



PRESS CONFERENCE SKK MIGAS CAPAIAN TAHUN 2019 & RENCANA 2020

SPECIAL TASK FORCE
FOR UPSTREAM OIL AND GAS
BUSINESS ACTIVITIES
REPUBLIC OF INDONESIA

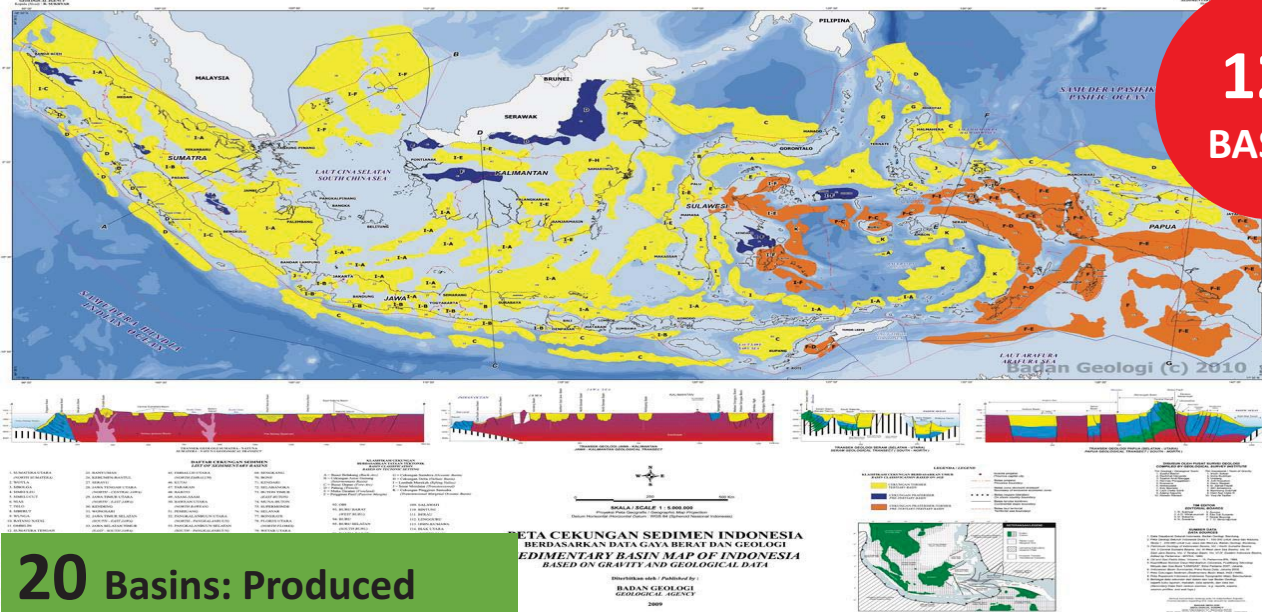
Jakarta, 9 Januari 2020





CAPAIAN 2019





Rp 841 Trillion Total Upstream Assets



750.000 km²
Working Area
5X Oil Palm Plant



630 Platform

Operation Offshore Platform	522 unit
Not Operated	102 unit
Already Abandonment	6 unit
Total	630 unit



