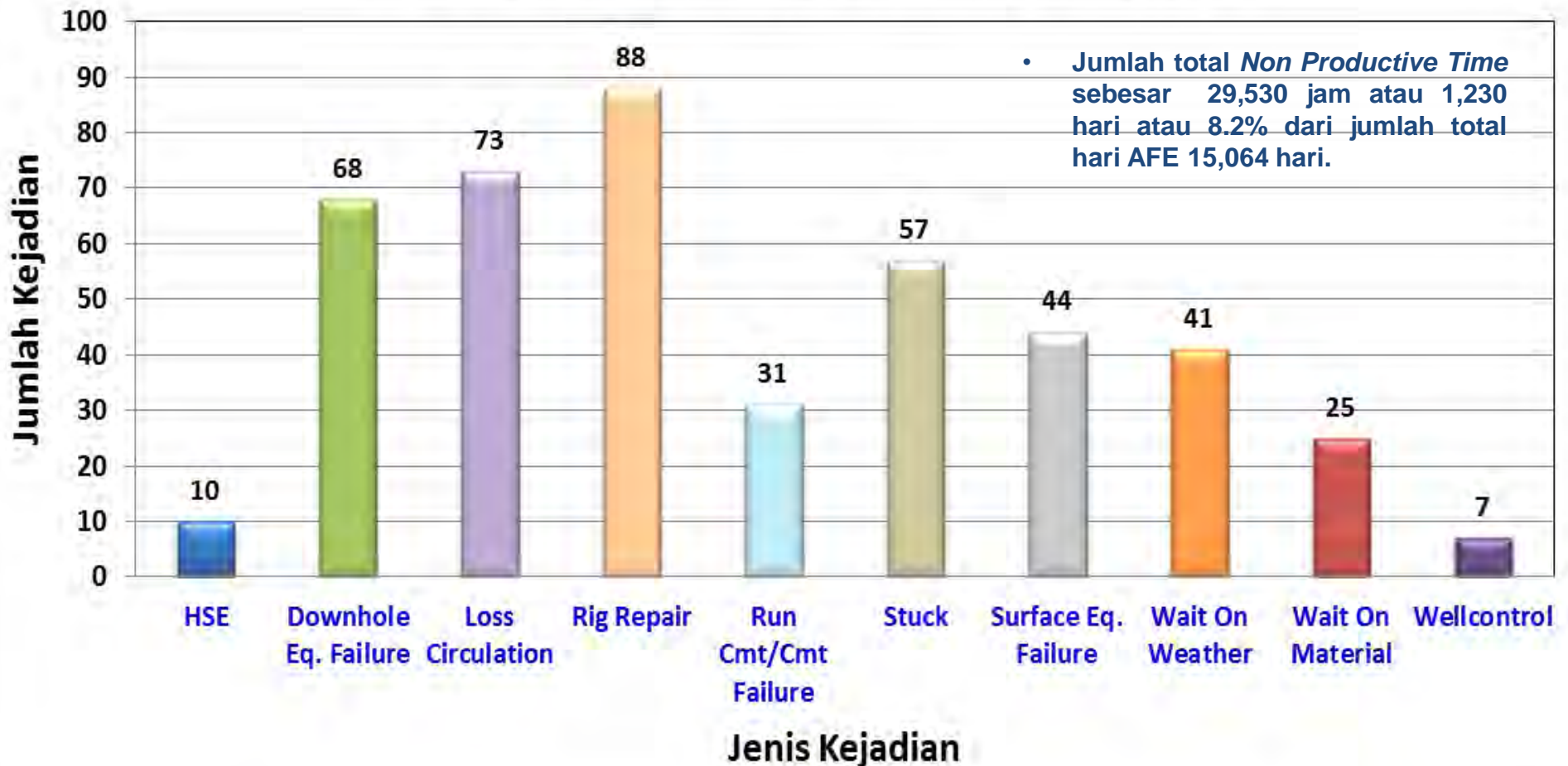
KERJA ULANG		
WP&B	1,102	Kegiatan
Target YTD	1,102	Kegiatan
Realisasi YTD	1,074	Kegiatan
Persentase YTD	97%	
Presentasi terhadap WP&B	97%	

PERAWATAN SUMUR		
WP&B	32,657	Kegiatan
Target YTD	32,657	Kegiatan
Realisasi YTD	31,217	Kegiatan
Persentase YTD	96%	
Presentasi terhadap WP&B	96%	



Rekapitulasi Hambatan Kegiatan Eksploitasi (Pemboran, *Workover*, *Well Services*)

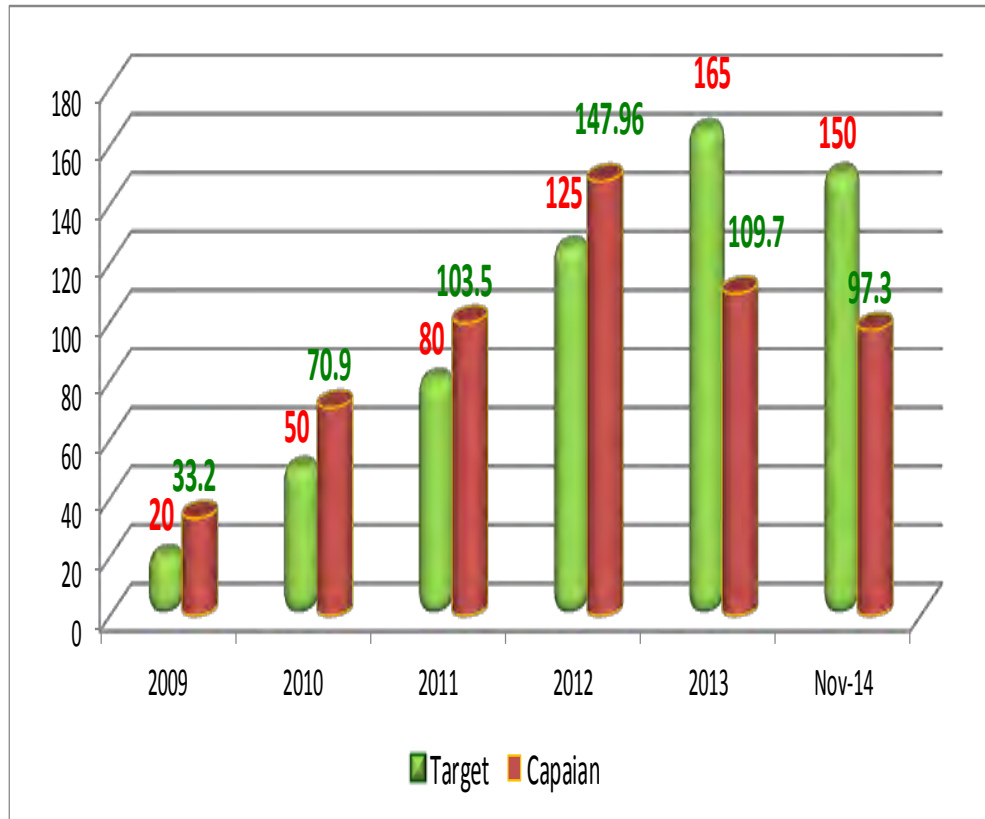
Rekap Kejadian Kendala Operasional Tahun 2014



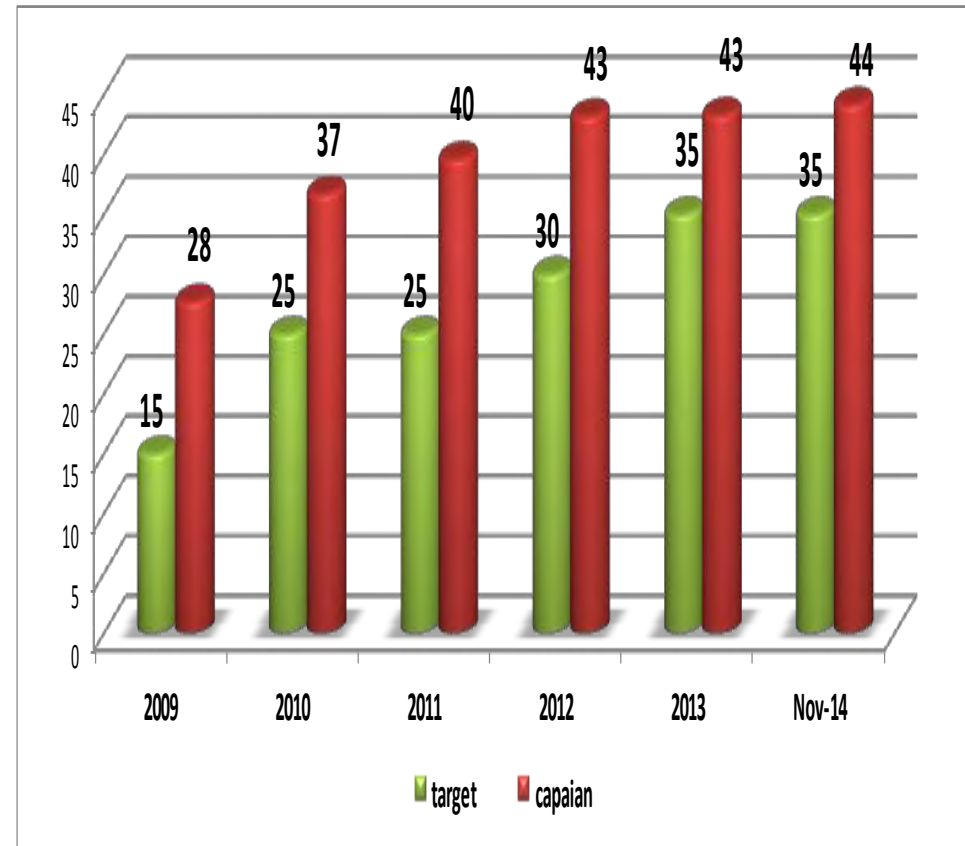
EFISIENSI SEKTOR HULU MIGAS NASIONAL

Periode 2009 - 2014

Penghematan Pengadaan Bersama (in US\$ Juta)



