



PERAN DIREKTORAT JENDERAL MIGAS KEMENTERIAN ESDM DALAM TRANSPARANSI DANA BAGI HASIL SDA MIGAS

**Disampaikan Dalam Acara Workshop EITI Indonesia
Kementerian Koordinator Bidang Perkonomian**

**Direktorat Pembinaan Program Migas
Jogyakarta, 7 Agustus 2017**



AGENDA

1. KONTRAK BAGI HASIL DANN DANA BAGI HASIL
2. PENETAPAN DAERAH PENGHASIL MIGAS
3. ALOKASI LIFTING MIGAS PER DAERAH PENGHASIL DENGAN PENDEKATAN BACK ALLOCATION
4. PENGHITUNGAN REALISASI LIFTING MIGAS
5. GAMBARAN UMUM PENERIMAAN SUB SEKTOR MIGAS



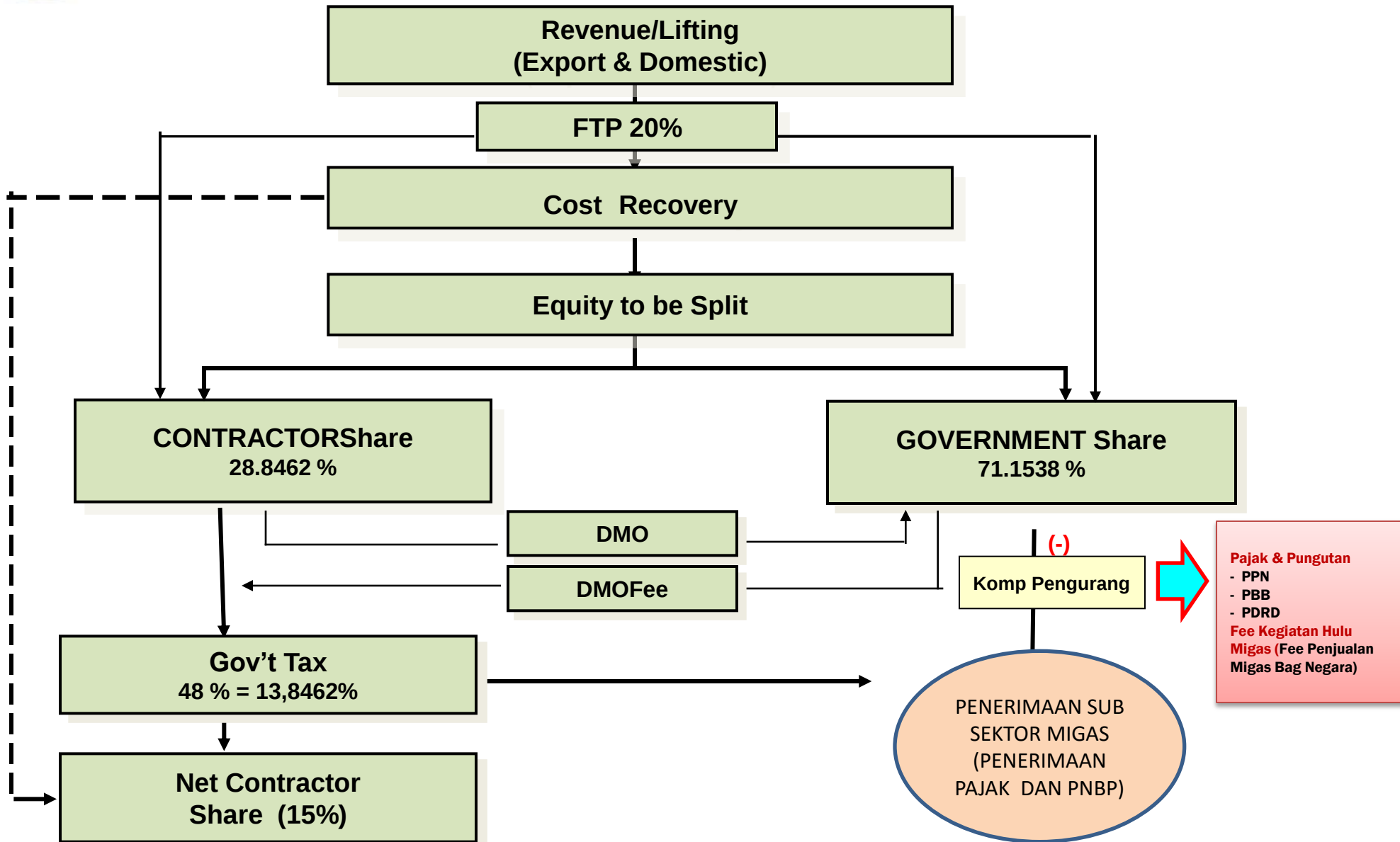
1.

KONTRAK BAGI HASIL dan DANA BAGI HASIL



MEKANISME PEMBAGIAN DALAM KONTRAK BAGI HASIL (PRODUCTION SHARING CONTRACT/PSC)

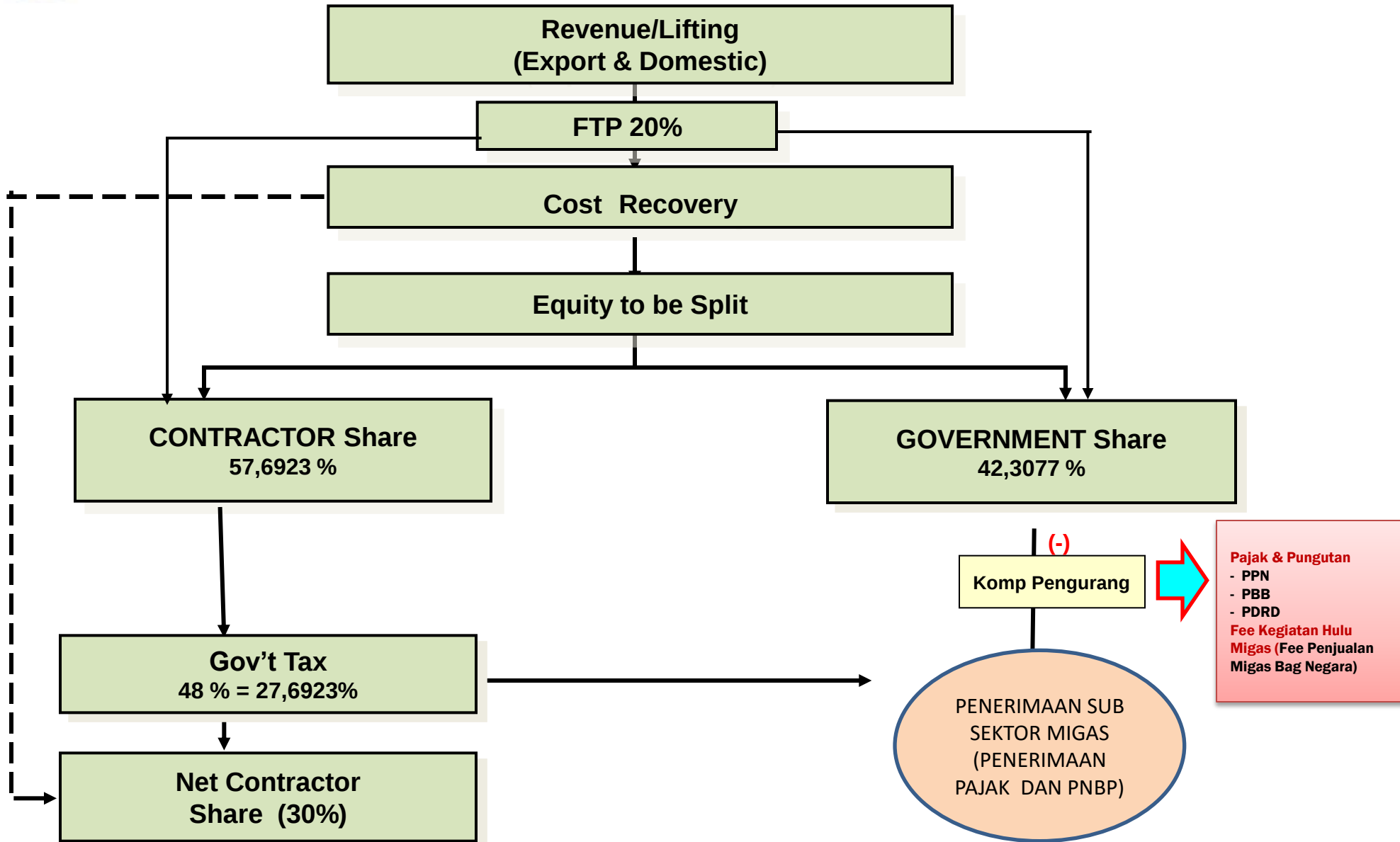
(CONTOH MINYAK BUMI 85% : 15%)