3 LNG Plant

5 LPG Plant

26 FPSO/FSO/FPU



~20.300 km
Pipeline

3.2 BBO and

102.9 TCF Reserves

*) Per 31 Desember 2018 dari KESDM

201 Working Area

91 Production WA

110 Exploration WA

*) Per 31 Desember 2019

± 1000 O&G Fields

± 30.000 Wells

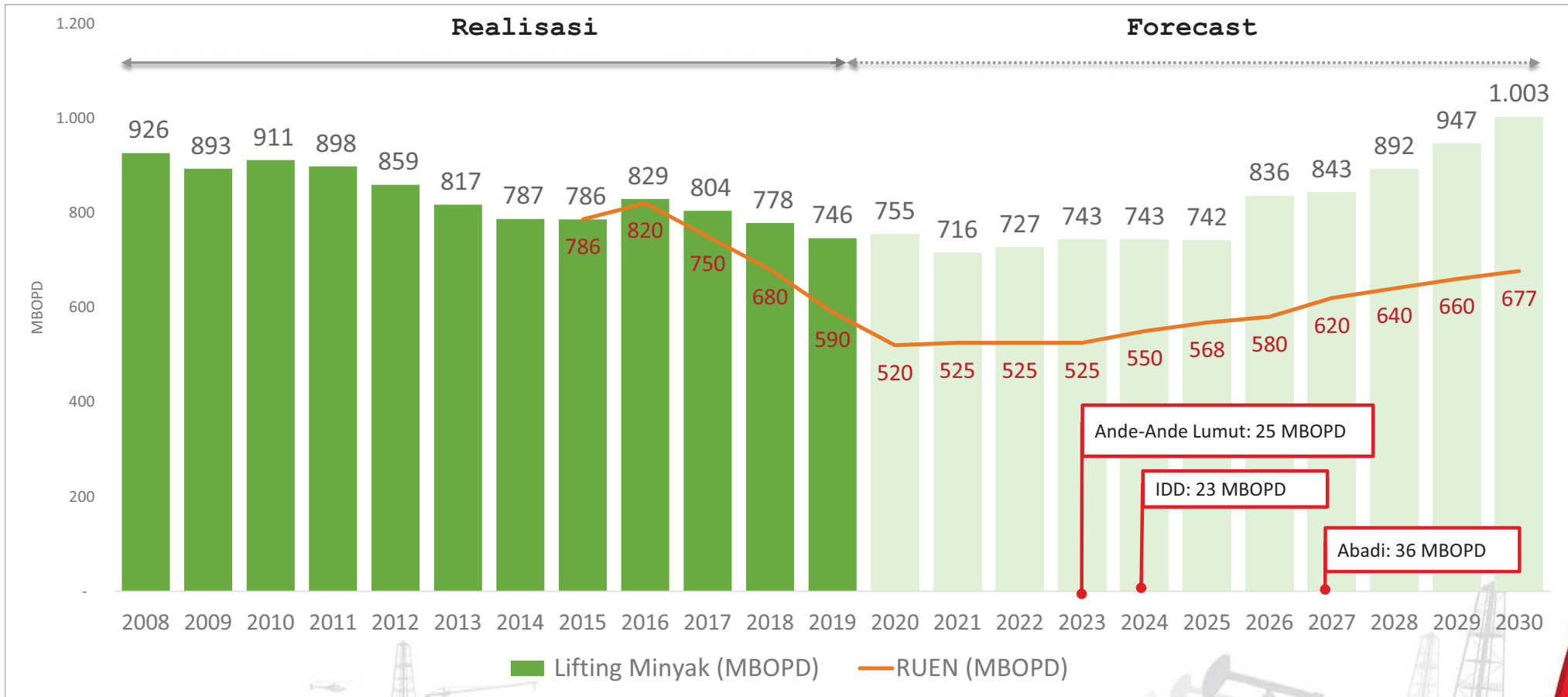
126 Proven Play

832 Field/Structure, and

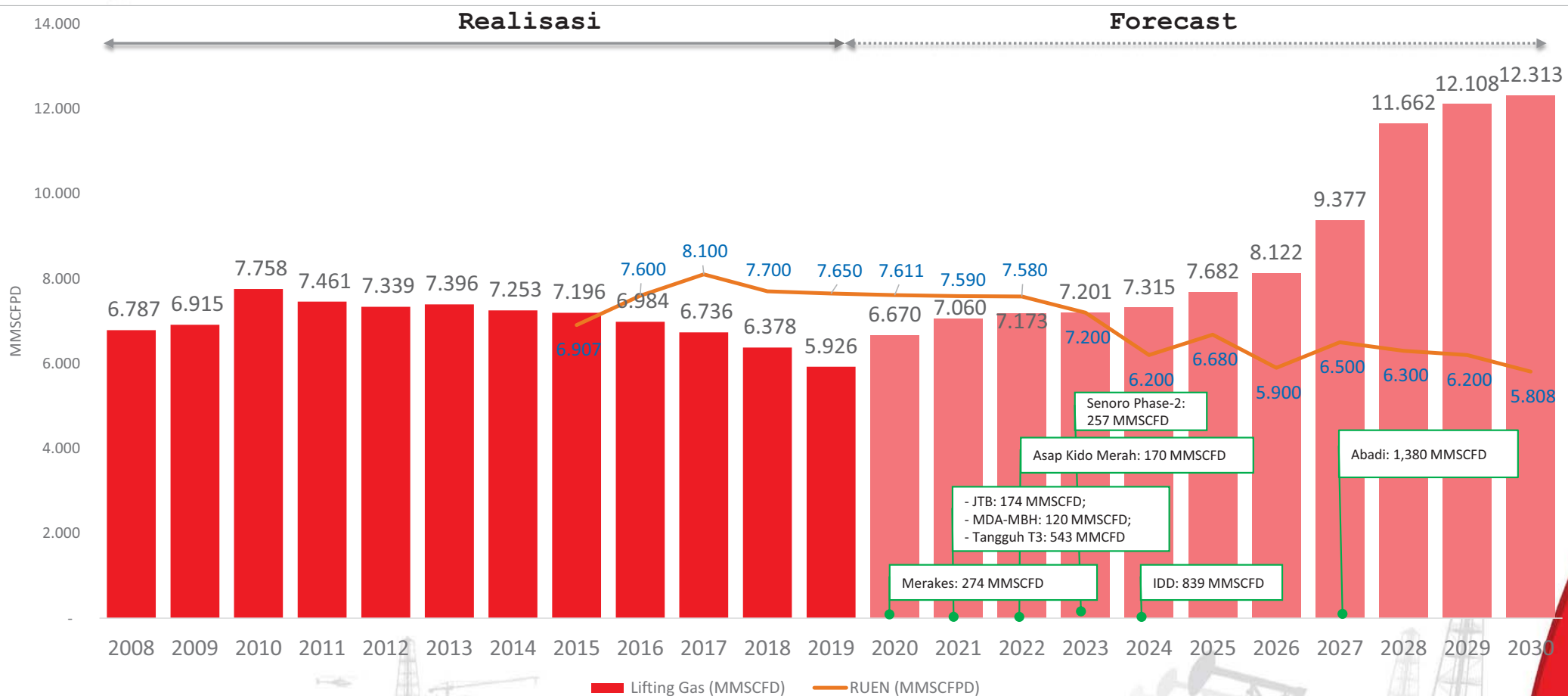
113 BBOE Discovered Vol. Inplace

SEJARAH DAN FORECAST LIFTING MIGAS

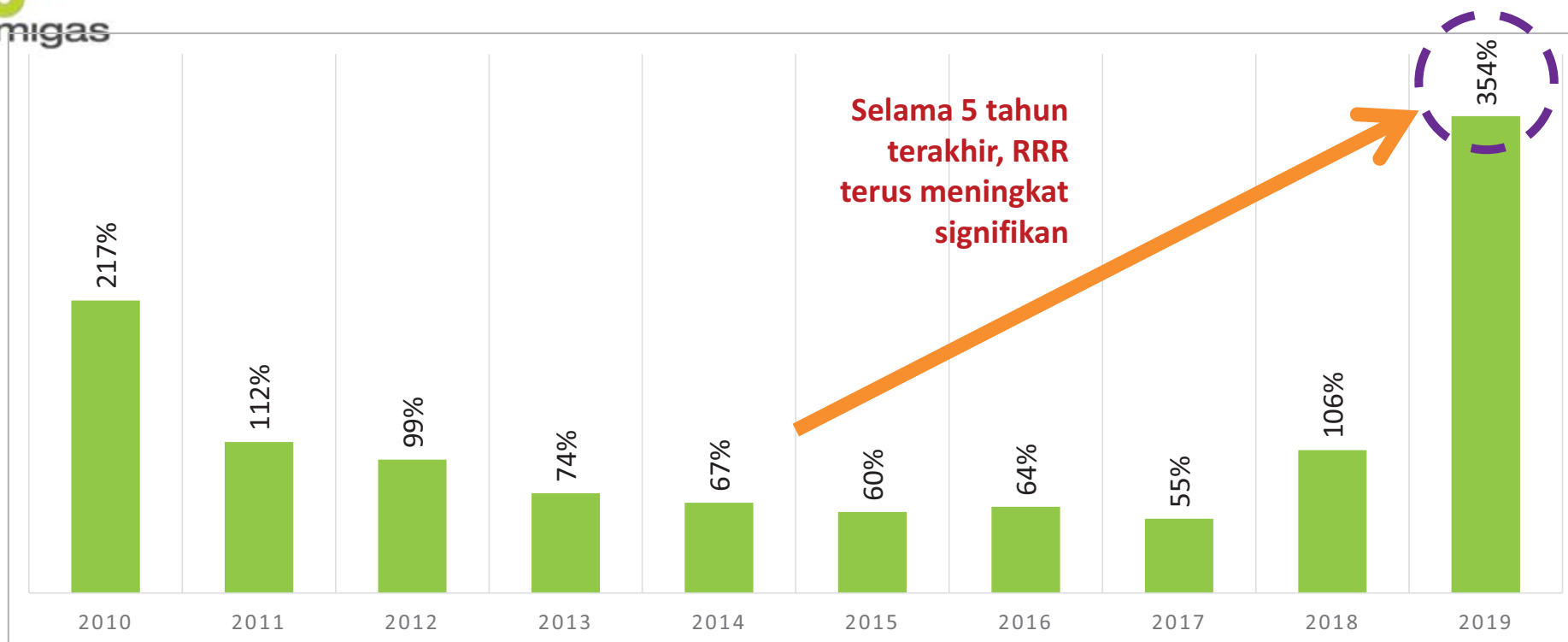
Target Produksi Minyak 1 Juta BOPD di Tahun 2030



