PROFIL
PT. JATENG PETRO ENERGI (Perseroda)

DASAR HUKUM

1. UUD 1945 Pasal 33 ayat 3 “Bumi, air dan kekayaan alam yang terkandung didalamnya dikuasai oleh negara dan dipergunakan untuk sebesar besar kemakmuran rakyat”;
2. UU No 22 Tahun 2001 Tentang Minyak dan Gas Bumi;
3. UU No 23 Tahun 2014 Tentang Pemerintahan Daerah;
4. PP No 35 Tahun 2004, Pasal 34 Tentang Pengelolaan PI oleh Badan Usaha Milik Daerah;
5. PP No 54 Tahun 2017 Tentang Badan Usaha Milik Daerah;
6. Peraturan Daerah Provinsi Jawa Tengah Nomor 2 Tahun 2020 tentang Perusahaan Perseroan Daerah Jateng Petro Energi;
7. Permen ESDM No 37 Tahun 2016 Tentang Ketentuan Penawaran PI 10% pada Wilayah Kerja Minyak dan Gas Bumi.

MAKSUD DAN TUJUAN

1. Pendirian PT Sarana Migas Jawa Tengah (Perseroda) dimaksudkan untuk membentuk Badan Usaha Milik Daerah sebagai Pengendali dan Pengelola kegiatan usaha di bidang Hulu dan Hilir Migas, Energy dan Jasa Penunjang;

2. Pendirian PT Sarana Migas Jawa Tengah (Perseroda) bertujuan untuk :
   - Memberikan Manfaat bagi pertumbuhan perekonomian Jawa Tengah;
   - Menyatukan dan mensinergikan seluruh kegiatan pengelolaan dan mengusahakan minyak dan gas bumi dari hulu, hilir, energi, Mineral dan jasa penunjang di Jawa Tengah berdasarkan peraturan perundang undangan;
   - Meningkatkan Pendapatan Asli Daerah.

MODAL DAN SAHAM

- Modal Dasar Rp 100 Milyar;
- Modal disetor pada saat pendirian sebesar Rp 25 Milyar;
- Pemenuhan modal dasar dilaksanakan secara bertahap mulai Tahun Anggaran 2020 s.d 2023 sebesar @Rp 25 Milyar/Tahun;
- Kepemilikan Saham 100% oleh Pemerintah Provinsi Jawa Tengah.

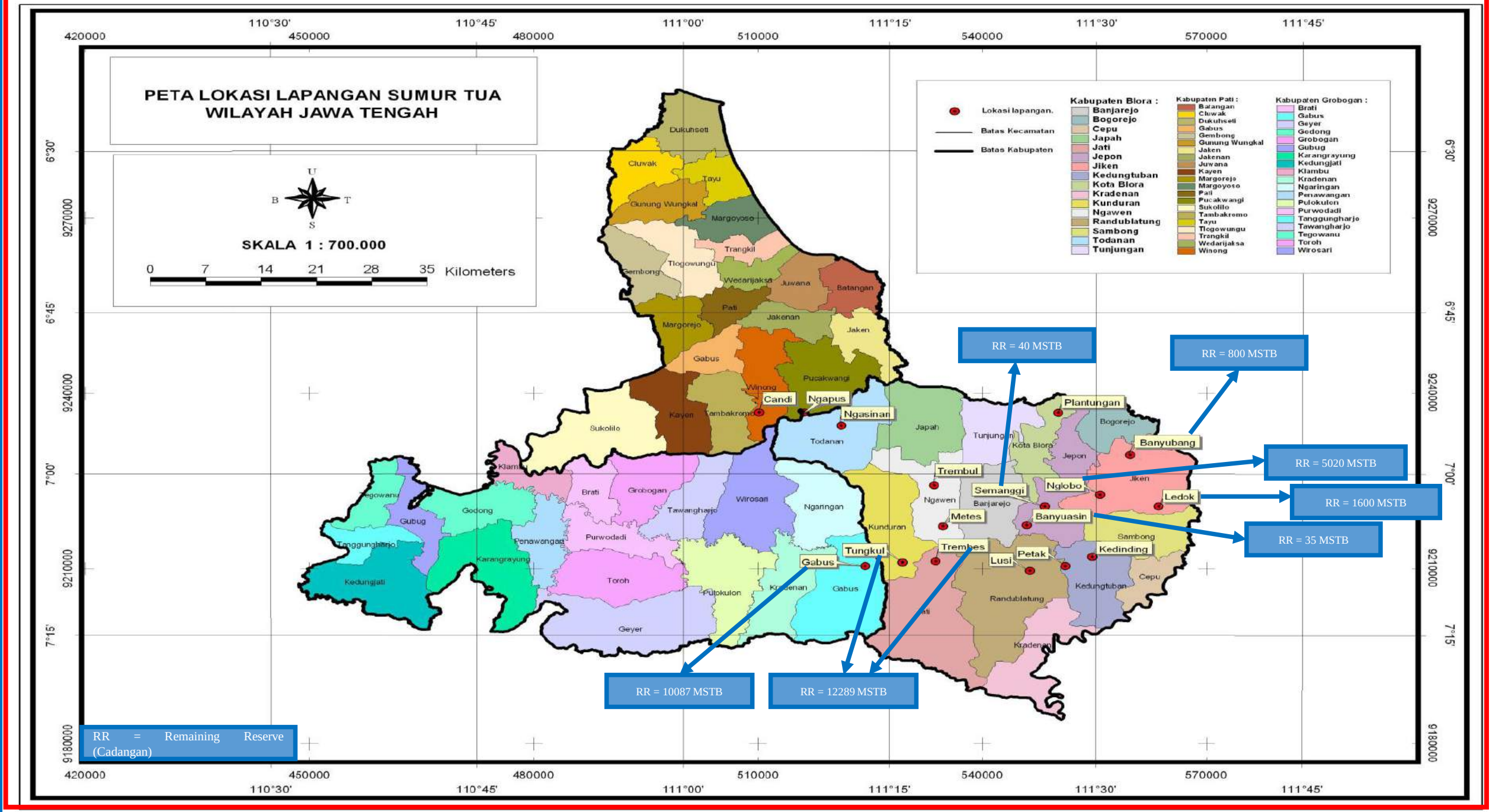
RUANG LINGKUP KEGIATAN USAHA PT. JATENG PETRO ENERGI (Perseroda)