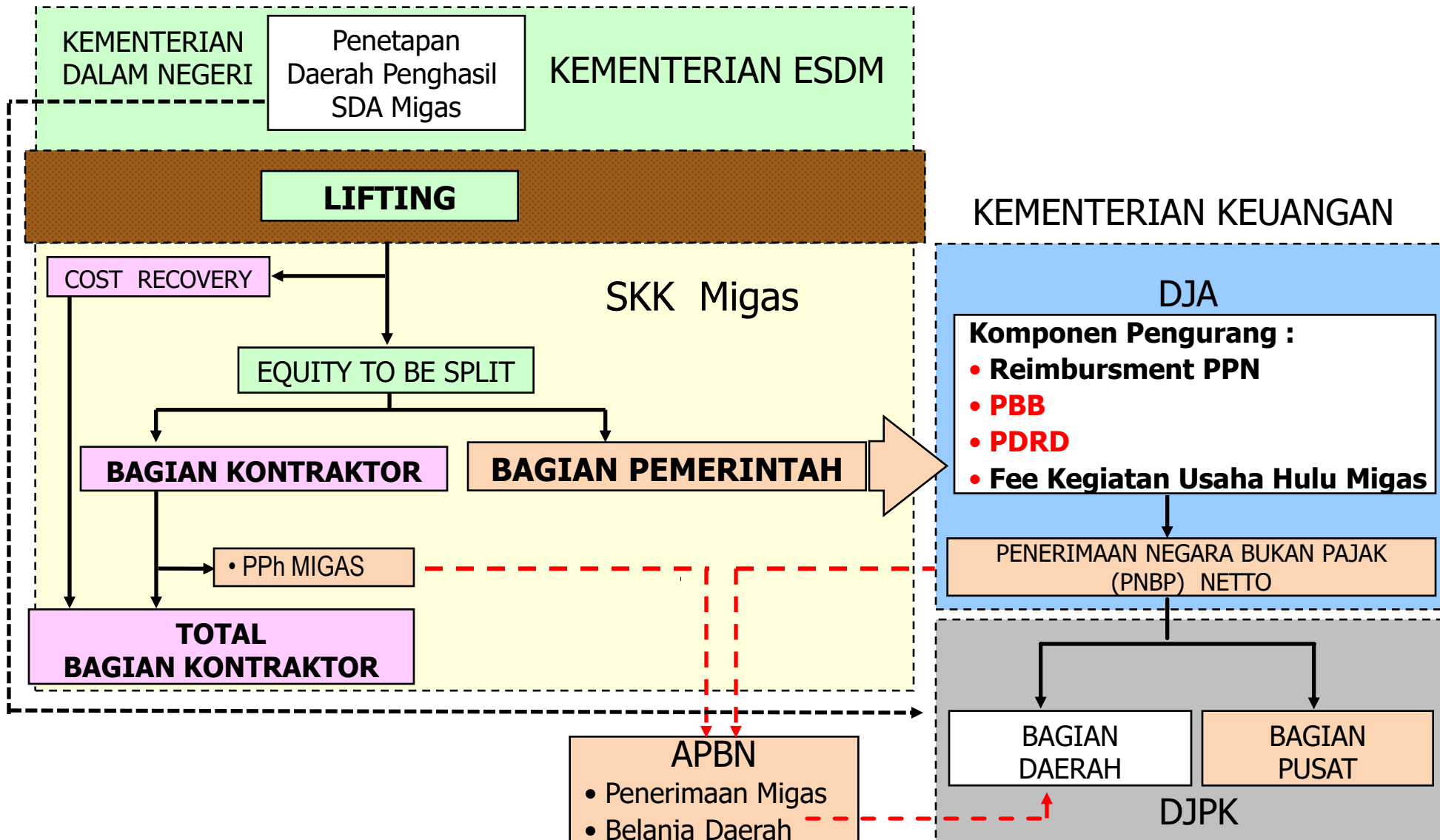
MEKANISME PEMBAGIAN DALAM KONTRAK BAGI HASIL (PRODUCTION SHARING CONTRACT/PSC)

(CONTOH GAS BUMI 70% : 30%)





PERAN DAN FUNGSI KEMENTERIAN/LEMBAGA DALAM PENETAPAN DAERAH PENGHASIL DAN PENGHITUNGAN/PENYALURAN DANA BAGI HASIL SDA MIGAS





2.

PENETAPAN DAERAH PENGHASIL



PP NO. 55 TAHUN 2005

Pasal 27

- ✓ Menteri Teknis menetapkan daerah penghasil dan dasar penghitungan SDA paling lambat 60 hari sebelum tahun anggaran bersangkutan dilaksanakan setelah berkonsultasi dengan Menteri Dalam Negeri.
- ✓ Dalam hal SDA berada pada wilayah yang berbatasan atau berada pada lebih dari satu daerah, Mendagri menetapkan daerah penghasil SDA berdasarkan pertimbangan Menteri Teknis terkait paling lambat 60 hari setelah diterimanya usulan pertimbangan dari Menteri Teknis.
- ✓ Ketetapan Mendagri menjadi dasar penghitungan DBH SDA oleh Menteri Teknis.
- ✓ Ketetapan Menteri Teknis disampaikan ke Menteri Keuangan.
- ✓ Menteri Keuangan menetapkan perkiraan alokasi DBH SDA untuk masing-masing daerah paling lambat 30 hari setelah diterimanya ketetapan dari Menteri Teknis.
- ✓ Perkiraan alokasi DBH SDA minyak bumi dan/atau gas bumi untuk masing-masing daerah ditetapkan paling lambat 30 hari setelah menerima ketetapan dari Menteri Teknis, perkiraan bagian pemerintah, dan perkiraan unsur-unsur pengurang lainnya



KRITERIA PENETAPAN DAERAH PENGHASIL MIGAS

Kriteria Penetapan Daerah Penghasil Minyak Dan Gas Bumi :

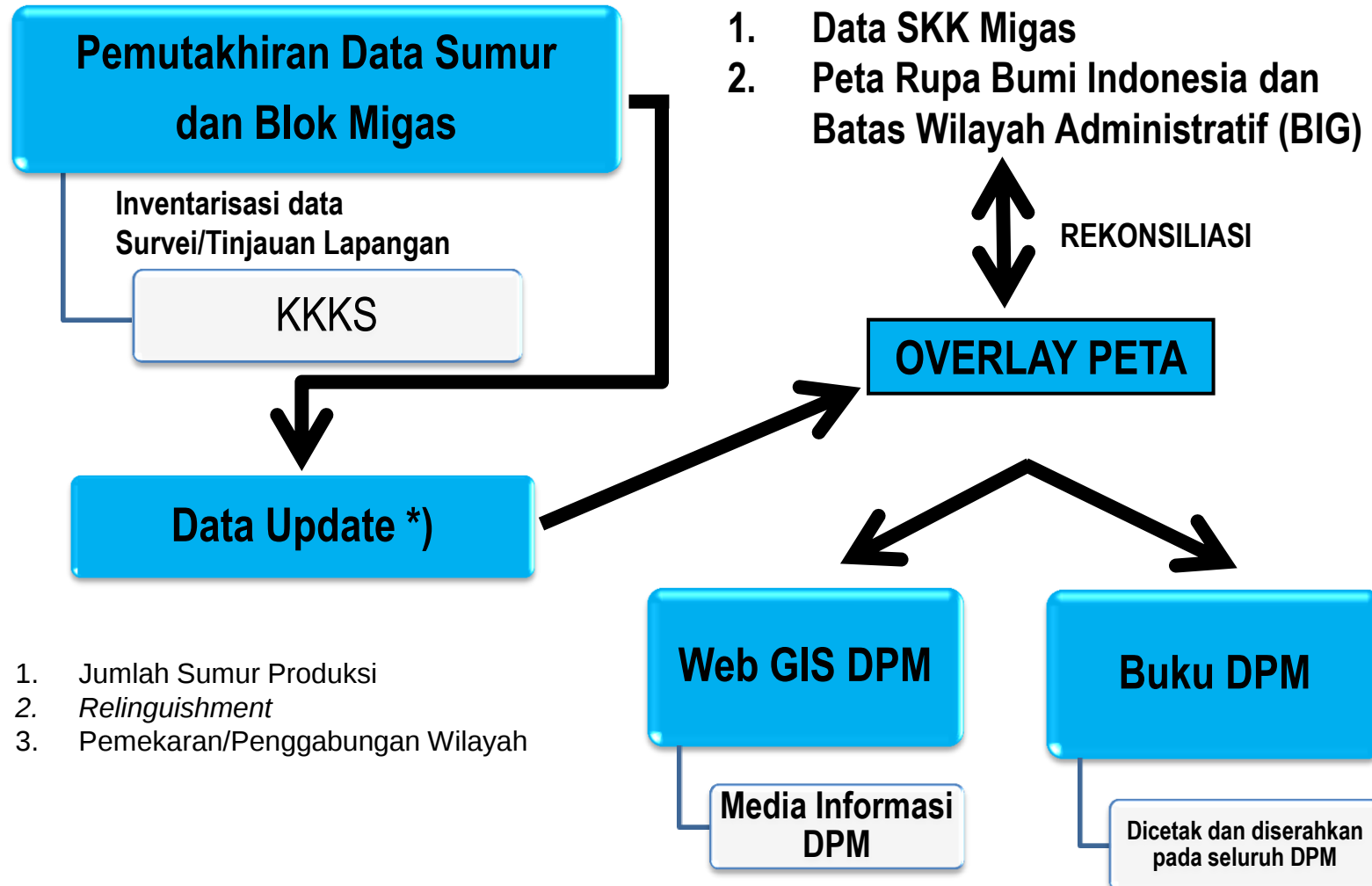
- 1) **Daerah Penghasil** Untuk Wilayah Kerja Pertambangan **di Daratan (Onshore)** Adalah **Kabupaten/Kota** Yang Ditetapkan Terdapat Lokasi **Kepala Sumur Produksi (Wellhead)** Yang **Menghasilkan** Minyak Bumi dan / atau Gas Bumi Yang Terjual (**Lifting**) dan Menghasilkan **Penerimaan Negara**.
- 2) **Daerah Penghasil** Untuk Wilayah Kerja Pertambangan **di Lepas Pantai (Offshore)** adalah **Provinsi atau Kabupaten/Kota** Yang Ditetapkan Terdapat Lokasi **Kepala Sumur Produksi (Wellhead)** Dan Atau Anjungan (**Platform**) Yang **Menghasilkan Minyak Bumi Dan Atau Gas Bumi** Yang Terjual (**Lifting**) Dan Menghasilkan **Penerimaan Negara** Sesuai Batas Kewenangan Pengelolaan Wilayah Laut Masing-masing Daerah Provinsi, Kabupaten/Kota Yang Bersangkutan.