SEJARAH DAN FORECAST LIFTING MIGAS



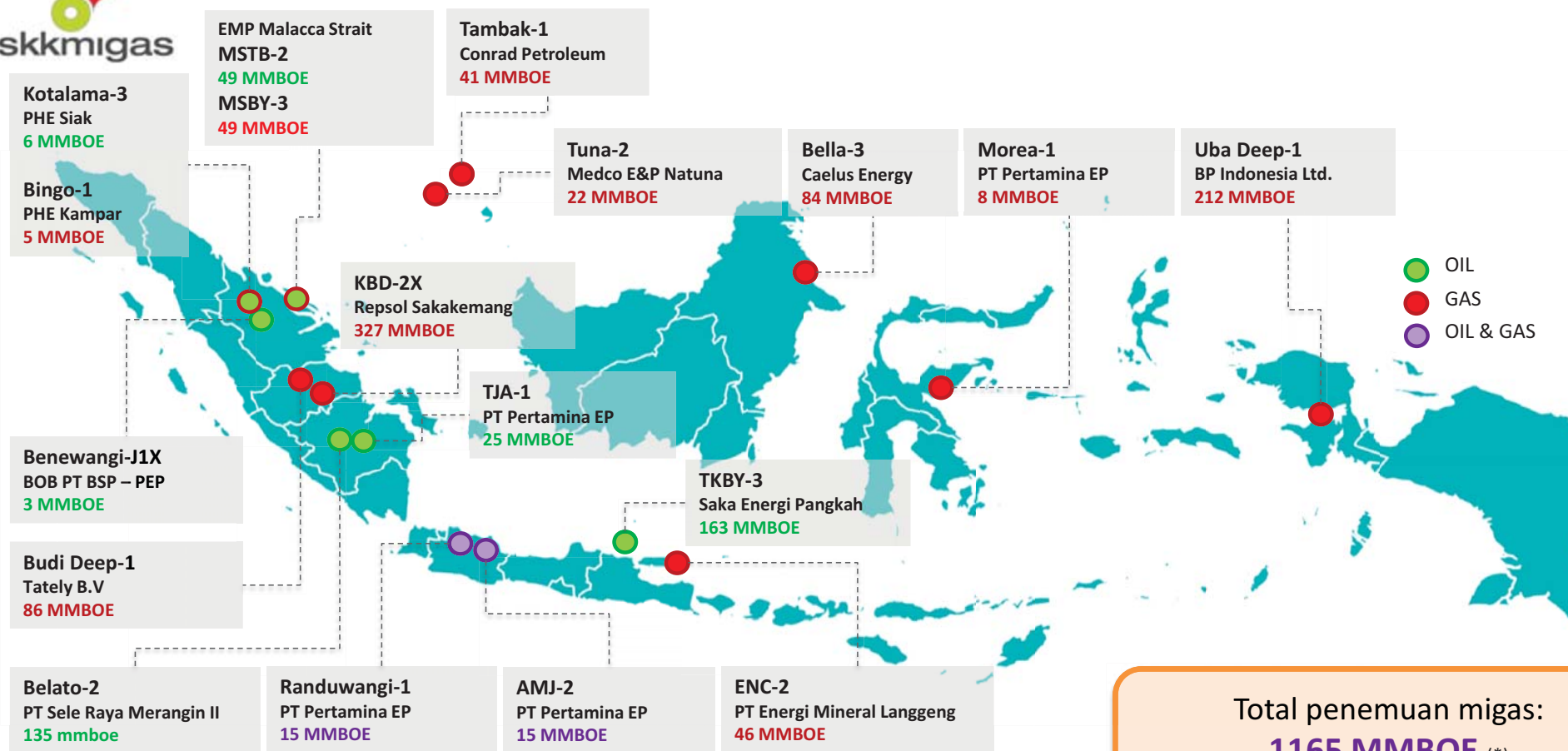
RESERVES REPLACEMENT RATIO



2018	2019
106%	354%
831 MMBOE	2,634 MMBOE
44 POD/POFD/POP	29 POD/POFD/POP

Penambahan Cadangan “Besar” 2019 antara lain dari Persetujuan POD/POFD/POP: Lapangan Abadi-Masela, WK Mahakam, WK East Kalimantan.

PENEMUAN EKSPLORASI 2019



Total penemuan migas:
1165 MMBOE (*)
 (minyak **384 MMBO**, gas **4.54 TCF**)

*) yang terdiri dari 8 sumur eksplorasi tajam 2019 dan 10 sumur eksplorasi tajam 2018 yang berakhir di 2019

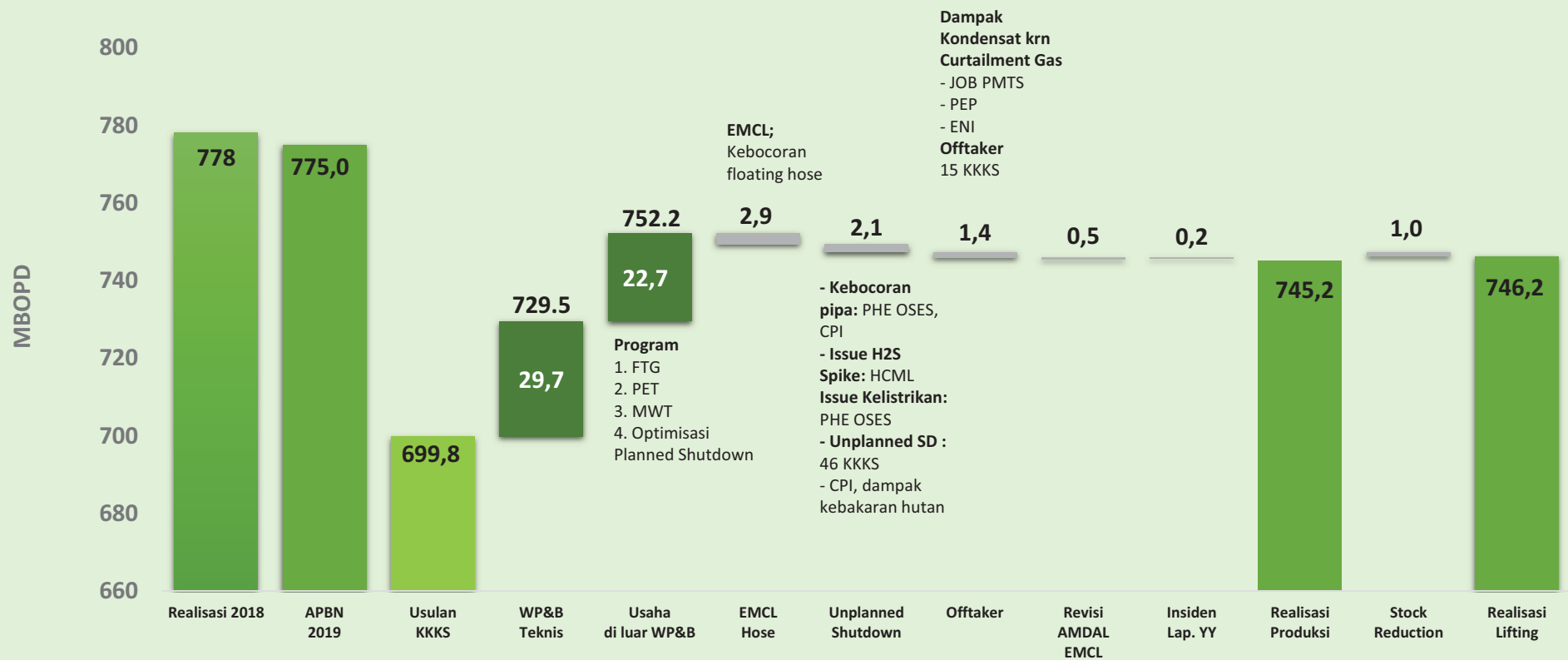
	REALISASI 2018	APBN 2019	WP&B 2019	REALISASI 2019	CAPAIAN APBN (%)	CAPAIAN WP&B (%)
MINYAK, MBOPD	778	775	729.5	746	96.3%	102.3%
GAS, MMSCFD	6,434	7,000*	5,937*	5,934**	84.8%	99.9%
MIGAS, MBOEPD	1,927	2,025	1,790	1,806	90.5%	101.1%