RUANG LINGKUP USAHA

- **1. Migas**
  - **I. Hulu**
    - a. - PI Blok Cepu (Produksi)
      - PI RG (Proses Perolehan PI)
      - PI ADK (Persetujuan POD)
      - PI Baloon (POD)
      - PI Banyumas (POD)
    - b. KSO
    - c. Sumur Tua
  - **II. Hilir**
- **2. Energi**
- **3. Mineral**
- 4. Jasa Penunjang

POTENSI CADANGAN MIGAS DI PROVINSI JAWA TENGAH

No.	Nama Blok	Reserves		Status
		Minyak	Gas	
1	Muriah	-	200BSCF	
2	Cepu	466 MMBO	1800 BSCF	
3	Alas Dara, Kemuning	24 MMBO	25 BSCF	
4	Batang	-	2 BSCF	
5	Blora	51 MMBO	-	
6	Randu Gunting	154 MMBO		
7	Biliton	64 MMBO		
8	Banyumas	-	-	Belum Eksploitasi
9	Rembang	-	-	Belum Eksploitasi


PETA LOKASI LAPANGAN SUMUR TUA
WILAYAH JAWA TENGAH
SKALA 1 : 700.000
0 7 14 21 28 35 Kilometers
Lokasi lapangan.
Batas Kecamatan
Batas Kabupaten
Kabupaten Blora :
Banjarejo
Bogorejo
Cepu
Japah
Jati
Jepon
Jiken
Kedungtuban
Kota Blora
Kradenan
Kunduran
Ngawen
Randublatung
Sambong
Todanan
Tunjungan
Kabupaten Pati :
Batangan
Cluwak
Dukuhseti
Gabus
Gembong
Gunung Wungkal
Jaken
Jakenan
Juwana
Kayen
Margorejo
Margoyoso
Pati
Pucakwangi
Sukolilo
Tambakromo
Tayu
Tlogowungu
Trangkil
Wedarijaksa
Winong
Kabupaten Grobogan :
Brati
Gabus
Geyer
Godong
Grobogan
Gubug
Karangrayung
Kedungjati
Klambu
Kradenan
Ngaringan
Penawangan
Pulokulon
Purwodadi
Tanggungharjo
Tawangharjo
Tegowanu
Toroh
Wirosari
Candi
Ngapus
Ngasinan
Plantungan
Bogorejo
Banyubang
Trembul
Semanggi
Nglobo
Ledok
Metes
Banyuasin
Trembes
Tungkul
Gabus
Lusi
Petak
Kedinding
RR = 40 MSTB
RR = 800 MSTB
RR = 5020 MSTB
RR = 1600 MSTB
RR = 35 MSTB
RR = 10087 MSTB
RR = 12289 MSTB
RR = Remaining Reserve (Cadangan)