Optimalisasi Pemanfaatan Aset (in US\$ Juta)



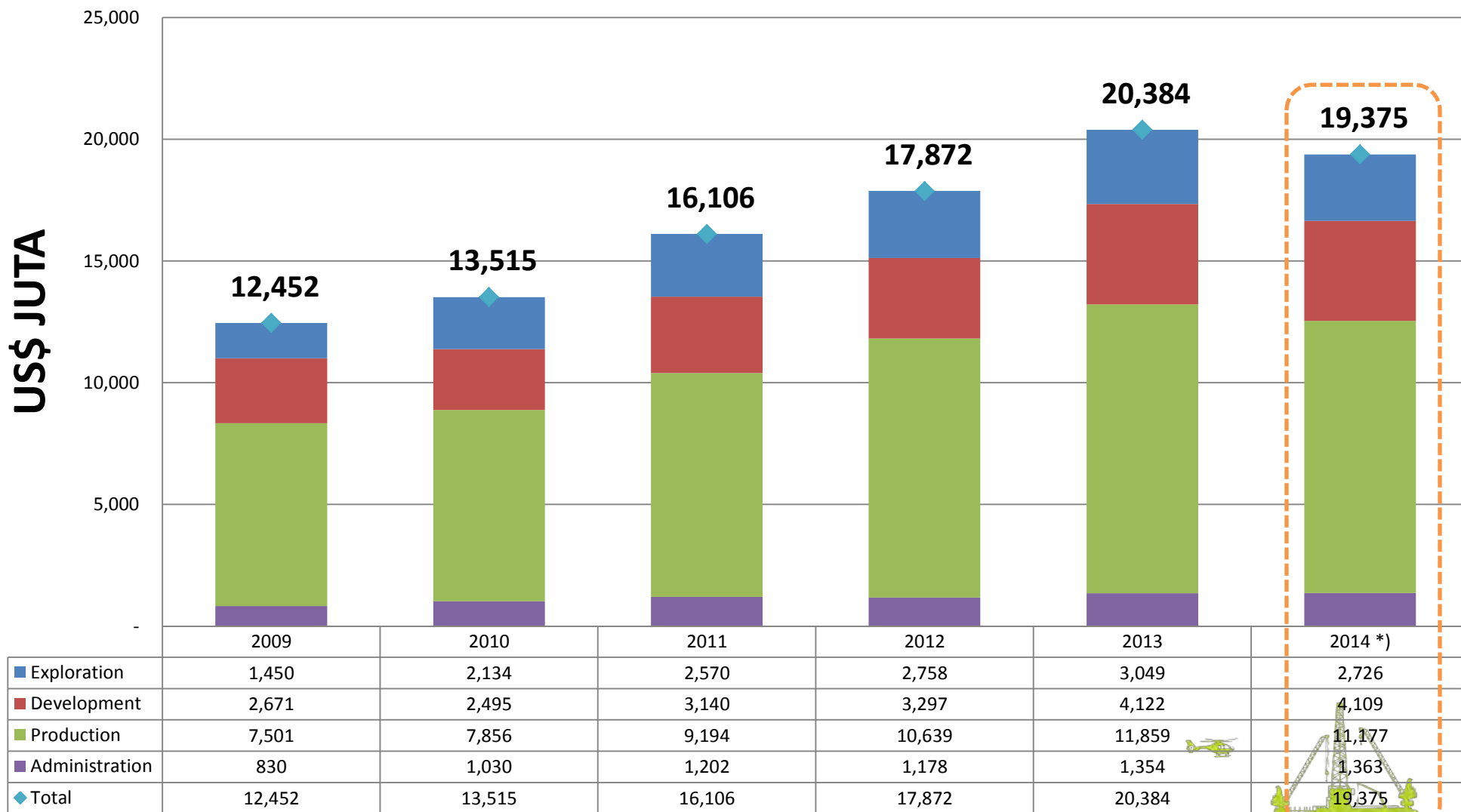
Target 2014 sebesar USD 150 Juta s.d. November 2014 data Realisasi Penghematan Pengadaan Bersama sementara ini mencapai USD 97.83 Juta

Target 2014 sebesar USD 35 Juta s.d. November Tahun 2014 Pencapaian Optimalisasi Pemanfaatan Aset mencapai USD 44,16 Juta

*) Status 10 Desember 2014

Investasi Sektor Hulu Migas Nasional

Perkembangan Yang Signifikan Dalam 4 Tahun Terakhir



Catatan:

*) Outlook berdasarkan data realisasi per 10 Desember 2014

- Capaian Indikator Utama Sektor Hulu Migas 2014
- Performa Sektor Hulu Migas Tahun 2014
- Kendala & Tantangan
- Kontribusi Untuk Sektor Perekonomian Lainnya
- Rencana 2015



KENDALA PENCAPAIAN TARGET PRODUKSI

Kendala Dalam Capaian Target Produksi	Opportunity Lost	
	BOPD	MMSCFD
<p>Gangguan Fasilitas Produksi dan Offtaker</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Kendala sumur dan fasilitas produksi ➤ <i>Unplanned Shutdown</i> (sekitar 2.500 kejadian) ➤ Kendala dari Offtaker dalam proses lifting ➤ <i>High Inventory</i> di Bontang 	11.400	140 <i>(55 ribu BOE/d)</i>
<p>Jadwal Proyek Onstream Mundur</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>Full Scale</i> Banyu Urip – MCL (2.480 BOPD) 2. Lapangan Bukit Tua – Petronas (3.235 BOPD) 3. Lapangan Kerendan - Salamander Energy Bengkanai (81 BOPD) 4. Lapangan Ridho – Odira Karang Agung (997 BOPD) 5. Lapangan Bayan - Manhattan Kalimantan Indonesia (82 BOPD) 6. Lapangan Sampoerna – Tiara Bumi Persada (530 BOPD) , Start Up 12 November 2014 	7.400	
<p>Masalah Operasional</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ Hasil pemboran tidak sesuai target ➤ Kendala teknis operasi produksi ➤ Keterlambatan pengadaan fasilitas dan peralatan produksi ➤ Kendala Perijinan ➤ Gangguan pencurian dan keamanan, serta <i>illegal tapping</i> 	8.400	

KENDALA PENCAPAIAN TARGET PRODUKSI

Kendala Dalam Capaian Target Produksi	Opportunity Lost	
	BOPD	MMSCFD
Penyerapan Gas Oleh Buyer Lebih Rendah <ul style="list-style-type: none"> ➤ Terdapat 24 pembeli Gas bumi yang melakukan <i>offtake</i> Gas di bawah komitmen, dari sebesar 934 MMSCFD baru diserap sebesar 854 MMSCFD ➤ Mengalami kendala fasilitas dan jaringan di <i>midstream/downstream</i> 	-	80 <i>(14 ribu BOE/d)</i>
TOTAL	27.200	220 <i>(69 ribu BOE/d)</i>