Kewenangan untuk mengelola sumber daya di wilayah laut paling jauh 12 (dua belas) mil laut diukur dari garis pantai ke arah laut lepas dan/atau ke arah perairan kepulauan untuk Provinsi dan sepertiga dari wilayah kewenangan Provinsi untuk Kabupaten/Kota (UU NO 32 TAHUN 2004 : PASAL 18 AYAT (4))

- 0 – 4 Mil Laut : Kabupaten/Kota; 4 – 12 Mil Laut : Provinsi ; > 12 Mil Laut : Pemerintah Pusat



SKEMA KEGIATAN PEMUTAKHIRAN DATA DALAM RANGKA PENETAPAN DAERAH PENGHASIL MIGAS (DPM)



*) :

1. Jumlah Sumur Produksi
2. *Relinquishment*
3. Pemekaran/Penggabungan Wilayah



DAERAH PENGHASIL MIGAS TAHUN 2017

DAERAH PENGHASIL			2017
1	MINYAK BUMI		
		- KABUPATEN/KOTA	62
		- PROVINSI	7
2	GAS BUMI		
		- KABUPATEN/KOTA	43
		- PROVINSI	6





Contoh lokasi (Koordinat) dan Status Sumur Migas KKKS PT BOB Bumi Siak Pusako – Pertamina Hulu

BOB Pertamina Bumi Siak Pusako

Wilayah Kerja

Coastal Plain and Pekanbaru (CPP Block)

Nama Lapangan

Beruk, Zamrud, Idris, Bungsu, Bungsu West, NE Beruk, NO Beruk, Besar, Bene Bekasap, SE Bene Bekasap, SO Zamrud, Pak, Gatam, Sabak, Pedada, Benua, Dusun, Butun, NO Doral, Doral, Pusaka, Kasikan, Terantam, Paitan, Osam, Giti, Berlian.

Alamat Kantor Pusat

Menara Bank Danamon Lt. 20, Jl. Prof DR Satrio Kav IV/6, Mega Kuningan - Jakarta 12950
Telp: 021 57991553 fax : 021 57991553
www.bobcpp.co.id

Jumlah Sumur

Produksi	Non Produksi	Total	Tanggal Validasi
440	260	700	22-Agu-16

Luas Wilayah kerja

9865.95 Km2

Wilayah Administrasi

Propinsi	Riau
Kabupaten	Bengkalis, Kampar, Siak dan Rokan Hilir

DAERAH PENGHASIL MIGAS

DI WILAYAH KERJA BOB BOB BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU

WILAYAH ADMINISTRASI	MINYAK BUMI	GAS BUMI
BENGKALIS	√	
KAMPAR	√	
ROKAN HILIR	-	
SIAK	√	

WILAYAH KERJA PERTAMBANGAN MIGAS

JUMLAH SUMUR

	PROD	NON	TOTAL
--	------	-----	-------

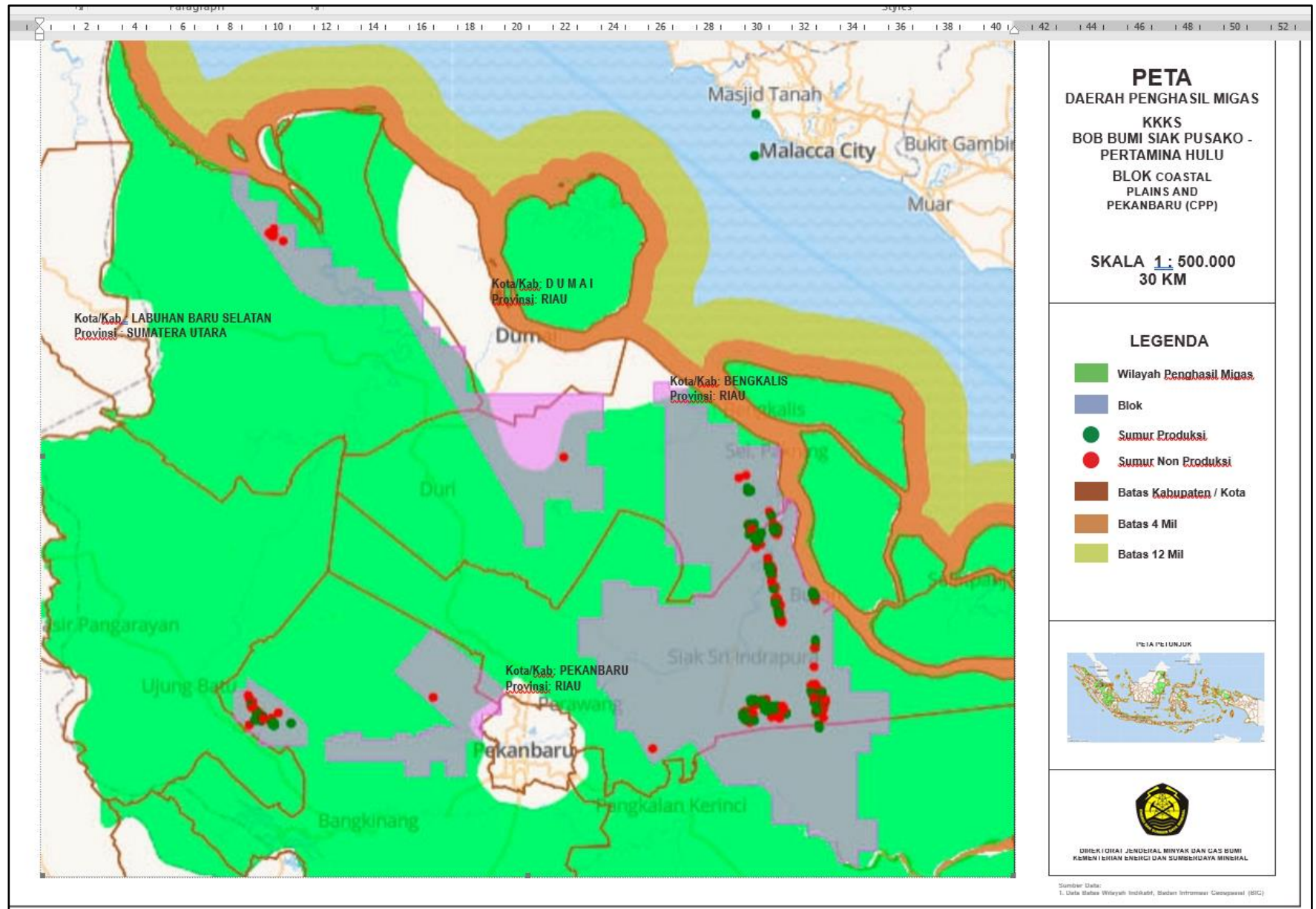
COASTAL PLAINS AND PEKANBARU (CPP)	BENGKALIS	109	45	154
COASTAL PLAINS AND PEKANBARU (CPP)	KAMPAR	41	22	63
COASTAL PLAINS AND PEKANBARU (CPP)	ROKAN HILIR	0	8	8
COASTAL PLAINS AND PEKANBARU (CPP)	SIAK	290	185	475



CONTOH DATA SUMUR KKKS BOB BUMI SIAK PUSAKO PERTAMINA HULU

NAMA SUMUR	KLASIFIKASI SUMUR	KOORDINAT	
		LONGITUDE	LATITUDE
AMARTA	NON PRODUKSI	102°3'34.67"BT	1°17'39.51"LU
BAGAN BELADA 001	NON PRODUKSI	101°33'24.77"BT	1°20'39.697"LU
JADE	NON PRODUKSI	102°7'49.8"BT	1°0'0.8"LU
PAK 001	NON PRODUKSI	102°4'2.6"BT	1°15'7"LU
PAK 002	PRODUKSI	102°4'18.8"BT	1°15'7.2"LU
PAK 003	PRODUKSI	102°3'50.9"BT	1°15'15.4"LU
PAK 004	PRODUKSI	102°4'4.4"BT	1°14'57.8"LU
PAK 005	PRODUKSI	102°3'57.2"BT	1°15'15.6"LU
PAK 006	NON PRODUKSI	102°3'55.5"BT	1°15'3"LU
PAK 007	NON PRODUKSI	102°3'50.5"BT	1°15'15.9"LU
PAK 008	PRODUKSI	102°3'56.8"BT	1°15'15.8"LU
PAK 009	PRODUKSI	102°4'18.5"BT	1°15'7.4"LU
PAK 010	PRODUKSI	102°3'57.5"BT	1°15'14.9"LU
PAK 011	PRODUKSI	102°3'50.8"BT	1°15'29.8"LU
PAK 012	PRODUKSI	102°3'55.2"BT	1°15'2.7"LU
PAK 013	PRODUKSI	102°3'56.7"BT	1°15'16.6"LU
PEDADA 001	NON PRODUKSI	102°5'10.5"BT	1°7'45.8"LU
PEDADA 002	NON PRODUKSI	102°4'47.5"BT	1°8'42.5"LU
PEDADA 003	PRODUKSI	102°4'32"BT	1°8'31.4"LU
PEDADA 004	NON PRODUKSI	102°5'1.559"BT	1°8'2.101"LU
PEDADA 005	NON PRODUKSI	102°5'34.4"BT	1°7'29.5"LU
PEDADA 006	PRODUKSI	102°5'17.7"BT	1°7'17.7"LU
PEDADA 007	NON PRODUKSI	102°5'15.361"BT	1°7'5.074"LU
PEDADA 008	PRODUKSI	102°5'26.6"BT	1°7'14.6"LU
PEDADA 011	NON PRODUKSI	102°4'33.53"BT	1°8'18.133"LU
PEDADA 012	NON PRODUKSI	102°5'10.819"BT	1°7'18.349"LU
PEDADA 013	PRODUKSI	102°4'54.2"BT	1°7'46"LU
PEDADA 014	PRODUKSI	102°5'5.7"BT	1°7'33"LU