DATA POTENSI LAPANGAN SUMUR TUA DI PROVINSI JAWA TENGAH

Lapangan	Tahun di bor	Jumlah Sumur				Cadangan Minyak	Status
		Minyak	Minyak / gas	Kering	Total	MSTB	
Ledok	1893	171	20	52	243	1,600	Produksi (KSO GeoCepu)
Nglobo	1909	32	6	6	44	5,020	Produksi (KSO GeoCepu)
Semanggi	1900	72		15	87	40	Produksi (KSO GeoCepu)
Banyubang	1905	1		29	30	800	Suspended (KSO BBE)
Kedinding	1905	7		9	16		Suspended (PT. Pertamina EP)
Petak	1914	N/A	N/A	N/A	24		Suspended (PT. Pertamina EP)
Lusi	1932	11		16	27		Suspended (PT. Pertamina EP)
Banyuasin	1912	16	5	2	23	35	Produksi (PT. Pertamina EP)
Metes	1905	2	1	5	8		Suspended (PT. Pertamina EP)
Trembes	1906			6	6	12,289	Suspended (KSO Foster)
Tungkul	1903	4	11	26	41		Suspended (KSO Foster)
Gabus	1903	22	6	25	53	10,087	Suspended (KSO Foster)
Trembul	1917	12	3	9	24		Suspended (KSO Foster)
Ngasinan	1915			2	2		Suspended (PT. Pertamina EP)

WILAYAH KERJA AKTIF MIGAS DI JAWA TENGAH

No	Nama Blok	Operator	Tanggal			Kontrak		Luas (Km2)	
			Contract	Effective	Expired	Tipe	Status	Awal	Akhir
1.	Cepu	Mobil Cepu Ltd	17/9/2005	17/9/2005	16/9/2035	PSC	Produksi	919	919,19
2.	Rembang	Orna International Ltd	14/10/2003	14/10/2003	14/10/2030	PSC	Eksplorasi	4220	2706,08
3.	Banyumas	Star Energy (Banyumas) Ltd	17/5/2001	17/5/2001	16/5/2031	PSC	Eksplorasi	5366	2623,76
4.	Blora	PT. Sele Raya Energi	30/11/2009	30/11/2009	29/11/2039	PSC	Eksplorasi	5015	5014,77
5.	Randugunting	Pertamina EP Randugunting	9/8/2007	9/8/2007	8/8/2037	PSC	Eksplorasi	2628	2365,04
6.	Jawa Bagian Barat	Pertamina EP	17/9/2005	17/9/2007	16/9/2035	KKS	Produksi	231	231
7.	Jawa Bagian Timur Area-1	Pertamina EP	17/9/2005	17/9/2007	17/9/2035	KKS	Produksi	1894	1894
8.	Jawa Bagian Timur Area-2	Pertamina EP	17/9/2005	17/9/2007	17/9/2035	KKS	Produksi	2433	2433
9.	Jawa Bagian Timur Area-3	Pertamina EP	17/9/2005	17/9/2007	17/9/2035	KKS	Produksi	6759	6759
10.	Jawa Bagian Timur Area-7	Pertamina EP	17/9/2005	17/9/2007	17/9/2035	KKS	Produksi	16230	16230
11.	Sakti	Konsorsium Krisenergy (Sakti BV-PT. Golden Heaven Jaya)				PSC	Eksplorasi	4.9999	
12	Alas Dara Kemuning *)	Pertamina EP Cepu ADK				KKS	Produksi	24,96	

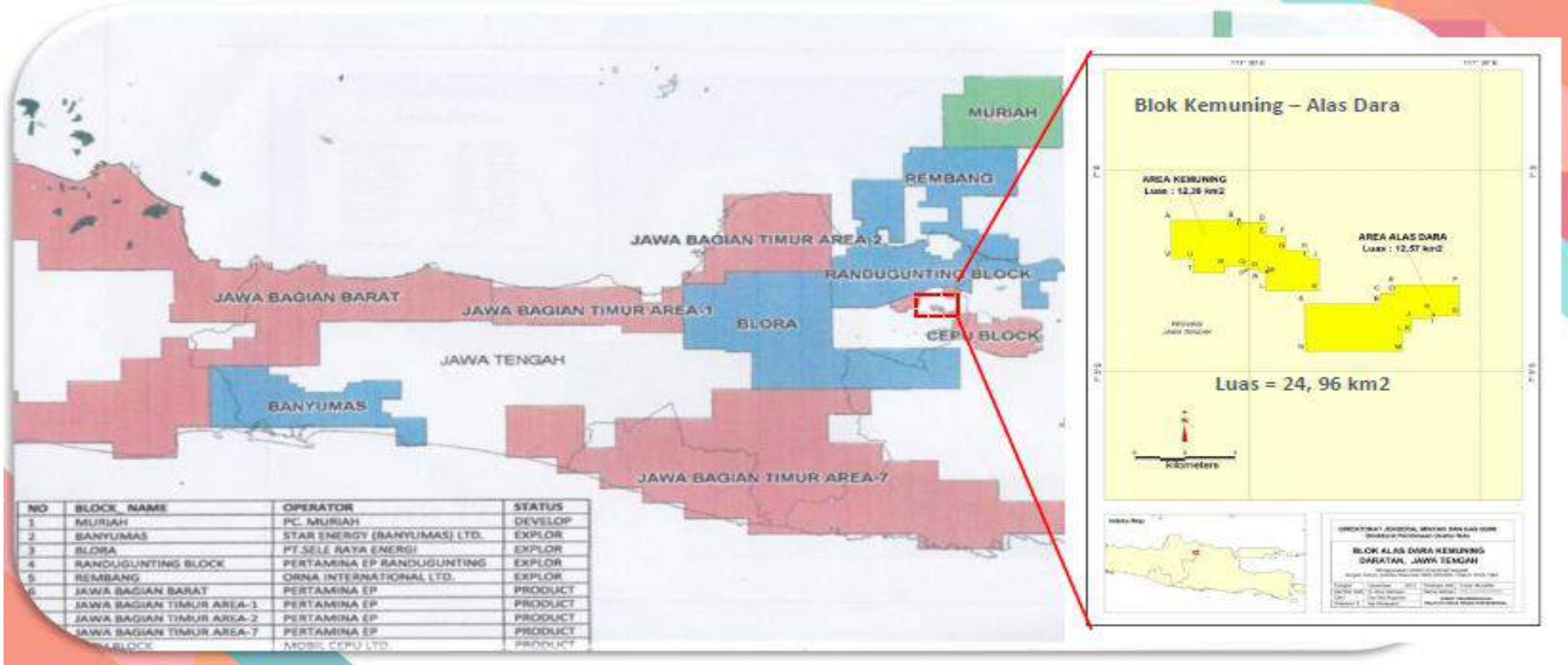
*) Potensi migas Blok Alas Dara Kemuning :