Note:

- * = Lifting Gas
- ** = Salur Gas
- Konversi 1 MBOE = 5,6 MMSCF

CAPAIAH HULU MIGAS 2019

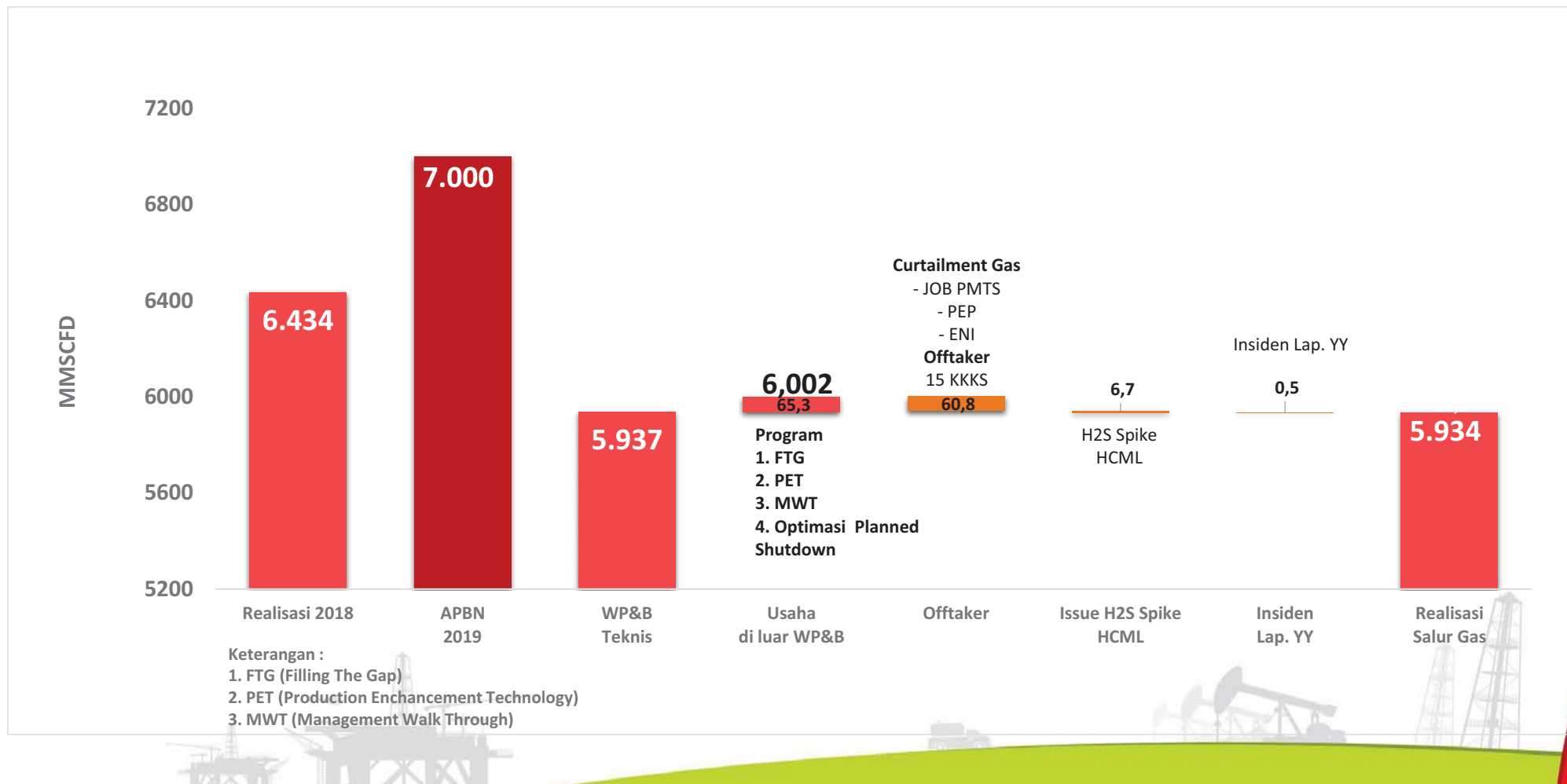
Upaya Optimalisasi Lifting Minyak & Kondensat



Keterangan :
 1. FTG (Filling The Gap)
 2. PET (Production Enhancement Technology)