NAMA SUMUR	KLASIFIKASI SUMUR	KOORDINAT	
		LONGITUDE	LATITUDE
KASIKAN 029	PRODUKSI	100°43'20.9"BT	0°37'1.7"LU
KASIKAN 030	PRODUKSI	100°43'11.6"BT	0°37'25.3"LU
KASIKAN 031	PRODUKSI	100°43'16.8"BT	0°37'10.4"LU
KASIKAN 032	PRODUKSI	100°43'20.9"BT	0°37'21.7"LU
KASIKAN 033	PRODUKSI	100°42'52.9"BT	0°37'52.1"LU
KASIKAN 034	PRODUKSI	100°42'43.1"BT	0°37'56.2"LU
KASIKAN 035	PRODUKSI	100°42'50.9"BT	0°37'43"LU
KASIKAN 036	PRODUKSI	100°42'45.5"BT	0°38'7.3"LU
KASIKAN 037	PRODUKSI	100°43'38"BT	0°37'49.9"LU
KOTAGARO 001	NON PRODUKSI	101°11'50.781"BT	0°40'54.356"LU
MENTICO 001	NON PRODUKSI	100°41'20.3"BT	0°36'18.4"LU
OSAM001	PRODUKSI	100°41'43"BT	0°39'34.9"LU
OSAM002	NON PRODUKSI	100°41'49.4"BT	0°39'18.3"LU
OSAM003	NON PRODUKSI	100°41'38.5"BT	0°39'53.7"LU
OSAM004	PRODUKSI	100°41'45.3"BT	0°39'45.7"LU
OSAM005	NON PRODUKSI	100°41'59.6"BT	0°39'70"LU
OSAM006	PRODUKSI	100°41'44.4"BT	0°39'26.8"LU
OSAM007	NON PRODUKSI	100°41'43.4"BT	0°39'22.4"LU
OSAM008	PRODUKSI	100°41'37.6"BT	0°39'41.57"LU
OSAM009	NON PRODUKSI	100°41'53.9"BT	0°39'13.6"LU
PAITAN 001	PRODUKSI	100°42'17.7"BT	0°37'7.6"LU
TERANTAM001	NON PRODUKSI	100°45'13.5"BT	0°36'56.6"LU
TERANTAM002	NON PRODUKSI	100°43'38.5"BT	0°37'23.3"LU
TERANTAM003	NON PRODUKSI	100°45'3.4"BT	0°37'28.5"LU
TERANTAM004	PRODUKSI	100°48'18"BT	0°36'37.9"LU
TERANTAM005	PRODUKSI	100°45'12.6"BT	0°36'27.4"LU
TERANTAM006	PRODUKSI	100°45'26.1"BT	0°36'26.7"LU
TERANTAM007	PRODUKSI	100°45'10.4"BT	0°36'46.5"LU
TERANTAM008	PRODUKSI	100°45'24.1"BT	0°36'47"LU
TERANTAM009	PRODUKSI	100°45'19.9"BT	0°36'17.5"LU
TERANTAM010	PRODUKSI	100°45'34.1"BT	0°36'18.2"LU
TERANTAM011	PRODUKSI	100°45'6.8"BT	0°36'36.1"LU



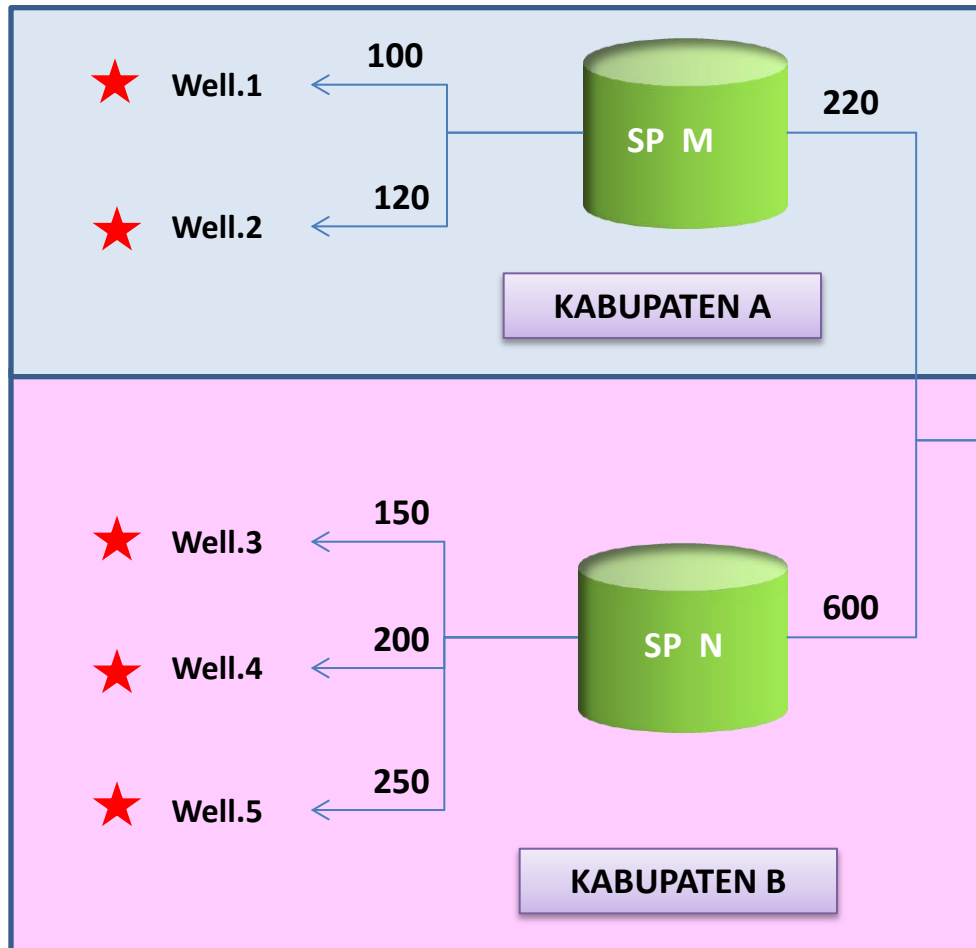


3.

ALOKASI PRODUKSI DAN LIFTING MIGAS DENGAN PENDEKATAN BACK ALLOCATION



KONSEP PERHITUNGAN BACK ALLOCATION (ALOKASI LIFTING MIGAS PER DAERAH PENGHASIL)

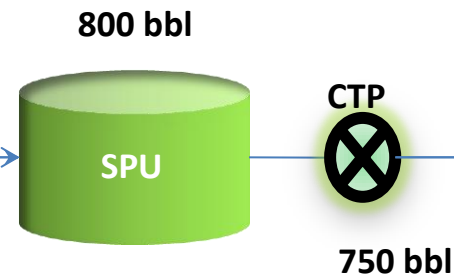


Volume Lifting = 750

$$SP - N = (600/820) \times 750$$

$$SP - M = (220/820) \times 750$$

$$WELL 1 = (100/220) \times SP M$$



Keterangan :

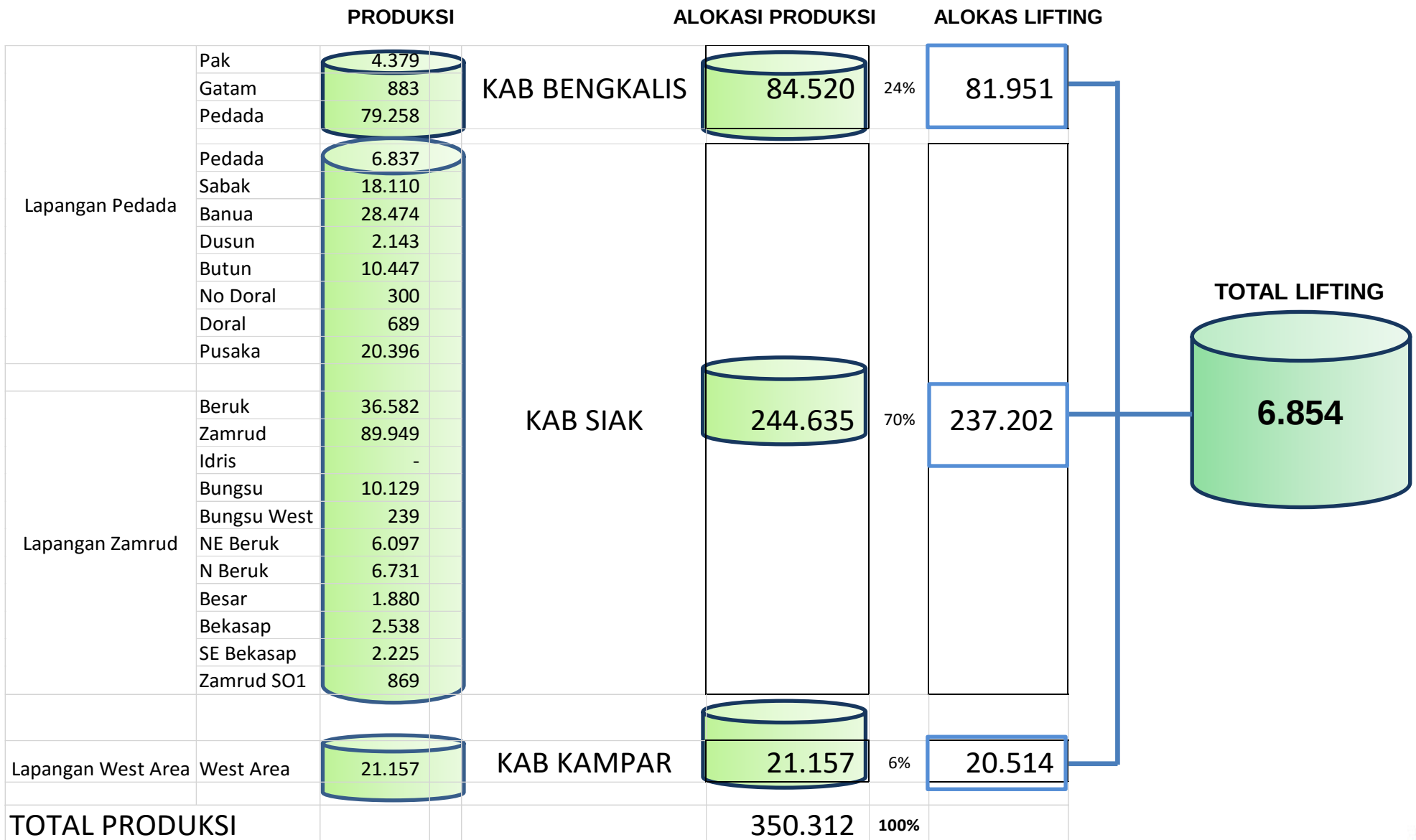
SPU = Stasiun Pengumpul Utama

SP N = Stasiun Pengumpul (N)

SP M = Stasiun Pengumpul (M)



ALOKASI LIFTING MINYAK BUMI PER DAERAH PENGHASIL DENGAN PENDEKATAN BACK ALLOCATION
KKKS : PT BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU (WK CPP BLOCK)
PERIODE : MARET 2017





4.