- Perkiraan cadangan minyak = 12,5 MMBO (juta barrel oil)
- Perkiraan cadangan gas = 25 BSCF (milyard cubic feet)
- Dilakukan re-entry 4 sumur

PSC = Production Sharing Contract / Kontrak Bagi Hasil
KKS = Kontrak Kerja Sama

Sumber : Ditjen Migas

Peta Wilayah Kerja Aktif Migas di Jawa Tengah



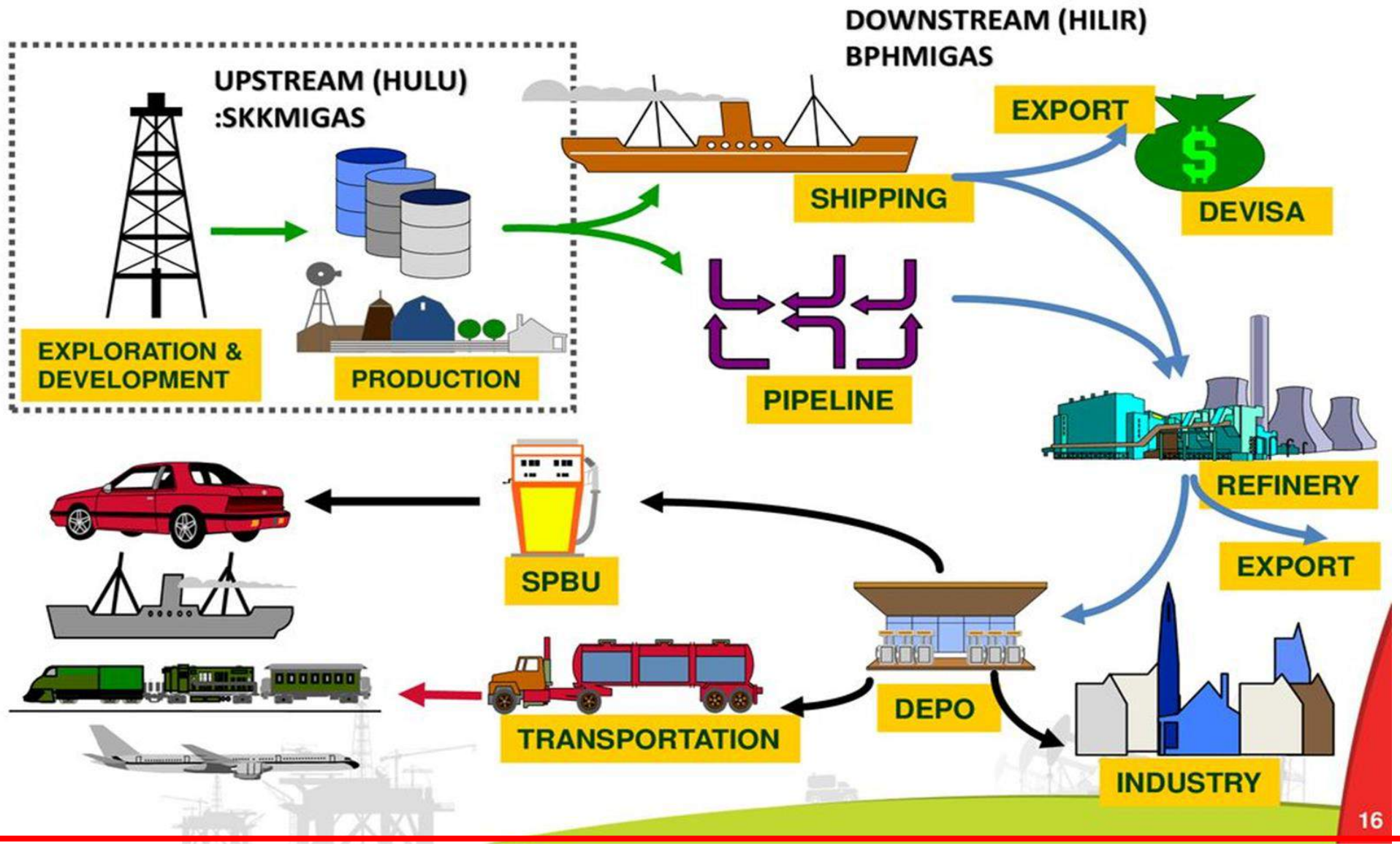
NO	BLOCK_NAME	OPERATOR	STATUS
1	MURIAH	PC. MURIAH	DEVELOP
2	BANYUMAS	STAR ENERGY (BANYUMAS) LTD.	EXPLOR
3	BLORA	PT SELE RAYA ENERGI	EXPLOR
4	RANDUGUNTING BLOCK	PERTAMINA EP RANDUGUNTING	EXPLOR
5	REMBANG	ORNA INTERNATIONAL LTD.	EXPLOR
6	JAWA BAGIAN BARAT	PERTAMINA EP	PRODUCT
	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-1	PERTAMINA EP	PRODUCT
	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-2	PERTAMINA EP	PRODUCT
	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-7	PERTAMINA EP	PRODUCT
	CEPU BLOCK	MOBIL CEPU LTD	PRODUCT