CAPAIAN HULU MIGAS 2019

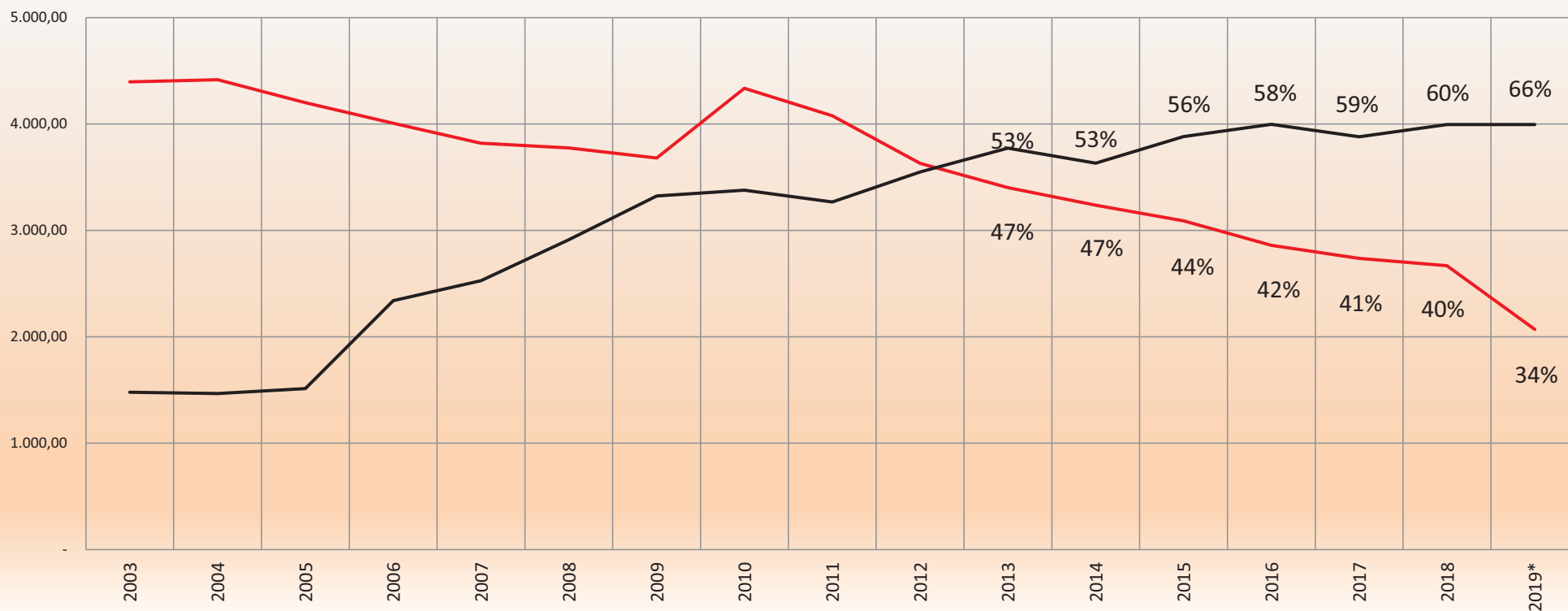
Upaya Optimalisasi Salur Gas



PROFIL PENYALURAN GAS BUMI EKSPOR DAN DOMESTIK

Perbandingan Pasokan Ekspor dan Domestik

— Ekspor — Domestik



Total Penyaluran Tahun 2019*

5,934 MMSCFD

Sejak tahun 2013, salur gas domestik telah melebihi ekspor
Pada tahun 2019 Pasokan Gas untuk Domestik sebesar 66%

*) November 2019

AKTIVITAS UTAMA HULU MIGAS 2019

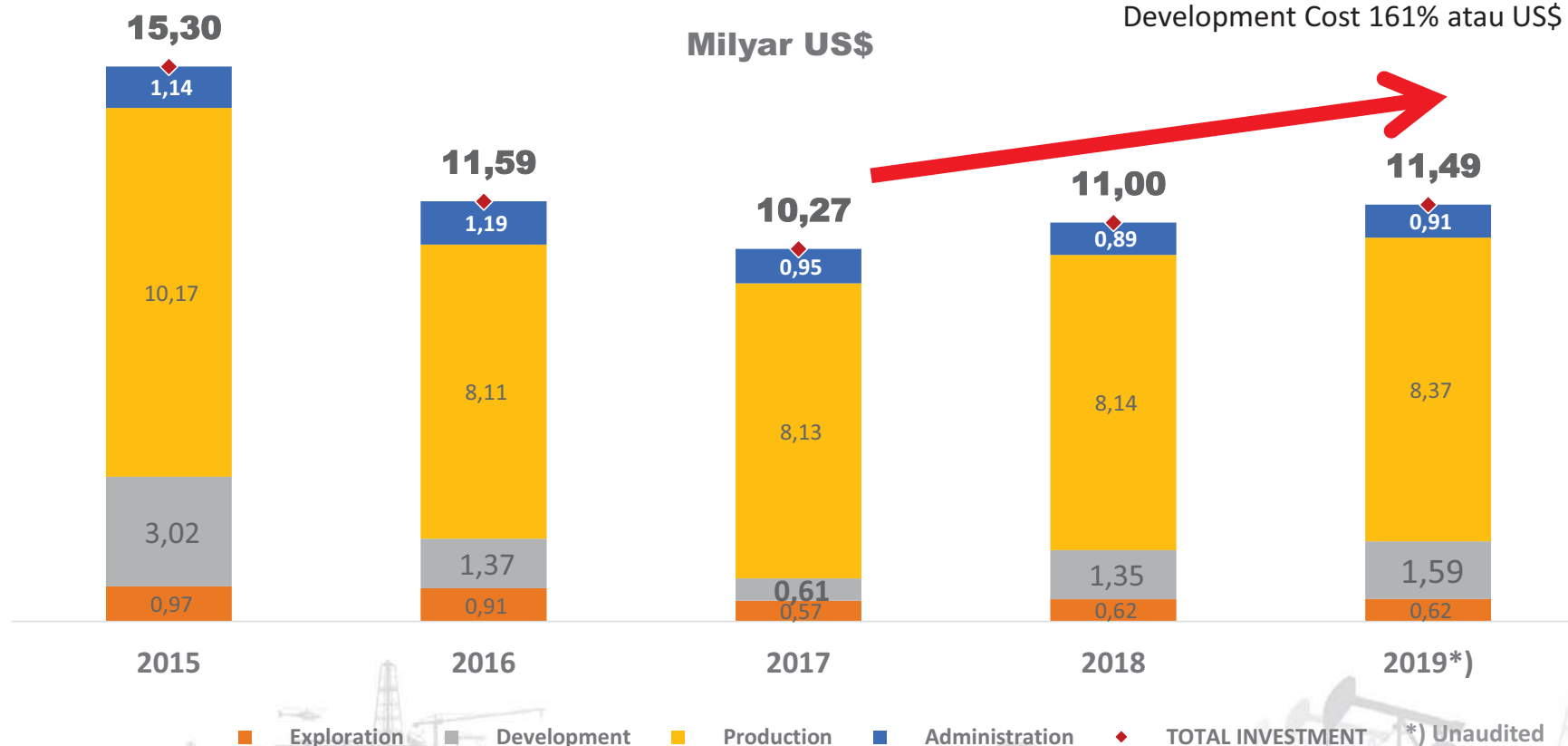
KEGIATAN	Satuan	Realisasi 2018	Target 2019*	31 Des 2019**	% Terhadap 2018	% Capaian**
Workover	Sumur	628	973	806	130%	83%
Well Service	Kegiatan	76,485	29,260	29,405	38%	100%
Development Wells Drilling	Sumur	278	304	322	115%	106%
Exploration Wells Drilling	Sumur	40	36	36	90%	100%
Seismik 2D	km	2,469	5,318	12,169	492%	229%
Seismik 3D	km ²	1,188	7,895	6,837	575%	87%