PENGHITUNGAN REALISASI LIFTING MIGAS



PENGHITUNGAN REALISASI LIFTING MIGAS

Sesuai ketentuan Pasal 28 PP Nomor 55 Tahun 2005 tentang Dana Perimbangan, antara lain menyebutkan bahwa :

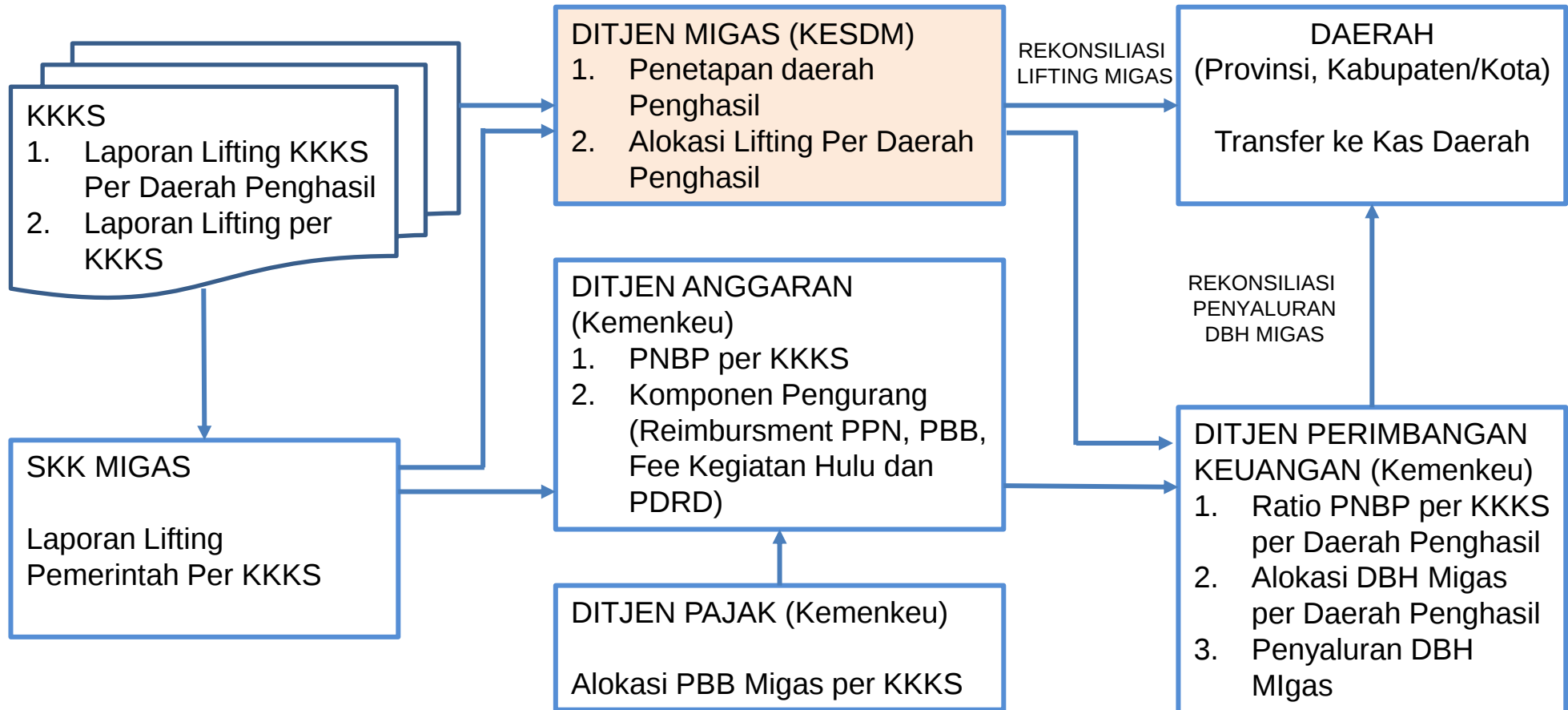
- a) Penghitungan realisasi DBH SDA dilakukan secara triwulanan melalui mekanisme rekonsiliasi data antara pemerintah pusat dan daerah penghasil kecuali untuk DBH SDA Perikanan.
- b) Dalam hal realisasi DBH SDA berasal dari penerimaan pertambangan minyak bumi dan/atau gas bumi perhitungannya didasarkan atas realisasi lifting minyak bumi dan/atau gas bumi dari departemen teknis.

Dalam rangka melaksanakan amanat Pasal 28 PP No 55 tahun 2005 tersebut, secara periodik (triwulanan), Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi melaksanakan rapat koordinasi penghitungan dan evaluasi realisasi lifting migas bersama dengan seluruh daerah penghasil, dengan melibatkan instansi terkait (Kementerian ESDM, Kementerian Kenagan, Kementerian Dalam Negeri, SKK Migas dan seluruh KKKS Produksi).

Hasil rekonsiliasi penghitungan realisasi lifting dituangkan dalam Berita Acara yang ditandatangani semua pihak, untuk selanjutnya disampaikan kepada kementerian keuangan untuk dapat dipergunakan sebagai dasar penghitungan perkiraan jumlah DBH SDA Migas untuk masing-masing daerah.



REKONSILIASI REALISASI LIFTING dan DBH SDA MIGAS (TRIWULANAN)





skkmigas

PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu
CPP BLOCK, CENTRAL SUMATRA BASIN



PERTAMINA

REALISASI LIFTING DAN REVENUE MINYAK BUMI

KONTRAKTOR : BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU
WILAYAH KERJA (BL) : COASTAL PLAIN PEKAN BARU
BULAN/TAHUN : MARET 2017

NO.	PENGHASIL	JENIS MINYAK MENTAH	VOLUME (BBL)	ICP (US\$/BBL)	GROSS REV. (US\$)
A.	WILAYAH 0-4 MIL KABUPATEN/KOTA PEDADA				
1	PAK BENGKALIS	SLC	4.245	49.62	210.637
2	GATAM BENGKALIS	SLC	856	49.62	42.475
3	PEDADA BENGKALIS	SLC	76.849	49.62	3.813.247
Total Pedada Kab. BENGKALIS			81.951	49.62	4.066.409
TOTAL KABUPATEN BENGKALIS			81.951	49.62	4.066.409
4	PEDADA SIAK	SLC	6.629	49.62	328.931
5	SABAK SIAK	SLC	17.560	49.62	871.327
6	BENUA SIAK	SLC	27.609	49.62	1.369.959
7	DUSUN SIAK	SLC	2.078	49.62	103.110
8	BUTUN SIAK	SLC	10.129	49.62	502.601
9	NO DORAL SIAK	SLC	291	49.62	14.439
10	DORAL SIAK	SLC	668	49.62	33.146
11	PUSAKA SIAK	SLC	19.776	49.62	981.285
Total Pedada Kab. SIAK			84.741	49.62	4.204.848
Total Lapangan Pedada			166.692	49.62	8.271.257
ZAMRUD					
1	BERUK SIAK	SLC	35.681	49.62	1.770.491
2	ZAMRUD SIAK	SLC	87.735	49.62	4.353.411
3	IDRIS SIAK	SLC	-	49.62	-
4	BUNGSU SIAK	SLC	9.880	49.62	490.248
5	BUNGSU WEST SIAK	SLC	233	49.62	11.561
6	NE BERUK SIAK	SLC	5.947	49.62	295.090
7	NO BERUK SIAK	SLC	6.565	49.62	325.755
8	BESAR SIAK	SLC	1.834	49.62	91.003
9	BEKASAP SIAK	SLC	1.568	49.62	77.804
10	SE BEKASAP SIAK	SLC	2.171	49.62	107.725
11	ZAMRUD SO-1 SIAK	SLC	848	49.62	42.078
Total Lapangan Zamrud			152.462	49.62	7.565.164
TOTAL KABUPATEN SIAK			237.202	49.62	11.769.963
1	WEST AREA KAMPAR	SLC	20.514	49.62	1.017.905
TOTAL KABUPATEN KAMPAR			20.514	49.62	1.017.905
GRAND TOTAL			339.667	49.62	16,854,277
B.	WILAYAH LAUT 4-12 MIL (PROPINSI)				
C.	WILAYAH LAUT >12 MIL (PEMERINTAH PUSAT)				
TOTAL (A+B+C)			339,667	49.62	16,854,277

skkmigas

BADAN OPERASI BERSAMA
PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu
CPP BLOCK, CENTRAL SUMATRA BASIN



PERTAMINA

REALISASI PRODUKSI MINYAK BUMI

KONTRAKTOR : BOB PT. BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU
WILAYAH KERJA (BLOCK) : COASTAL PLAIN PEKAN BARU
BULAN/TAHUN : MARET 2017