Tantangan

Pencapaian Target Produksi

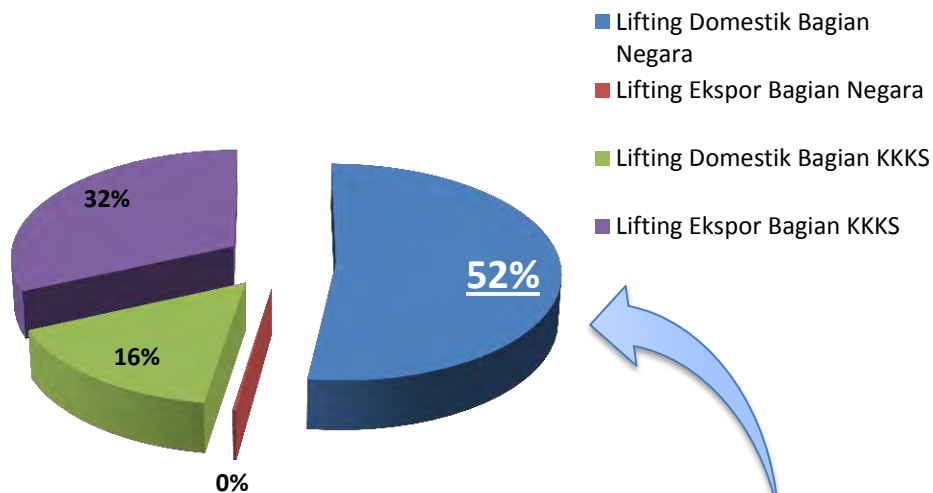
Tantangan Dalam Mencapai Target Produksi	Upaya Yang Dilakukan
Mengatasi masalah gangguan operasi	<ul style="list-style-type: none"> • Mengurangi kegagalan operasi produksi dan pemboran untuk mendapat tambahan produksi • Fasilitasi penyelesaian masalah proyek
Mengurangi <i>Unplanned Shutdown</i>	<ul style="list-style-type: none"> • Evaluasi detail atas rencana pemeliharaan fasilitas produksi • Meningkatkan pengawasan fasilitas produksi
Mengatasi <i>decline rate</i> yang semakin tajam	<ul style="list-style-type: none"> • Memastikan jadwal pemboran sumur pengembangan tepat waktu • Optimalisasi proses pengembangan
Mengatasi kendala pembebasan lahan dan perijinan	<ul style="list-style-type: none"> • Jadwal pembebasan lahan diupayakan tepat waktu • SKK Migas akan terlibat langsung dalam proses pembebasan lahan • Mengupayakan dan mendorong terus penyelesaian <i>Service Level Agreement (SLA)</i> terkait perijinan
Mengatasi kendala pengadaan	<ul style="list-style-type: none"> • Pemutakhiran proses bisnis dalam proses pengadaan • Meningkatkan Akuntabilitas dan <i>Good Corporate Governance</i>

- Capaian Indikator Utama Sektor Hulu Migas 2014
- Performa Sektor Hulu Migas Tahun 2014
- Kendala & Tantangan
- Kontribusi Untuk Sektor Perekonomian Lainnya
- Rencana 2015

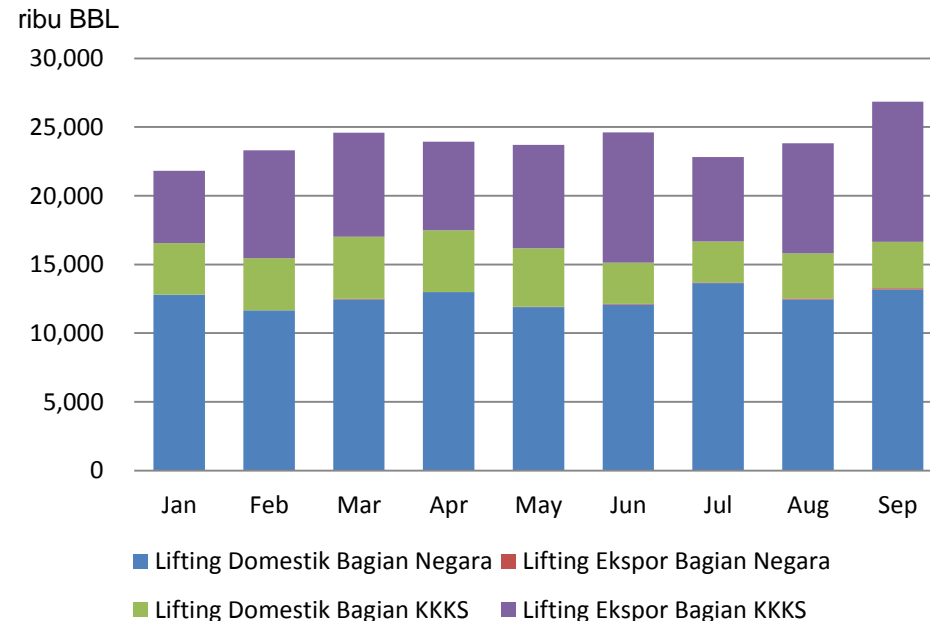
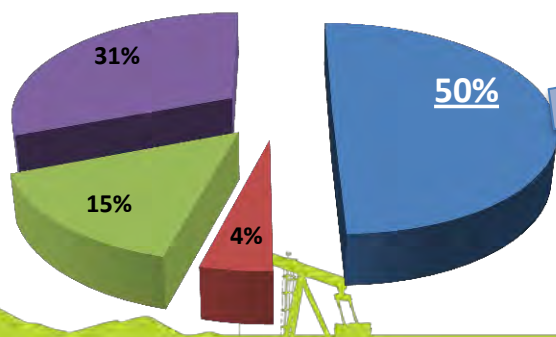


Optimalisasi Produksi Minyak Bumi Untuk Kilang Domestik

RESUME REALISASI (Outlook) LIFTING OIL TAHUN 2014



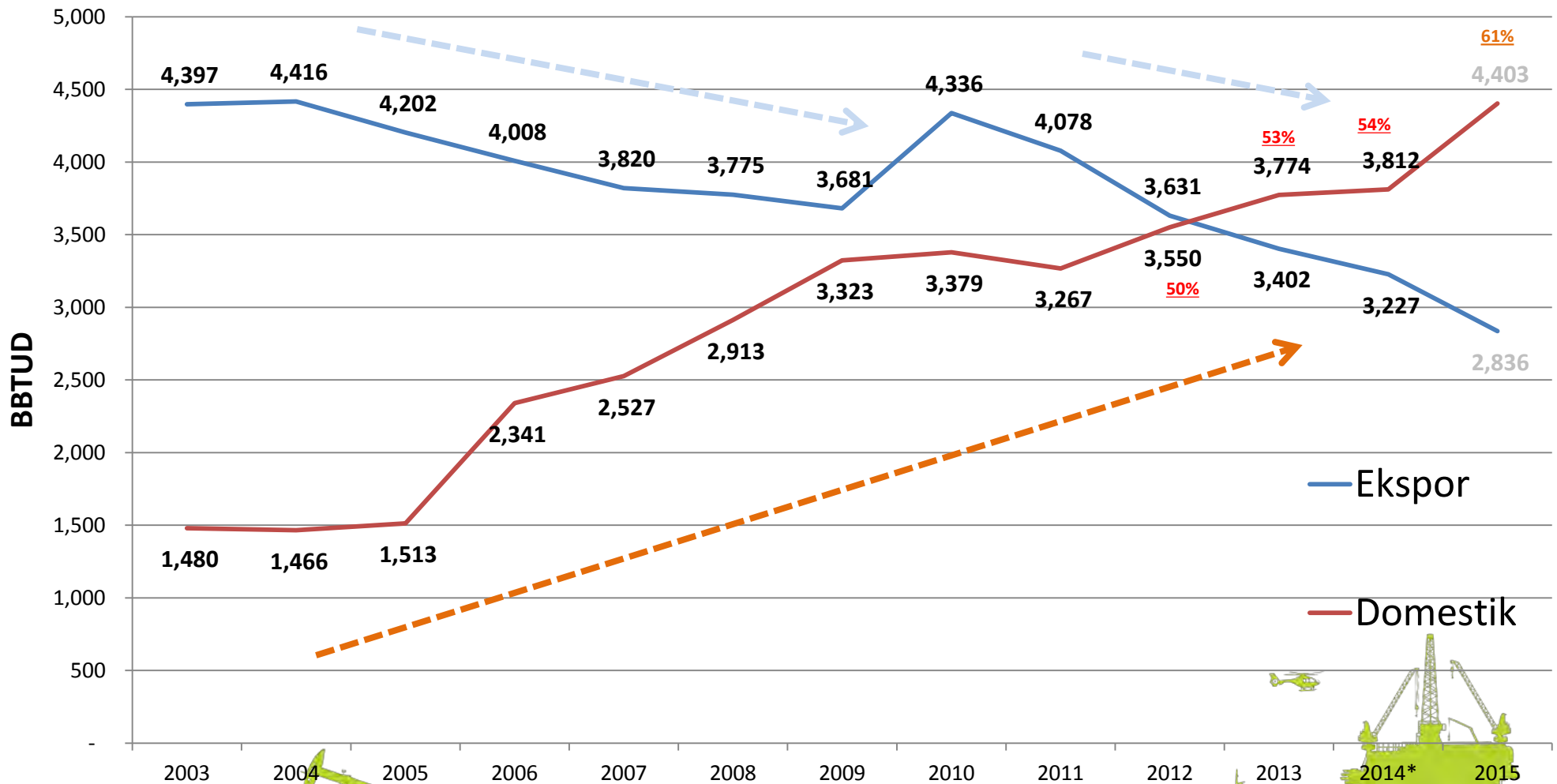
RESUME REALISASI LIFTING OIL TAHUN 2013



Catatan:
*) Outlook berdasarkan data realisasi per 10 Desember 2014

Peningkatan Pasokan Gas Untuk Memenuhi Kebutuhan Domestik (1/3)