Sumber : Ditjen Migas

Wilayah Kerja Kontraktor Kontrak Kerjasama (WK KKKS) di Provinsi Jawa Tengah :

1. WK KKKS Petronas Carigali Muriah Ltd (Blok Muriah), dengan potensi 365 BCF.
2. WK KKKS Star Energi (Blok Banyumas), belum dilakukan eksplorasi.
3. WK KKKS Sele Raya Energy (Blok Blora), dI Kab.Grobogan 11 Juta barel Oil dan di Kab. Pati 40 Juta Barel oil.
4. WK KKKS PT. Pertamina EP Randugunting (Blok Randugunting), Perkiraan cadangan potensi Migas sebesar 154 MMBO (seratus lima puluh empat juta barrel minyak)
5. WK KKKS Orna International Ltd (Blok Rembang), belum eksplorasi.
6. WK KKKS PT. Pertamina EP (Blok Jawa Bagian Barat)
7. WK KKKS PT. Pertamina EP (Blok Jawa Bagian Timur Area-1)
8. WK KKKS PT. Pertamina EP (Blok Jawa Bagian Timur Area-2)
9. WK KKKS PT. Pertamina EP (Blok Jawa Bagian Timur Area-7)
10. WK KKKS Mobil Cepu Ltd (Blok Cepu), 823 MMBO
11. WK KKKS PEPC (JTB), 166.47 MMBOE

Kegiatan Usaha Migas Hulu - Hilir



Potensi Lapangan di Sumur Tua Migas

1. Lapangan Semanggi jumlah 87 sumur, Kab. Blora
2. Lapangan Banyubang jumlah 31 sumur, Kab. Blora
3. Lapangan Metes jumlah 8 sumur, Kab. Blora
4. Lapangan Banyuasin jumlah 22 sumur, Kab. Blora
5. Lapangan Nglobo jumlah 44 sumur, Kab. Blora
6. Lapangan Ledok jumlah 253 sumur, Kab. Blora
7. Lapangan Trembul jumlah 9 sumur, Kab. Blora
8. Lapangan Trembes jumlah 6 sumur, Kab. Blora
9. Lapangan Tungkul jumlah 41 sumur, Kab. Blora dan Grobogan
10. Lapangan Gabus – Bappo jumlah 46 sumur, Kab. Grobogan
11. Lapangan Keling jumlah 1 sumur, Kab. Jepara
12. Lapangan Klantung jumlah 28 sumur, Kab. Kendal

Produksi Pengelolaan Migas di Jawa Tengah

1. Pengelolaan Lapangan Migas Cepu (Pertamina EP);
2. Pengelolaan Lapangan Migas pada sumur tua di Kab. Blora dan Grobogan

PETA USAHA HILIR DI PROVINSI JAWA TENGAH

Kilang Minyak
3 Unit, 2 Unit di Cilacap dan 1 Unit di Cepu

Depo BBM
6 Depo Pertamina, 1 Depo Swasta

Realisasi LPG 3 Kg (Subsidi) Tahun 2017
919.740 MT, (101,5%) dr Kuota 906.095 MT

SPBU 748 Unit,
SPBE 72 Unit, Filling Plant 1 Unit,
SPDN 33 Unit, SPBB 4 Unit, SPBN 8 Unit,
PPDN 3 Unit, SPB Polri 3 Unit,
SPB AD 10 Unit, SPB AU 3 Unit,
SPB AL 1 Unit