NO.	PENGHASIL	JENIS MINYAK MENTAH	VOLUME (BBL)
A.	WILAYAH 0-4 MIL KABUPATEN/KOTA PEDADA		
1	PAK BENGKALIS	SLC	4.379
2	GATAM BENGKALIS	SLC	863
3	PEDADA BENGKALIS	SLC	79.258
Total Pedada Kab. BENGKALIS			84.520
TOTAL KABUPATEN BENGKALIS			84,520
4	PEDADA SIAK	SLC	6.837
5	SABAK SIAK	SLC	18.110
6	BENUA SIAK	SLC	28.474
7	DUSUN SIAK	SLC	2.143
8	BUTUN SIAK	SLC	10.447
9	NO DORAL SIAK	SLC	300
10	DORAL SIAK	SLC	689
11	PUSAKA SIAK	SLC	20.396
Total Pedada Kab. SIAK			87.396
Total Lapangan Pedada			171.916
ZAMRUD			
1	BERUK SIAK	SLC	36.582
2	ZAMRUD SIAK	SLC	89.949
3	IDRIS SIAK	SLC	-
4	BUNGSU SIAK	SLC	10.129
5	BUNGSU WEST SIAK	SLC	239
6	NE BERUK SIAK	SLC	6.097
7	NO BERUK SIAK	SLC	6.731
8	BESAR SIAK	SLC	1.880
9	BEKASAP SIAK	SLC	2.538
10	SE BEKASAP SIAK	SLC	2.225
11	ZAMRUD SO-1 SIAK	SLC	869
Total Lapangan Zamrud			157.239
TOTAL KABUPATEN SIAK			244.635
1	WEST AREA KAMPAR	SLC	21.157
TOTAL KABUPATEN KAMPAR			21,157
GRAND TOTAL			350,315
B.	WILAYAH LAUT 4-12 MIL (PROPINSI)		
C.	WILAYAH LAUT >12 MIL (PEMERINTAH PUSAT)		
TOTAL (A+B+C)			350,315



BOB PT BUMI SIAK PUSAKO - PERTAMINA HULU

PROVINSI : R I A U

PERHITUNGAN ALOKASI LIFTING MINYAK MENTAH

TRIWULAN I 2017 (JANUARI 2017 S.D. MARET 2017)

A. KABUPATEN / KOTA PENGHASIL	JENIS MINYAK MENTAH	BULAN	LIFTING	ICP	GROSS REVENUE
			(Barel)	(US\$/BAREL)	(US\$)
BENGKALIS	S L C	Januari 17	77,170.00	53.11	4,098,498.70
		Februari	72,430.00	53.36	3,864,864.80
		Maret	81,951.00	49.62	4,066,408.62
		Total	231,551.00	51.95	12,029,772.12
KAMPAR	S L C	Januari 17	20,384.00	53.11	1,082,594.24
		Februari	18,878.00	53.36	1,007,330.08
		Maret	20,514.00	49.62	1,017,904.68
		Total	59,776.00	51.99	3,107,829.00
SIAK	S L C	Januari 17	221,256.00	53.11	11,750,906.16
		Februari	209,822.00	53.36	11,196,101.92
		Maret	237,202.00	49.62	11,769,963.24
		Total	668,280.00	51.95	34,716,971.32
TOTAL	S L C	Januari 17	318,810.00	53.11	16,931,999.10
		Februari	301,130.00	53.36	16,068,296.80
		Maret	339,667.00	49.62	16,854,276.54
		Total TW I	959,607.00	51.95	49,854,572.44

JAKARTA, MEI 2017

REKONSILIASI LIFTING MIGAS

DITJEN MIGAS

SKK MIGAS

BOB - BUMI SIAK PUSAKO



DAFTAR PERUBAHAN RAGIAN DAERAH DARI SDA MINYAK BUMI
TRIWULAN I TAHUN 2017
(PERIODE 1 JANUARI 2017 s.d. MARET 2017)

NO.	A. KABUPATEN/KOTA PENGHASIL	KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA	JENIS MINYAK MENTAH	PROGNOSA LIFTING*)		TRIWULAN I (JANUARI 2017 s.d. MARET 2017)			PENCAPAIAN SASARAN (%)	PERKIRAAN LIFTING PEMERINTAH (PROPORSIONAL)	
				APRIL 2017		LIFTING (BAREL)	WAP (US\$/Bbl)	GROSS REVENUE (US\$)		(BAREL)	(US\$)
				(Ribu Barel)	(MRPD)						
III.	R I A U										
1	KAB. BENGKALIS	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	91,612.20	250.99	21,852,029.44	50.92	1,113,282,766.45	23.86%	9,842,229.72	499,406,584.47
		CPI		44,485.82	121.88	10,626,169.01	49.80	529,162,837.78	23.89%	4,550,404.73	225,398,700.01
				900.60	2.63	231,581.00	51.95	12,029,772.12	24.10%	111,494.52	5,766,316.51
			SLC	43,525.22	119.25	10,394,618.01	49.75	517,133,065.66	23.88%	4,438,910.22	219,632,383.49
			Duri	8,447.01	23.14	2,277,747.82	52.00	118,453,914.87	26.97%	1,092,804.21	56,571,253.43
				35,078.20	96.10	8,116,870.19	49.12	398,679,150.79	23.14%	3,346,106.61	163,061,130.06
2	KAB. INDRAGIRI HULU			589.60	1.82	143,171.93	51.50	8,404,028.19	27.68%	49,267.00	2,536,719.45
		PHE KAMPAR (d.h. Medco Kampar)	Urbik	127.45	0.35	35,855.83	51.55	1,853,411.34	28.21%	11,889.51	612,146.53
		PERTAMINA EP	Urbik	462.15	1.27	127,216.10	51.49	6,550,616.85	27.53%	37,377.46	1,923,572.92
3	KAB. KAMPAR			10,772.76	29.51	2,892,703.88	52.04	135,437,800.61	24.16%	1,248,490.41	64,673,085.23
		BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	239.01	0.65	59,776.00	51.99	3,107,829.00	25.01%	28,782.84	1,489,697.85
		PHE SIAK (C&T SIAK)	SLC	186.86	0.51	45,526.97	52.12	3,415,064.19	35.07%	34,025.26	1,769,105.12
		CPI		10,283.23	28.17	2,464,090.37	52.04	128,222,816.03	23.96%	1,182,206.52	61,236,687.94
		SPR Langgak	SLC	63.65	0.17	13,310.54	52.00	692,091.40	20.91%	3,475.78	177,594.32
4	KAB. ROKAN HULU			816.69	2.24	51,115.37	51.47	2,631,106.82	6.26%	20,391.57	1,039,415.40
		CPI	SLC	238.43	0.65	39,215.91	51.17	1,648,417.12	13.51%	15,456.36	787,251.51
		SPR Langgak	SLC	90.38	0.25	18,899.46	52.00	982,691.70	20.91%	4,935.22	252,163.89
		SPE WEST KAMPAR	Pendallan	487.87	1.34	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00
5	KAB. ROKAN HILIR			17,527.55	48.02	4,515,669.51	52.02	234,926,783.42	25.76%	2,169,553.77	112,361,134.36
		CPI		17,158.62	47.01	4,421,943.48	52.03	230,156,720.06	25.78%	2,121,924.49	109,890,099.25
			SLC	17,069.14	46.76	4,415,523.67	52.03	229,745,345.50	25.87%	2,118,453.50	109,721,845.65
			Duri	89.38	0.24	8,419.81	48.86	411,374.56	9.42%	3,470.99	168,253.60
		PHE SIAK (C&T SIAK)	SLC	369.03	1.01	91,726.03	52.00	4,770,063.36	24.86%	47,629.28	2,471,635.11
6	KAB. S I A K			15,766.56	43.20	3,685,089.80	52.01	191,655,582.42	23.37%	1,764,362.05	91,354,122.14
		CPI	SLC	12,346.02	33.82	3,006,785.24	52.03	158,440,691.13	24.35%	1,442,577.41	74,712,968.54
		BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	2,676.69	7.33	668,280.00	51.95	34,716,971.32	24.97%	321,784.64	16,641,133.60
		PETROSELAT	Selat Panjang	965.75	1.55	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00
		EMP MALACCA STRAIT S.A	Lalang	178.11	0.49	10,024.56	48.67	497,919.97	5.63%	0.00	0.00
7	KAB. PELALAWAN			480.83	1.32	125,185.51	51.52	6,449,068.34	26.04%	39,780.18	2,046,407.88
		PHE KAMPAR (d.h. Medco Kampar)	Urbik	323.69	0.89	86,829.88	51.55	4,167,084.39	24.97%	26,728.02	1,376,306.77
		PT. PERTAMINA EP	Urbik	197.34	0.43	44,355.63	51.45	2,281,983.95	28.23%	13,032.17	670,099.11
8	KAB. KEPULAUAN MERANTI	EMP MALACCA STRAIT S.A	Lalang	1,172.39	3.21	92,924.44	49.67	4,615,556.86	7.93%	0.00	0.00

*) Keputusan Menteri ESDM Nomor 8003 K/80/MEM/2016 Tanggal 23 Desember 2016 tentang Penetapan Daerah Penghasil Minyak dan Gas Bumi Tahun 2017

DITJEN MIGAS
JAKARTA,
Disiapkan Oleh
Diperiksa Oleh
Disetujui Oleh

Mai 2017

: Dimas Ovan Pratomo
: Pinta Kumy
: Kasubid Penerimaan Negara



BERITA ACARA
PENGHITUNGAN REALISASI LIFTING MIGAS TRIWULAN I 2017
PROVINSI RIAU

Nomor : 06/lifting-TW I/DMBP/2017

Pada hari ini Jumat, 19 Mei 2017, Direktorat Jenderal Migas Kementerian ESDM, Direktorat Jenderal Anggaran Kemkeu, Direktorat Jenderal Perimbangan Keuangan Kemkeu, Direktorat Jenderal Keuangan Daerah Kemdagri, SKKMIGAS, bersama dengan Pemerintah Provinsi Riau dan Kabupaten/Kota Penghasil Migas seluruh Provinsi Riau, telah melaksanakan penghitungan realisasi lifting minyak dan gas bumi Triwulan I tahun 2017 (periode Januari s/d Maret 2017) dengan hasil sebagai berikut:

A. MINYAK BUMI

No.	Daerah Kabupaten/Kota Penghasil	Prognosa APBNP 2017 (Ribu Barel)	LIFTING		GROSS REVENUE Realisasi TW I THN 2017 (Ribu US \$)	LIFTING PEMERINTAH (Ribu US \$)
			Realisasi TW I THN 2017 (Ribu Barel)	%		
1	Kab. Bengkalis	44,485.82	10,626.17	23.89	529,162.84	225,398.70
2	Kab. Indragiri Hulu	589.60	163.17	27.68	8,404.03	2,535.72
3	Kab. Kampar	10,772.76	2,602.70	24.16	135,437.80	64,673.09
4	Kab. Rokan Hulu	816.69	51.12	6.26	2,631.11	1,039.42
5	Kab. Rokan Hilir	17,527.55	4,515.67	25.76	234,926.78	112,361.13
6	Kab. Siak	15,766.56	3,685.09	23.37	191,655.58	91,354.12
7	Kab. Pelalawan	480.83	125.19	26.04	6,449.07	2,046.41
8	Kep. Meranti	1,172.39	92.92	7.93	4,615.56	0.00
JUMLAH		91,612.20	21,862.03	23.86	1,113,282.77	499,408.58

B. GAS ALAM

No.	Daerah Kabupaten/Kota Penghasil	Prognosa APBNP 2017 (Ribu MMBTU)	LIFTING		GROSS REVENUE Realisasi TW I THN 2017 (Ribu US \$)	LIFTING PEMERINTAH (Ribu US \$)
			Realisasi TW I THN 2017 (Ribu MMBTU)	%		
1	Kab. Pelalawan	16,404.53	3,139.77	19.14	18,974.13	3,638.14
2	Kep. Meranti	1,081.18	139.25	12.88	1,108.71	83.15
3	Kab. Kampar	3,782.57	889.56	23.52	5,949.01	1,140.68
4	Kab. Siak	5,631.90	11.60	0.21	66.68	-
JUMLAH		26,900.19	4,180.18	15.54	26,098.53	4,861.98

Dari hasil penghitungan realisasi lifting migas Triwulan I tahun 2017 diatas, masing-masing pihak dapat menyepakati hal-hal sebagai berikut :

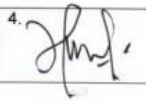
1. Hasil penghitungan akan disampaikan kepada Kementerian Keuangan untuk selanjutnya dipergunakan sebagai dasar penghitungan dan penyaluran dana bagi hasil SDA migas tahun 2017;
2. Data realisasi lifting migas disusun berdasarkan laporan KKKS dan SKKMIGAS kepada Ditjen Migas sebagaimana copinya telah disampaikan kepada Pemerintah



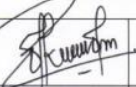
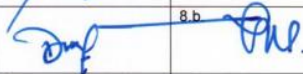
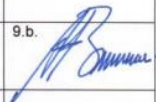
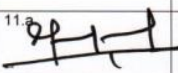
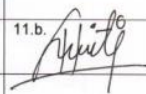
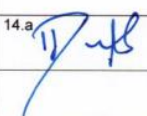
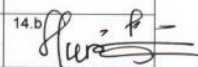
Provinsi Riau dan Kabupaten/Kota Penghasil yang bersangkutan sebelum pelaksanaan penghitungan ini;

3. Dalam menghitung Gross Revenue didasarkan atas Harga Minyak Mentah Indonesia/Indonesian Crude Price (ICP) pada periode bulan yang bersangkutan;
4. Rincian perhitungan realisasi lifting migas Triwulan I tahun 2017 per Kabupaten/Kota Penghasil Migas disampaikan dalam Lampiran Berita Acara ini, apabila terjadi perubahan terhadap data-data lifting diatas, akan dikoordinasikan dengan pihak terkait;
5. Lampiran Berita Acara merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Berita Acara penghitungan realisasi lifting migas Triwulan I tahun 2017 ini.

Demikian Berita Acara ini dibuat untuk dapat dipergunakan sebagai dasar penghitungan dan penyaluran dana bagi hasil SDA migas tahun 2017, dengan ketentuan bahwa segala sesuatu apabila diperlukan dapat ditinjau (diperbaiki kembali) sesuai dengan data terbaru yang dapat dipertanggungjawabkan.

No.	Instansi	Koordinator	Tanda Tangan	
1	Ditjen Migas	Pinta Uly Talyta Kumy	1. 	
2	Ditjen Anggaran (Kemenkeu)	JACK SUSANTO		2. 
3	Ditjen Pajak (Kemenkeu)	BARDI AGUSMANO	3. 	
4	Ditjen Perimbangan Keuangan (Kemenkeu)	Irwani H.S.		4. 
5	Ditjen Keuangan Daerah (Kemdagri)		5.	
6	SKKMIGAS	Haryanto Syafri KADIS. SKK Sumbangsel		6. 



No.	Instansi	Koordinator	Tanda Tangan	
7	Provinsi Riau	KASPRUL ADRI	7.a. 	
				7.b.
8	Kabupaten Bengkalis	UIRAN	8.a. 	
		BUTAMI. EY DARMANCO.	8.b. 	
9	Kabupaten Indragiri Hulu	VENISA DWIPA S.	9.a. 	
		BAURI		9.b. 
10	Kabupaten Kampar		10.a.	
				10.b.
11	Kabupaten Rokan Hulu	SUHARMAN NST	11.a. 	
		GRMIATI		11.b. 
12	Kabupaten Rokan Hilir		12.a.	
				12.b.
13	Kabupaten Siak	MUZZAMMIL	13.a. 	
				13.b.
14	Kabupaten Pelalawan	DEVITSON	14.a. 	
		PUSKORI		14.b. 

No.	Instansi	Koordinator	Tanda Tangan	
15	Kota Pekanbaru			15.a
			15.b	
16	Kep. Meranti	Bambang Suprianto		16.a 
			16.b	



5.

GAMBARAN UMUM PENERIMAAN SUB SEKTOR MIGAS



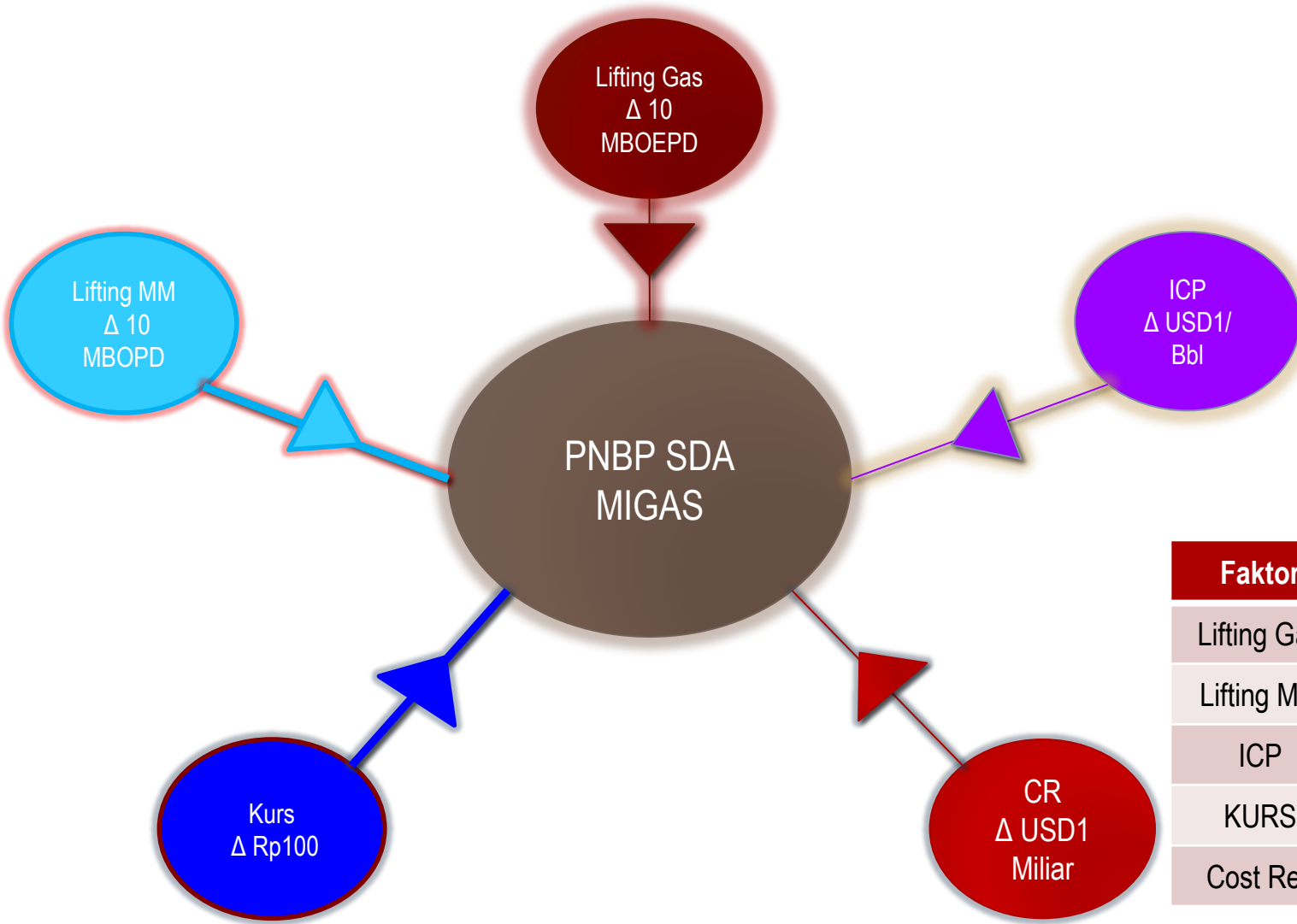
ASUMSI DASAR APBN SUB SEKTOR MIGAS TAHUN 2016 - 2017