Peningkatan rata-rata 9% sejak tahun 2003 sampai dengan tahun 2014, dan sejak tahun 2013 volume gas untuk memenuhi kebutuhan domestik lebih besar dibandingkan ekspor

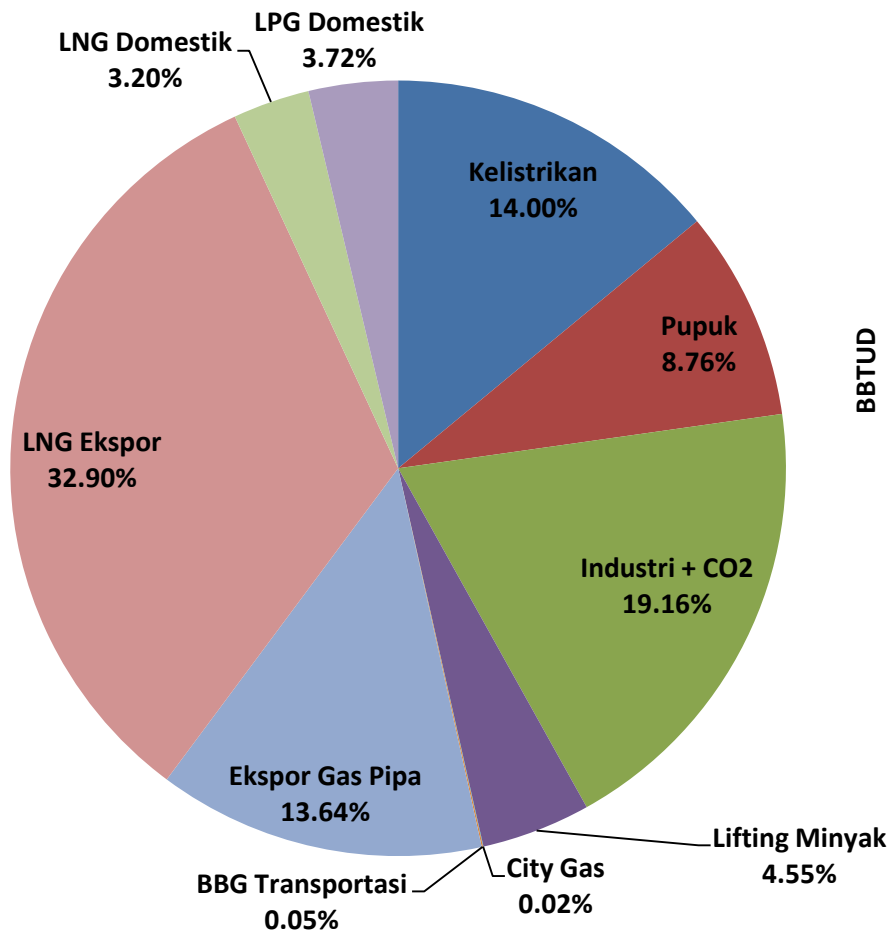


Catatan:

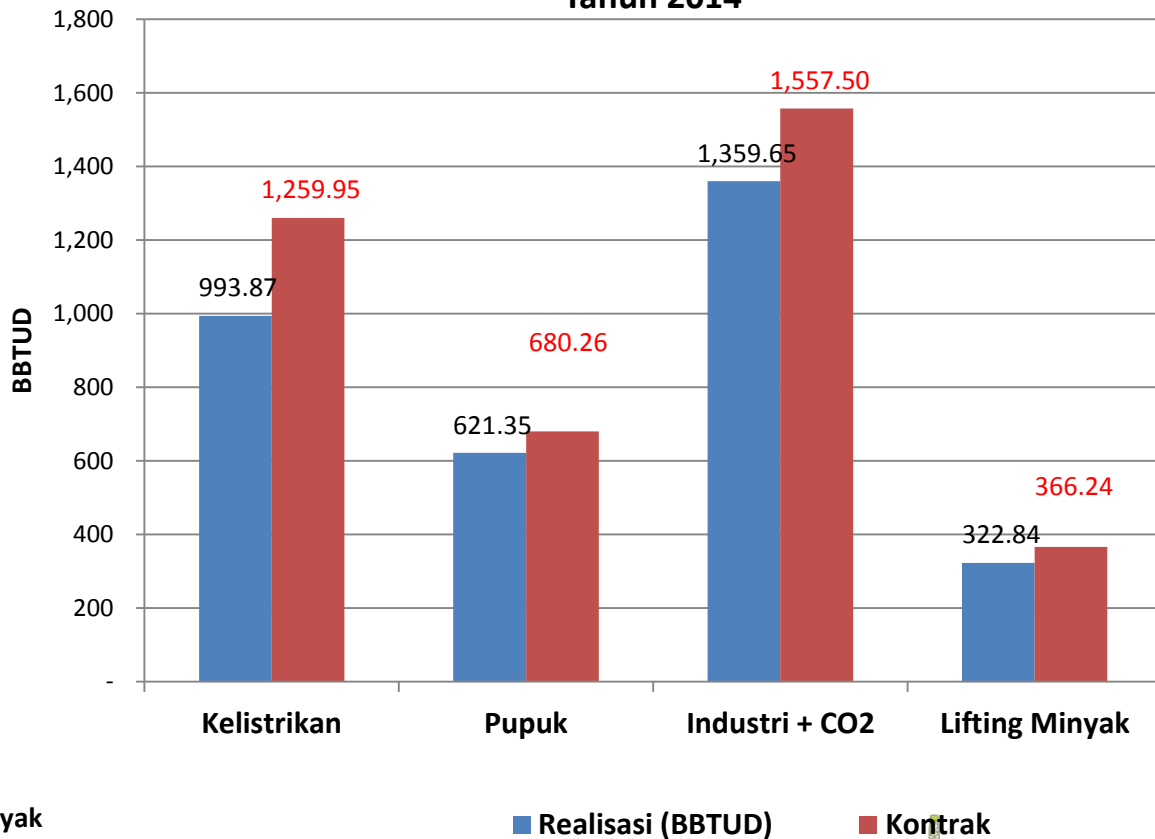
*) Outlook berdasarkan data realisasi per 10 Desember 2014

Peningkatan Pasokan Gas Untuk Memenuhi Kebutuhan Domestik (2/3)