Realisasi BBM Subsidi (Solar) Tahun 2017
613.582.118 L

Terminal LPG
1 Unit di Semarang, 1 Unit di Cilacap

Jumlah Paket Konversi LPG 3 Kg
9.549.149 Paket

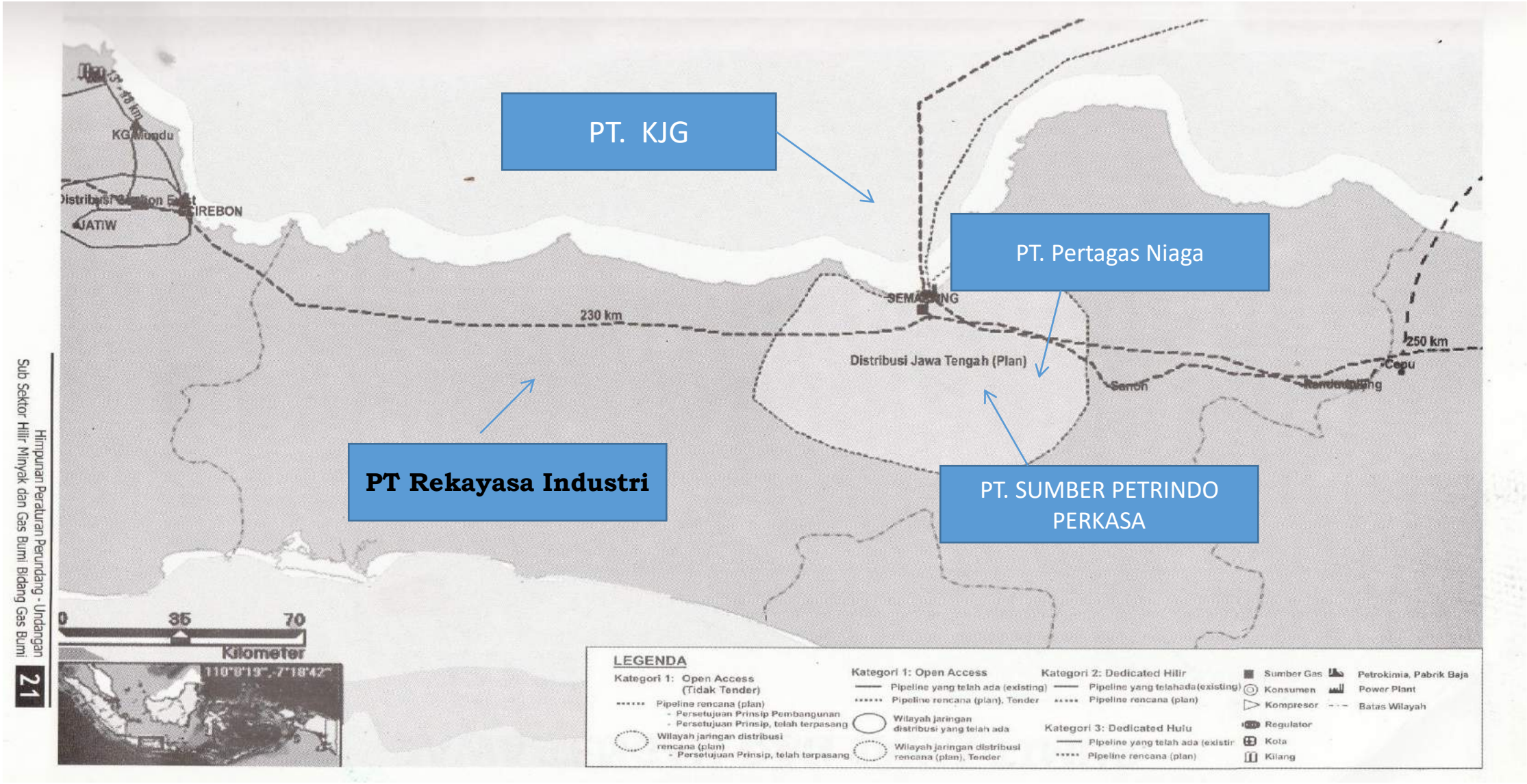
Agen LPG
380 Unit

SPBU (Stasiun Pengisian Bahan Bakar Umum)
SPPBE (Stasiun Pengisian & Penyimpanan Bulk Energi)
SPDN (Solar Paket Nelayan)
SPBB (Stasiun Pengisian Bahan Bakar Minyak Bunker)
SPBN (Stasiun Pengisian Bahan Bakar Minyak untuk Nelayan)
PPDN (Premium Paket Dealer Nelayan)