NO.	URAIAN	SATUAN	2016		2017		
			APBNP	Realisasi	APBN	Realisasi*)	Pencapaian%
1.	Indonesian Crude Price	US\$/barel	40	40,13	45	51	113%
2.	Lifting:						
	a. Lifting Minyak Bumi	Ribu BOPD	820	829	815	788	103%
	b. Lifting Gas Bumi	Ribu MMBTUD	6.668	6.888	1.150	6.774	100%
		Ribu BOEPD	1.150	1.188		1.155	
	c. Total Lifting Migas	Ribu BOEPD	1.970	2.017	1.965	2.017	103

*) Realisasi (periode Jan – Mar'17)



SENSITIVITAS FAKTOR YANG MEMPENGARUHI PNBP SDA MIGAS

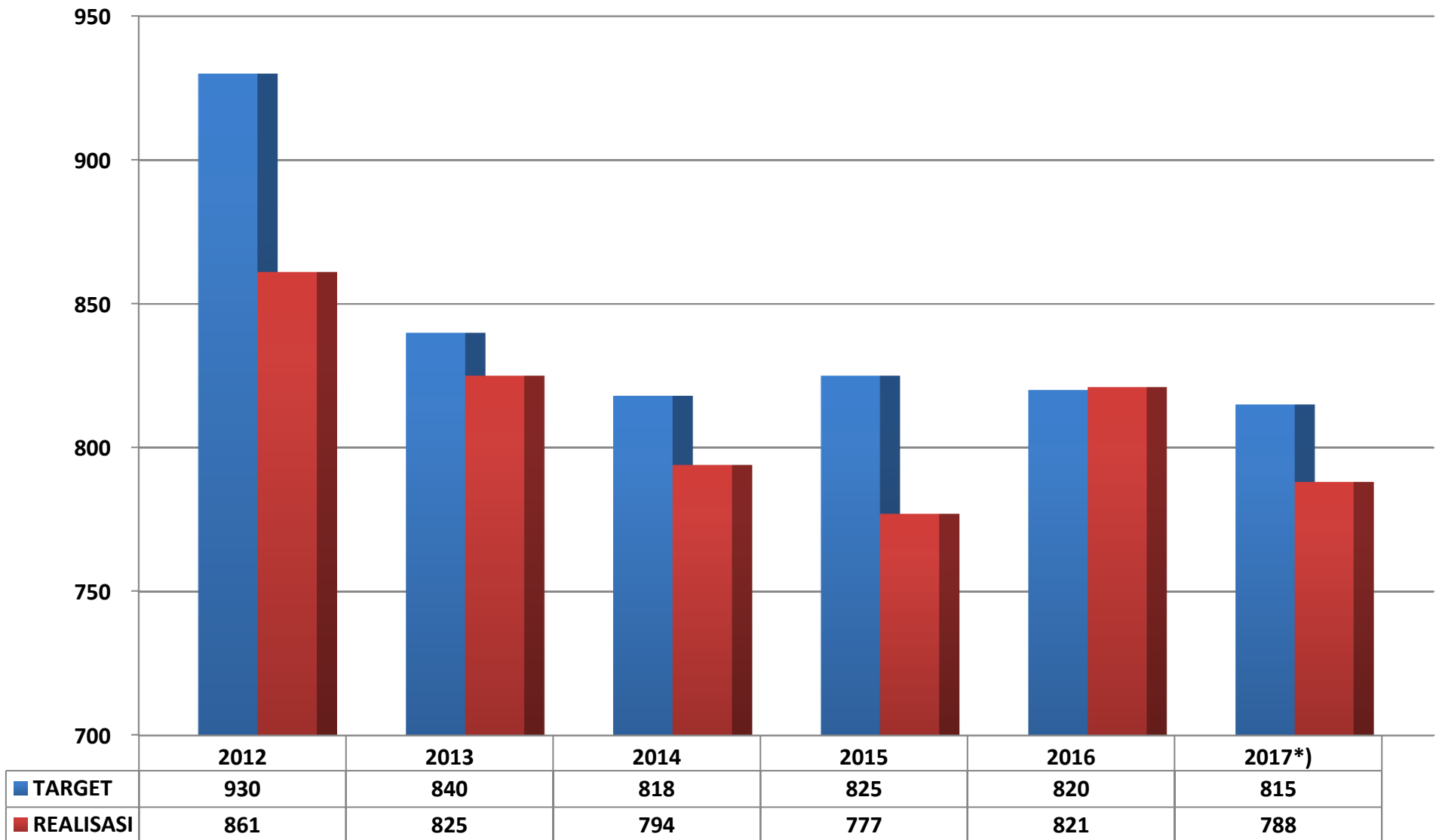


Faktor	Δ	Dampak
Lifting Gas	10 MBOEPD	Rp0,7 T
Lifting MM	10 MBOPD	Rp1,2T
ICP	USD1/Bbl	Rp3,1 T
KURS	Rp100	Rp0,7 T
Cost Rec	USD1 Miliar	Rp7,4 T



PROGNOSA DAN REALISASI LIFTING MINYAK BUMI

MBOPD



* Kum s.d TW I 2017 (Jan – Mar)



PROGNOSA DAN REALISASI LIFTING GAS BUMI

MBOEPD



* Kum s.d TW I 2017 (Jan – Mar)



Perkembangan Harga Minyak Mentah Indonesia

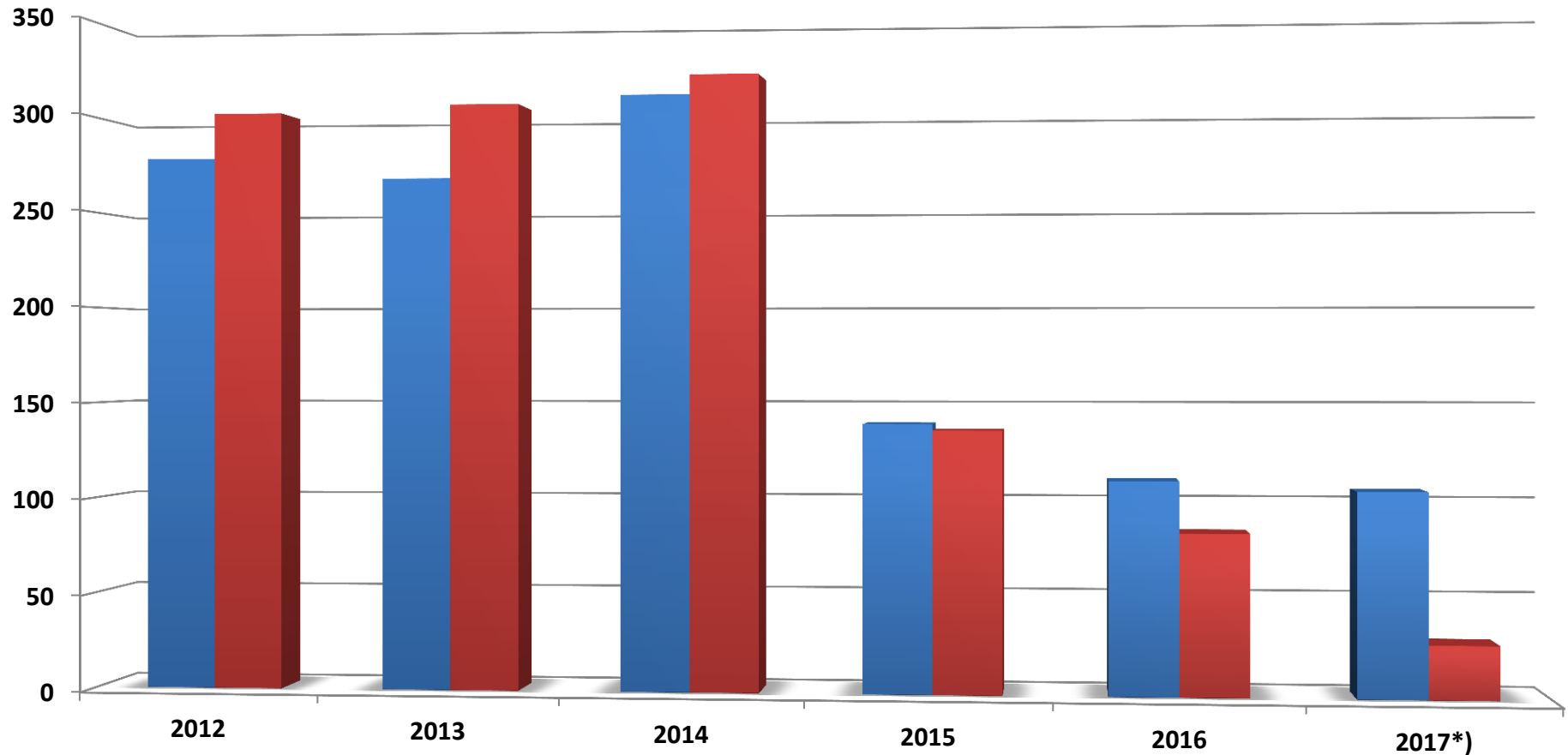


*) Rata-rata sampai tgl 30 April 2017



PROGNOSA DAN REALISASI PENERIMAAN NEGARA MIGAS

Rp. Triliun



	2012	2013	2014	2015	2016	2017*)
■ PROGNOSA	278,02	267,12	309,93	139,37	110,47	105,45
■ REALISASI	301,63	305,57	320,25	136,08	83,82	27,73

* Realisasi s.d 31 Maret 2017



Terima Kasih

www.migas.esdm.go.id