Pemanfaatan Gas Bumi Indonesia 2014



Realisasi Penyaluran Gas Pipa untuk Domestik Tahun 2014

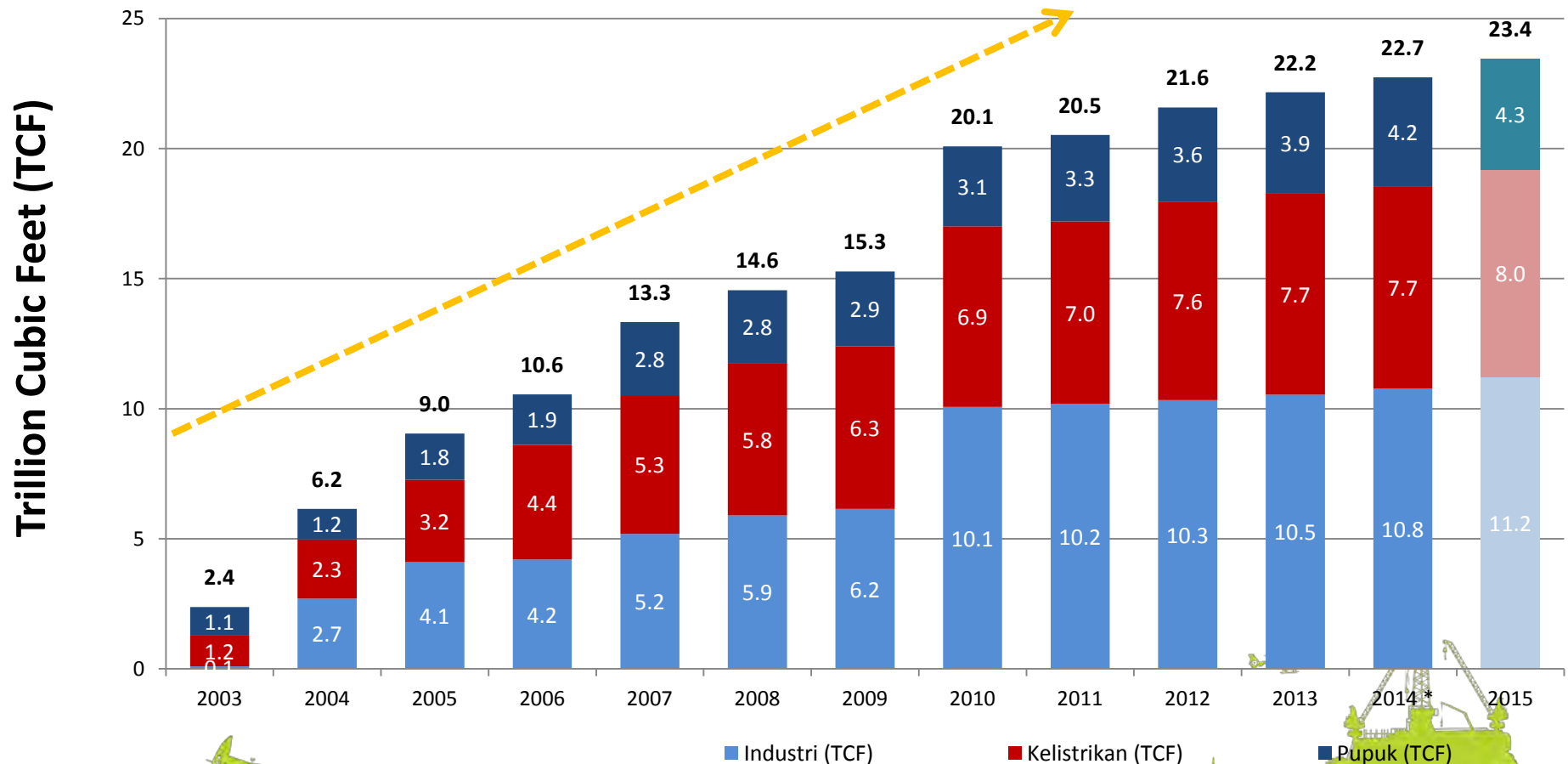


Catatan:

*) Outlook berdasarkan data realisasi per 10 Desember 2014

Peningkatan Pasokan Gas Untuk Memenuhi Kebutuhan Domestik (3/3)

Bagian terbesar alokasi gas domestik digunakan untuk keperluan industri, kelistrikan, dan pupuk yaitu rata-rata 44% dari total alokasi gas.



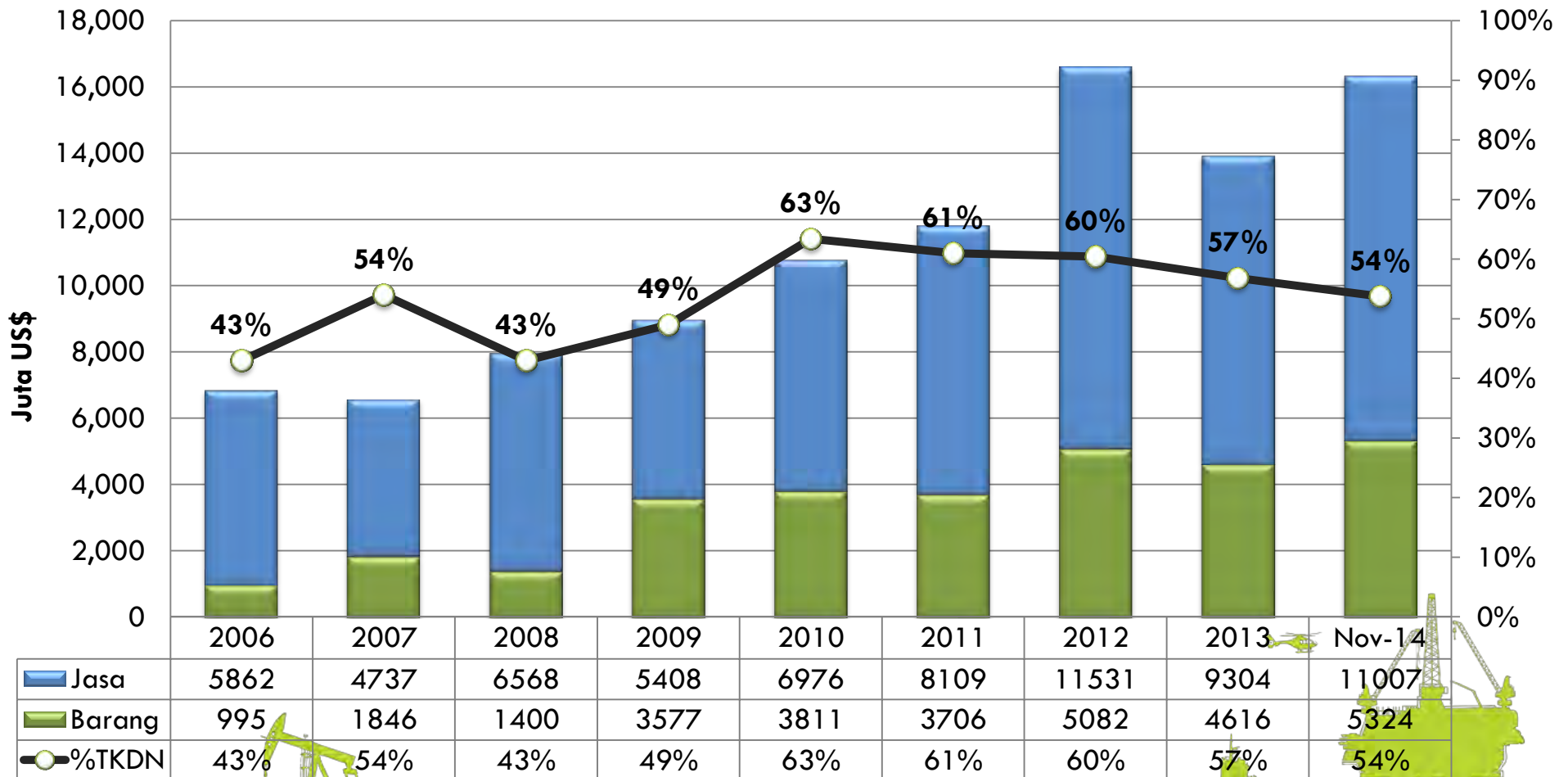
Catatan:

*) Data tahun 2014 berdasarkan data Perjanjian s.d 10 Desember 2014

Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (1/4)

Pertumbuhan Tingkat Komponen Dalam Negeri (TKDN) Industri Hulu Migas

Nilai seluruh komitmen pengadaan barang dan jasa Januari – November 2014 (baik yang dilakukan melalui persetujuan SKK Migas maupun diadakan oleh KKKS sendiri) adalah US\$ 16,331 Juta dengan persentase TKDN sebesar 53,77% (cost basis)



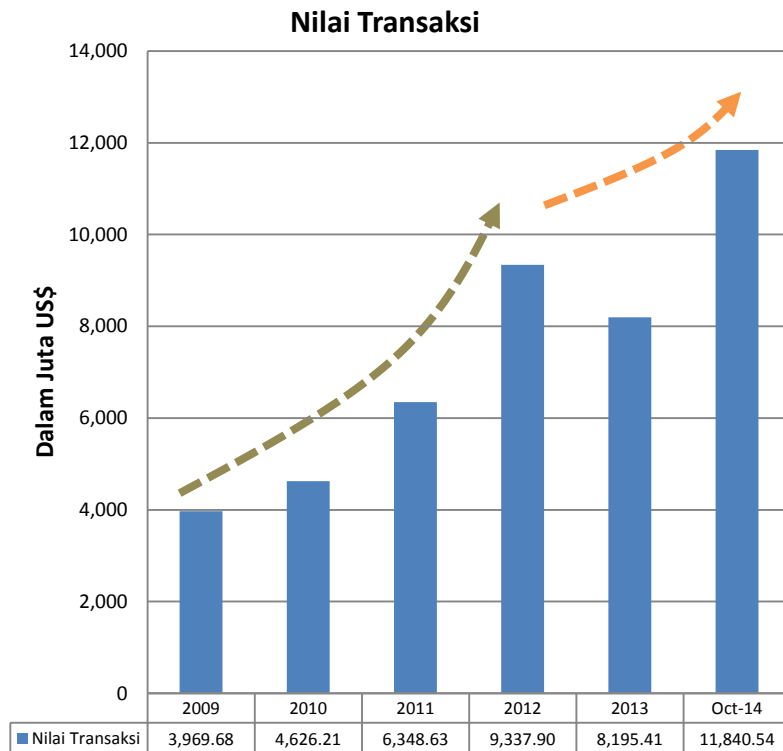
*) Status 10 Desember 2014

Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (2/4)