*Sesuai dengan target monitoring

** Status per 31 Desember 2019 Pukul 12.00 WIB

INVESTASI HULU MIGAS

Kembali meningkat dari 2017 ke 2019
 Investasi 12% atau US\$ 1.22 Miliar
 Development Cost 161% atau US\$ 0.98 Miliar



PROYEK HULU MIGAS ONSTREAM 2019

01 TSB



KANGEAN ENERGY INDONESIA

- 12 Maret 2019
- Kapasitas : 185 MMscfd

02 SENG SEGAT



EMP BENTU LIMITED

- 14 Mei 2019
- Kapasitas 60 MMscfd

03 ARIO DAMAR



TROPIK ENERGY PANDAN

- 1 September 2019
- Kapasitas : 20 MMscfd

04 SUBAN



**CONOCOPHILLIPS
GRISSIK LTD.**

- 26 Oktober 2019
- Kap : 780 MMscfd

TOTAL PROYEK	9
KAPASITAS PRODUKSI	8,500 BOPD 1,150 MMSCFPD*
TOTAL INVESTASI	1.02 US\$ Miliar



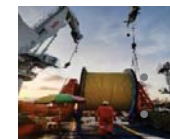
05 KEDUNG KERIS



EXXON MOBIL CEPU LTD

- 22 November 2019
- Kapasitas : 3.800 bopd

BISON IGUANA GAJAH PUTERI



PREMIER OIL NSBV

- 28 November 2019
- Kapasitas : 80 MMscfd

TEMELAT



MEDCO EP INDONESIA

- 9 Desember 2019
- Kapasitas 10 MMscfd

BAMBU BESAR



PT PERTAMINA EP

- 29 Desember 2019
- Kapasitas 2700 BOPD

PANEN



PETROCHINA JABUNG LTD

- 30 Desember 2019
- Kapasitas 4000 BOPD dan 15 MMSCFD

PROYEK STRATEGIS NASIONAL HULU MIGAS 2019

IDD (Indonesia Deepwater Development)

Gendalo & Gehem

Est. Peak Prod. : 844 MMscfd 27.000 BOPD

Est. Onstream : Kuartal IV – 2026

Investasi (Est) : US\$ 6.98 Milyar

Realisasi 2019

1. Proses evaluasi persetujuan Revisi POD-I
2. Persiapan rencana kegiatan survei – persiapan AFE dan kontrak kerja
3. Persiapan rencana kegiatan FEED