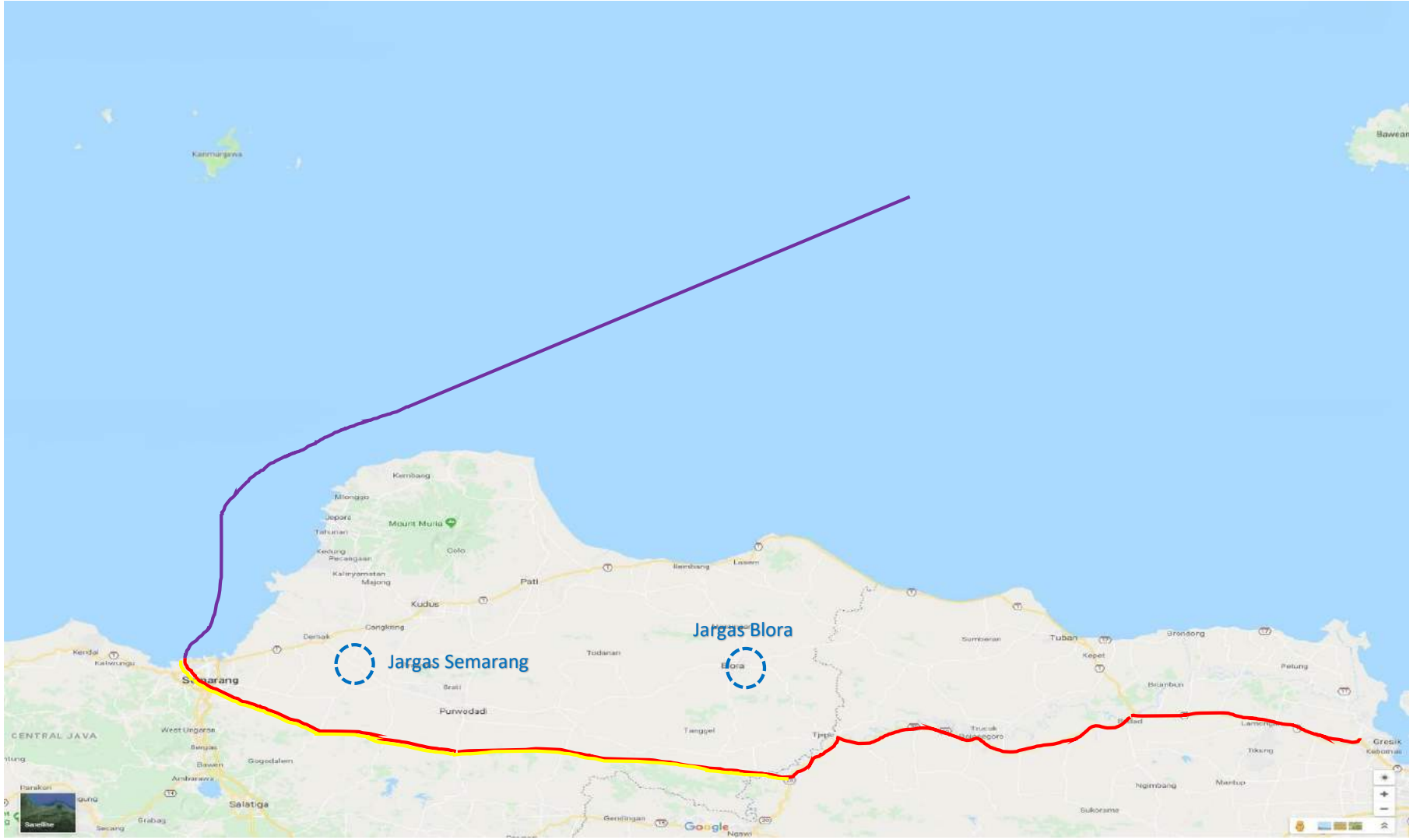
PEMBANGUNAN INFRASTRUKTUR GAS

1. Jaringan perpipaan gas Semarang-Gresik -→ Progress : 90%
2. Jaringan perpipaan gas Semarang – Randublatung (Blora)
3. Jaringan perpipaan gas Semarang – Cirebon -→ Status : EPC
4. Jaringan Perpipaan Gas Kalimantan –Jawa (Kalija) -→ Perencanaan

Rencana Jaringan Perpipaan Gas di Jawa Tengah



PIPA TRANSMISI DAN DISTRIBUSI JAWA TENGAH



PIPA DISTRIBUSI

BADAN USAHA	LOKASI	PAN JANG (km)	JUMLAH KONSUMEN
PT PGN Tbk.	Semarang	5.9765	5
PT Sumber Petrindo Perkasa	Semarang	123.50	1

PIPA TRANSMISI KALIMANTAN JAWA GAS

RUAS TRANSMISI	PANJANG (km)	DIAMETER (Inchi)
Kalija Tahap I (Kepodang – Tambak Lorok)	200.019	14