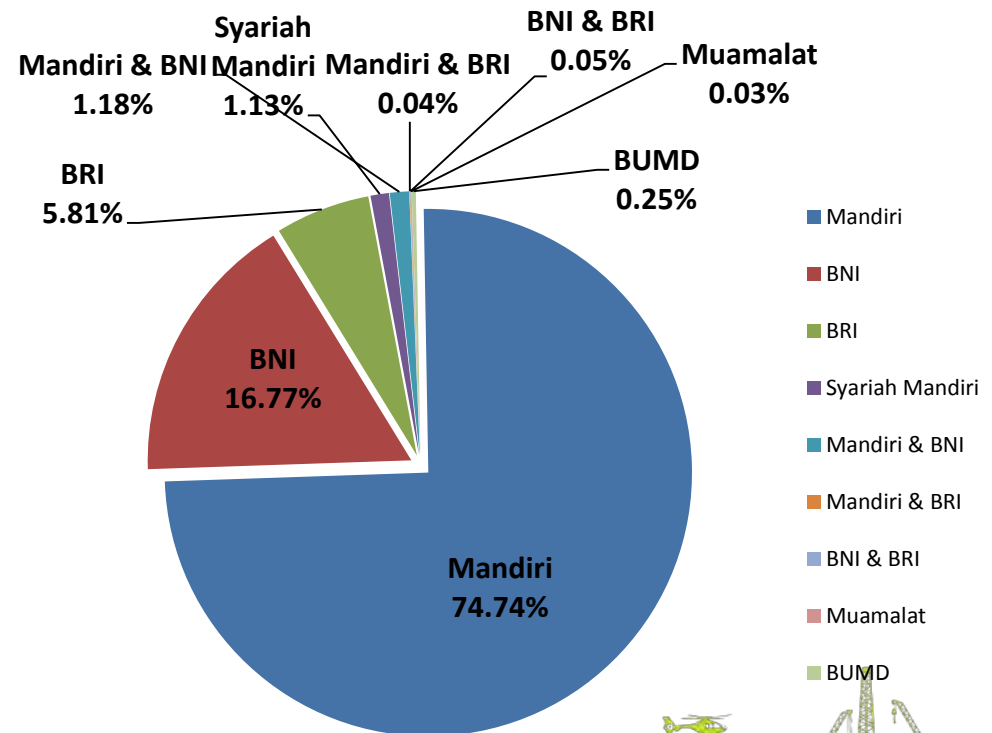
Keterlibatan Bank BUMN/BUMD

Nilai komitmen tahunan transaksi pembayaran melalui Bank BUMN/BUMD terus mengalami peningkatan, dimana nilai pada tahun 2014 meningkat 27% dibandingkan nilai pada tahun 2012.

Komitmen Transaksi Tahunan (US\$ Milyar)



April 2009 s.d. November 2014 (US\$ Juta)

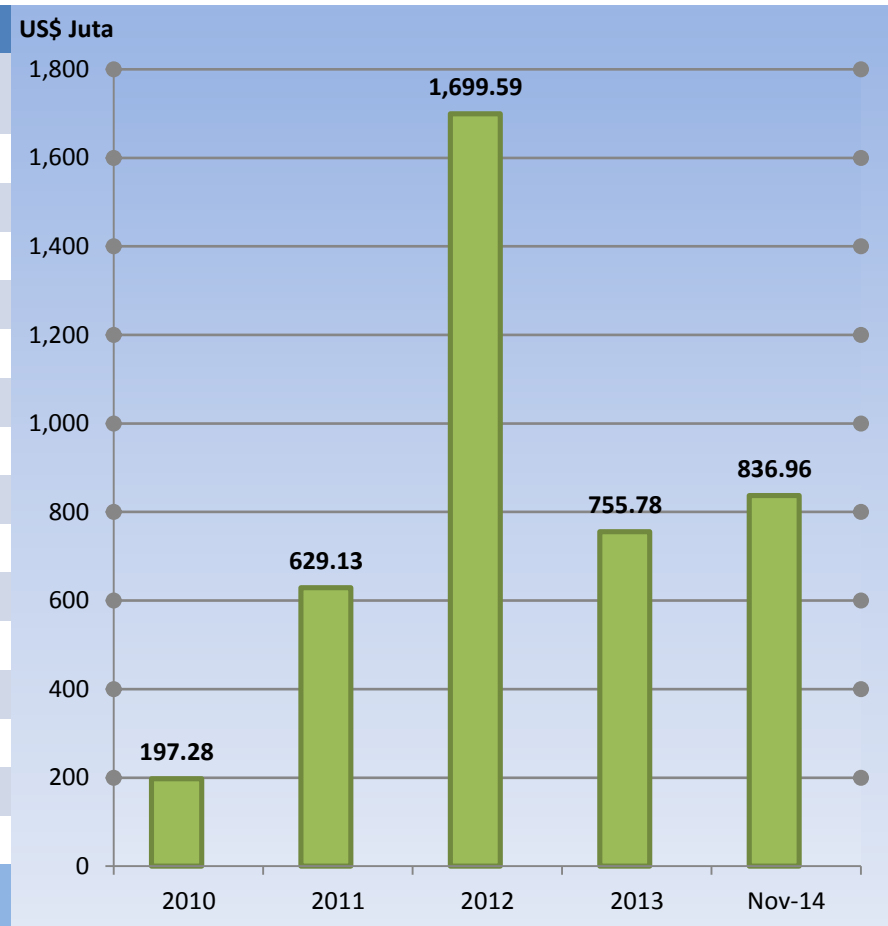


Total April 2009 s.d. November 2014:
US\$ 44.318 Miliar

Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (3/4)

Kegiatan Pengadaan Barang/Jasa BUMN – 2010 s.d. November 2014

No	BUMN	Total	
		Nilai (Ribu US\$)	TKDN (%)
1	PT. Pertamina (Persero)	1,802,644.34	72.61%
2	PT. Rekayasa Industri	750,525.02	82.11%
3	PT. Wijaya Karya (Persero) Tbk	464,095.18	51.51%
4	PT. Elnusa	359,796.66	79.20%
5	PT. PAL Indonesia (Persero)	305,136.86	61.12%
6	PT. Adhi Karya (Persero)	110,169.59	89.81%
7	PT. Hutama Karya (Persero)	95,584.58	83.35%
8	PT. Surveyor Indonesia (Persero)	80,275.15	96.60%
9	PT. Asuransi Jasa Indonesia	79,050.13	31.79%
10	PT. Sucofindo (Persero)	33,113.28	78.95%
11	PT. Biro Klasifikasi Indonesia (Persero)	9,747.48	41.81%
12	PT. Dahana (Persero)	7,642.75	92.27%
13	PT. Pembangunan Perumahan Tbk.	6,336.96	93.73%
14	PT. Pelayaran Nasional Indonesia (Persero)	3,464.05	76.32%
15	PT. Telekomunikasi Indonesia (Persero) Tbk.	3,113.39	74.87%
Total		4,110,695.42	73.74%



❖ PT. Rekayasa Industri, PT. Elnusa, dan PT. Pelayaran Nasional Indonesia adalah Anak Perusahaan BUMN/Perusahaan Dalam Negeri (PDN).

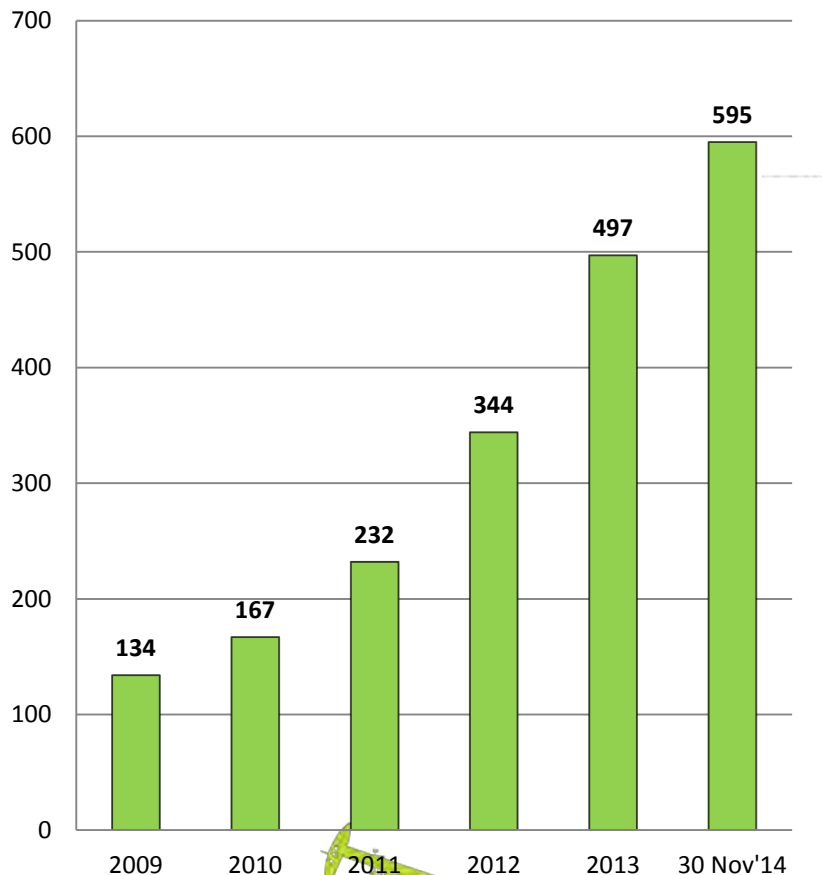
*) Status 10 Desember 2014

Multiplier Effects pada Ekonomi Nasional (4/4)

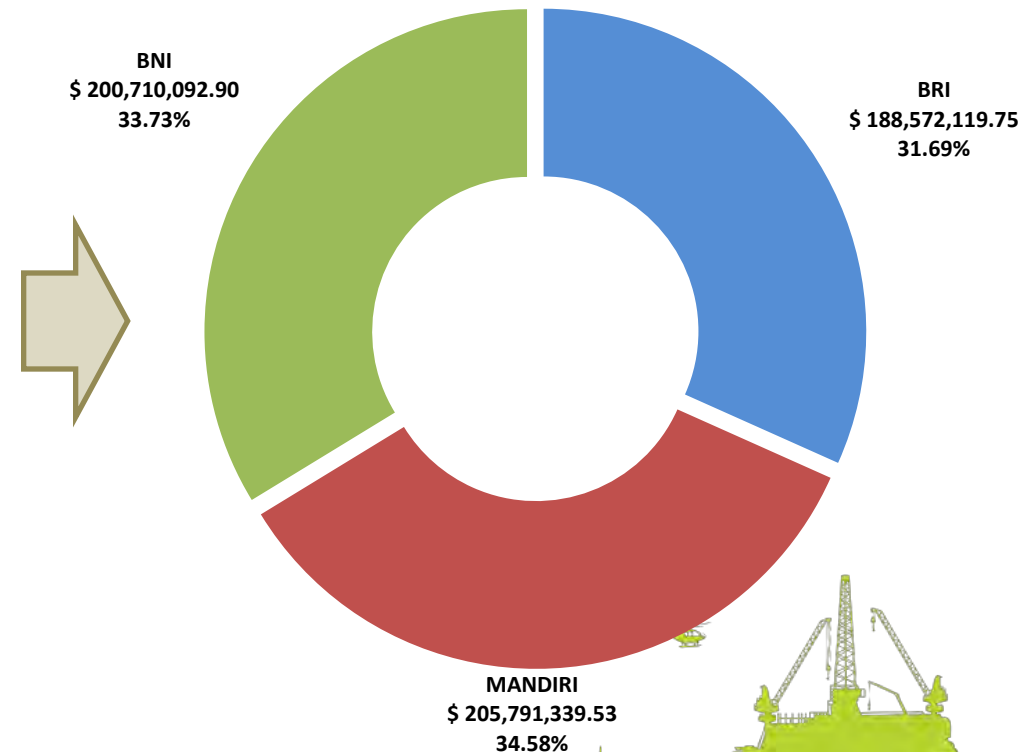
Penyimpanan Dana ASR di Bank BUMN

Sampai 30 November 2014, penempatan Dana ASR di Bank BUMN telah mencapai US\$ 595 Juta atau meningkat 444% dibandingkan tahun 2009.

Kumulatif Dana ASR (US\$ Juta)



Jumlah Saldo Dana ASR per 30 Nov'2014

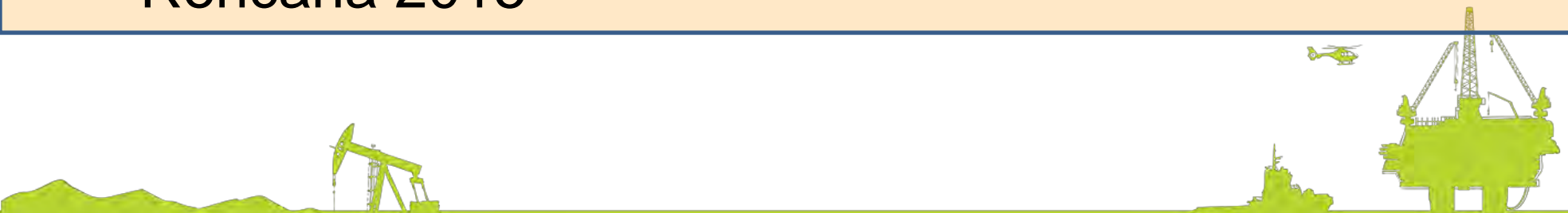


Pelaksanaan Anggaran Keuangan – SKK Migas

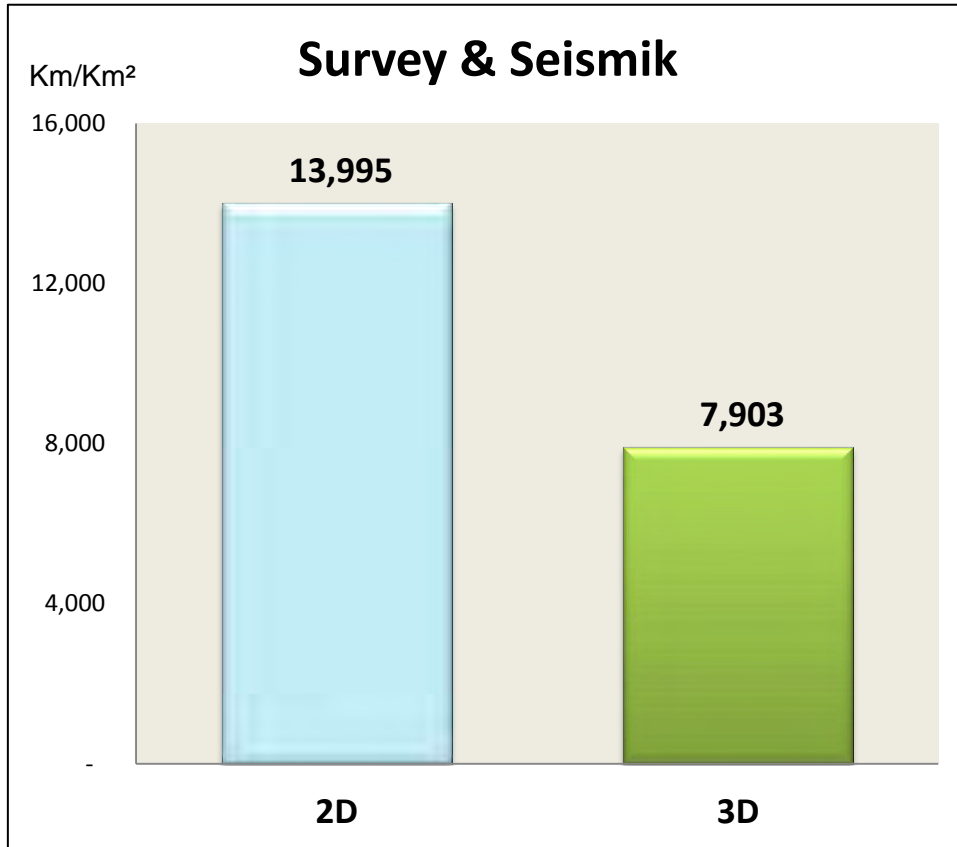
- ❖ Laporan Keuangan SKK Migas (d/h BPMIGAS) selalu diperiksa oleh auditor, yaitu BPK
- ❖ Laporan Keuangan SKK Migas (d/h BPMIGAS) telah memperoleh penilaian Wajar Tanpa Pengecualian (WTP) dalam 6 tahun terakhir
- ❖ Pemeriksaan Laporan Keuangan Tahun Buku 2014 akan dilaksanakan pada Tahun 2015