PIPA TRANSMISI PT PERTAMINA GAS

RUAS TRANSMISI	PANJANG (km)	DIAMETER (Inchi)
Gresik – Semarang*	272.64	28

Pipa Sumber Petrindo Perkasa

Pipa Kalimantan Jawa Gas

Pipa Pertamina Gas
*dalam tahap pembangunan

KEGIATAN USAHA NIAGA DAN PENGANGKUTAN GAS BUMI JAWA TENGAH

Badan Usaha Pengangkutan dan Niaga

pgn energy for life

PERTAMINA GAS Igniting Brighter Future

SPP

KJG PT Kalimantan Jawa Gas

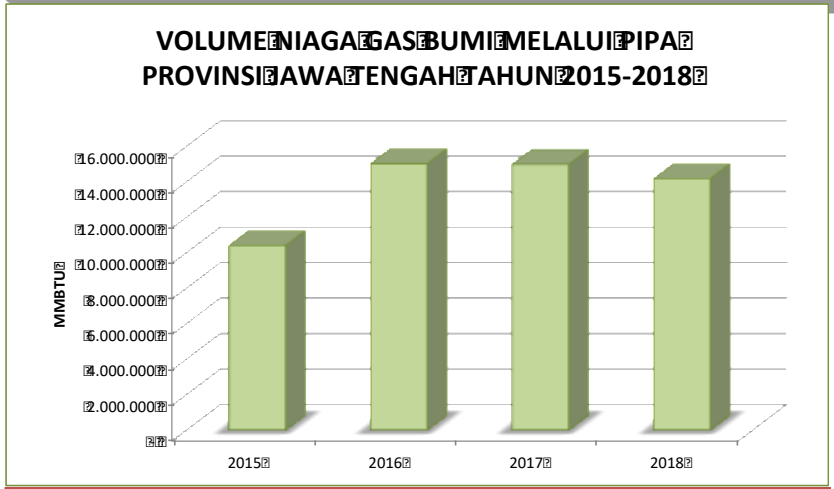
OPSICO

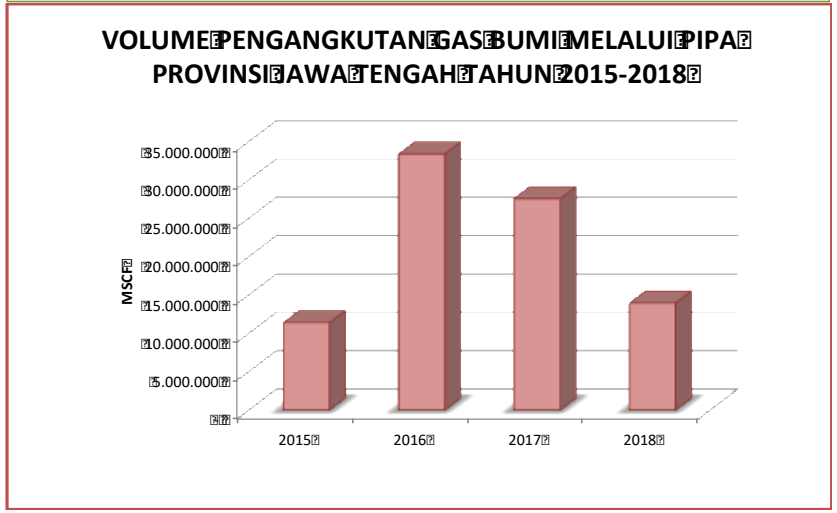
Sumber Pasok Gas Bumi

- Jambaran Tiung Biru
- Blok Cepu
- Lapangan Kepodang PCML
- Lapangan Gundih

* Volume berdasarkan hasil verifikasi hingga Triwulan III Tahun 2018

Volume Pengangkutan dan Niaga Tahun 2018





PROFIL JARINGAN GAS RUMAH TANGGA DAN PELANGGAN KECIL JATENG

NO	BADAN USAHA	WILAYAH JARINGAN DISTRIBUSI	KRITERIA	PENETAPAN BPH MIGAS MELALUI PERATURAN		
				NOMOR	TANGGAL DITETAPKAN	TANGGAL DIUNDANGKAN
1	PT PGN Tbk	SEMARANG (Kelurahan Mlati Baru, Bugangan, Reja Sari, Karang Tempel)	RT-1	10 Tahun 2018	29 Oktober 2018	Proses Diundangkan
			RT-2			
			PK-1			
			PK-2			
2	PT PGN Tbk	BLORA (Kelurahan Sumber, Wado, Tanjung, Pulo, Kemantren, Kapuan, Mojorembun)	RT-1	11 Tahun 2018	29 Oktober 2018	Proses Diundangkan
			RT-2			
			PK-1			
			PK-2			

TERIMA KASIH