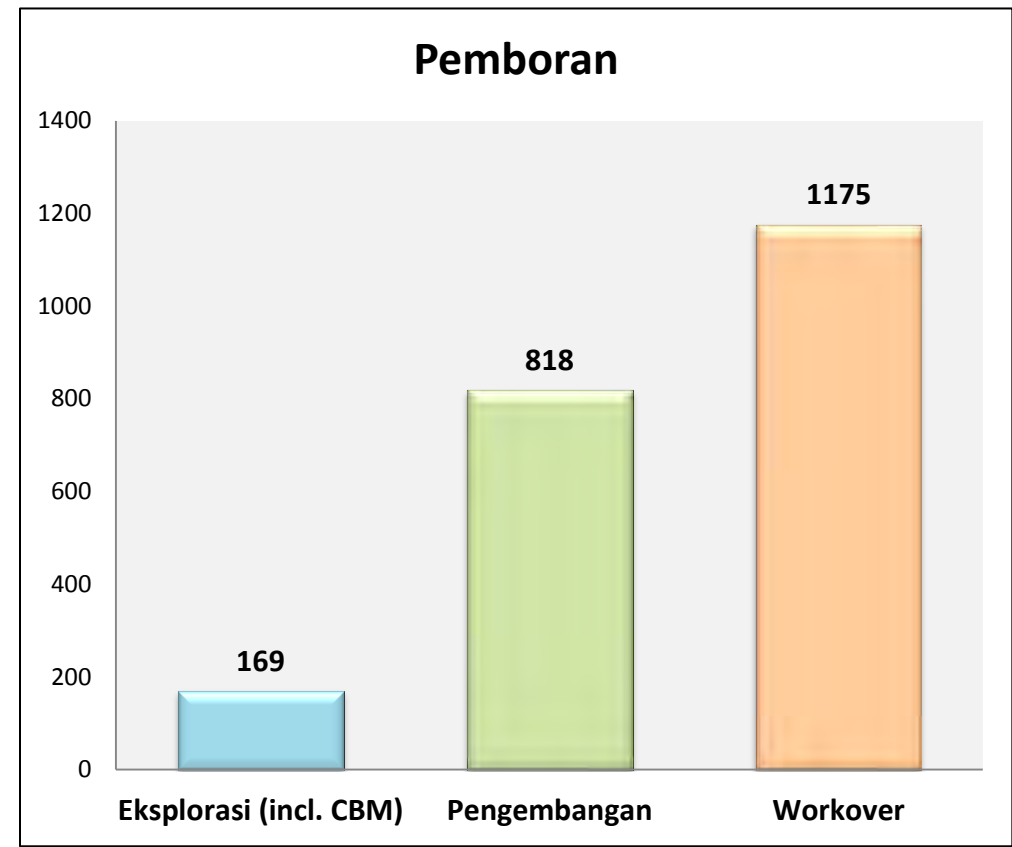
- Capaian Indikator Utama Sektor Hulu Migas 2014
 - Performa Sektor Hulu Migas Tahun 2014
 - Kendala & Tantangan
 - Kontribusi Untuk Sektor Perekonomian Lainnya
- Rencana 2015



Rencana Kegiatan 2015



Rencana Kegiatan *Survey & Seismic* : **46 kegiatan**



Selain pemboran sumur eksplorasi (termasuk CBM), sumur pengembangan dan pekerjaan *workover*, juga terdapat **32,141 pekerjaan well services**

TARGET 2015

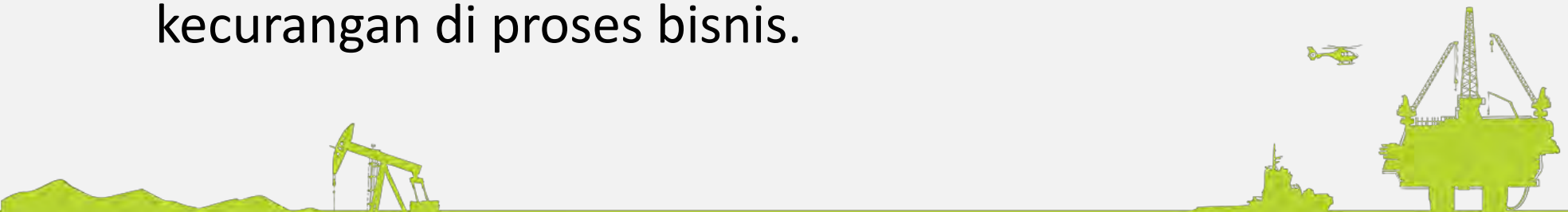
S
U
M
M
A
R
Y

- Lifting Minyak 840-850 ribu BOPD
- Lifting Gas : 1,170 – 1,177 ribu BOED
- Lifting Minyak & Gas : 2,010 – 2,027 ribu BOED
- Biaya Operasi & Pengembangan
USD 18.6-19.5 Miliar
- Penerimaan GOI
US\$ 12.9 – 19.4 Miliar

“Baseline”
asumsi lifting

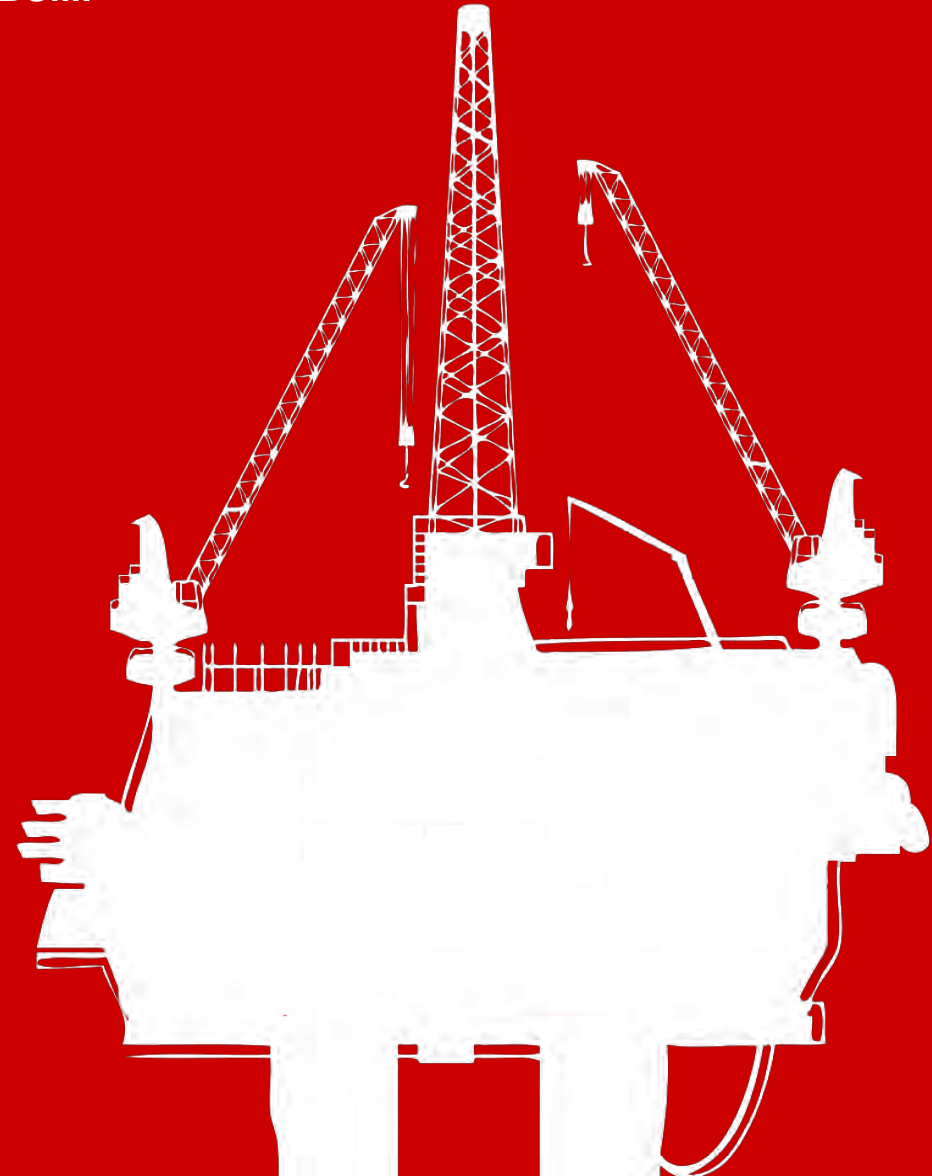
Sebagai “baseline”
perhitungan dengan
asumsi rata-rata
ICP/bbl : US\$65-85

- “Whistle Blowing System”, sistem pengaduan suatu perbuatan berindikasi pelanggaran secara anonim.
- “Enterprise Risk Assessment”, pemetaan resiko yang berpotensi menghambat pencapaian target.
- “Fraud Risk Assessment”, identifikasi potensi kegiatan kecurangan di proses bisnis.



**SATUAN KERJA KHUSUS
PELAKSANA KEGIATAN USAHA HULU MINYAK DAN GAS BUMI
(SKK Migas)**

Terima Kasih



KANTOR PUSAT

Wisma Mulia Lantai LG, 21, 22, 23, 27, 28, 29, 30, 31, 33, 35, 36, 37, 38, 39, 40
Jalan Jenderal Gatot Subroto No. 42, Jakarta 12710, INDONESIA

PO BOX 4775

Telepon : +62 21 2924 1607

Faksimile : +62 21 2924 9999