Tangguh Train-3

Est. Peak Prod. : 700 MMscfd 3.000 BOPD

Est. Onstream : 2020

Investasi (Est) : US\$ 8.9 Milyar

Realisasi 2019

Onshore 73.50% dari target 71.23%
Offshore 97.19% dari target 98.80%

bp



INPEX

Jambaran Tiung Biru

Est. Peak Prod. : 190 MMscfd, Net gas

Est. Onstream : Kuartal II – 2021

Investasi (Est) : US\$ 1.53 Milyar

Realisasi 2019

Overall progress 46.8% dari target 38%

Abadi

Est. Peak Prod. : 9,5 MTPA, 150 MMscfd

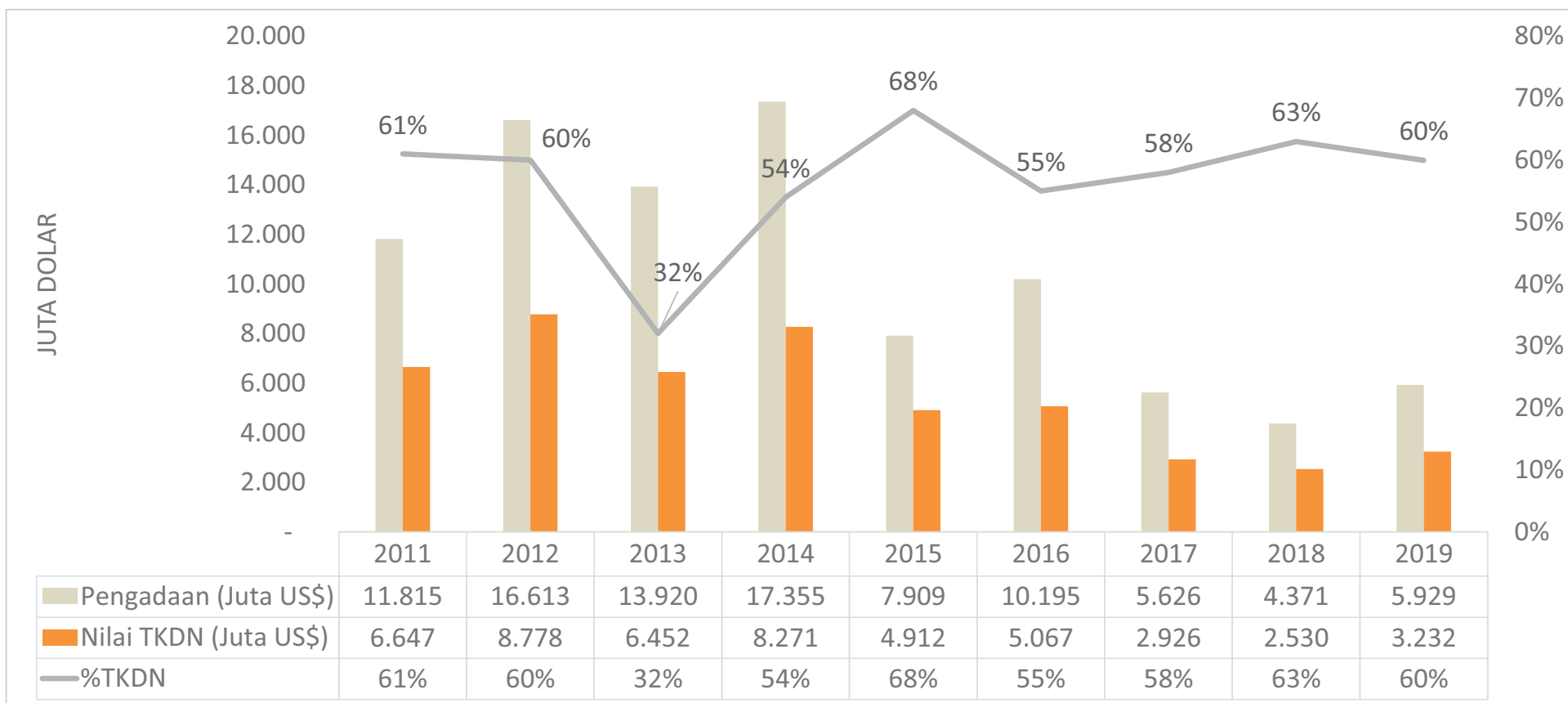
Est. Onstream : Kuartal II – 2027

Investasi (Est) : US\$ 19.8 Milyar

Realisasi 2019

1. Revisi POD-I disetujui oleh MESDM per tanggal 5 Juli 2019;
2. Progress Aktivitas persetujuan AMDAL adalah 38.59% vs 34.73% (Plan vs Actual)
3. Study UXO sudah selesai melalui proses pengadaan. Kick off pada tanggal 6 Desember 2019
4. 5 AFE Survey for FEED telah disetujui

Nilai **pengadaan barang dan jasa** tahun 2019 (baik yang dilakukan melalui persetujuan SKK Migas maupun dilakukan oleh KKKS sendiri) 2019 adalah US\$ 5,929 Juta dengan persentase TKDN sebesar 60% (cost basis)





Menteri ESDM menyetujui Revisi POD-1 tanggal 5 Juli 2019;

Cadangan Terbukti



18,5 TCF

± 225 Juta Barrel
Kondensat

Asumsi POD



- ✓ Keekonomian 2027 s/d 2055
- ✓ Gas Pipa **6** U\$\$/MMBTU
- ✓ LNG **7.48** U\$\$/MMBTU
- ✓ Minyak **65** U\$\$/BBL
- ✓ Sunk Cost U\$S **1,456** juta
- ✓ Pengembangan U\$S **19,858** juta
- ✓ Operasi U\$S **13,971** juta
- ✓ ASR U\$S **836** juta

MONETISASI LAPANGAN ABADI-MASELA



Mulai Produksi 2027



9,5 MTPA

150 MMSCFPD

35.000 BPH



PERHITUNGAN KEEKONOMIAN



GROSS REVENUE

U\$S **118,438** Juta

GOVERNMENT TAKE 33%

U\$S **38,974** Juta

COST RECOVERY 36%

U\$S **42,246** Juta

CONTRACTOR TAKE 31%

U\$S **37,218** Juta

PENEMUAN KBD-2X DIAKUI DUNIA SEBAGAI TOP FINDING H1 2019



KBD-2X

Repsol Sakakemang B.V
Resources : 2 Tcf

OFFSHORE
ENERGYTODAY.COM

HOME NEWS BY TOPIC REGIONAL NEWS OEEC EVENTS JOBS SUBSCRIBE

ABOUT CONTACT REPORT YOUR NEWS ADVERTISING

BUSINESS GUIDE

COMPANIES A-Z

WoodMac: Repsol's Indonesia find beats Dorado discovery in Australia



Repsol's new discovery located onshore Indonesia could surpass the Dorado offshore oil find in Australia, according to energy intelligence group Wood Mackenzie.

Namely, Repsol and partners Petronas and Moeco have recently made the largest gas find in Indonesia in eighteen years. According to Repsol, the discovery is also among the ten largest finds worldwide in the last twelve months. The KBD-2X well in South Sumatra provides preliminary

estimation of at least 2 TCF of recoverable resources.

CNBC Indonesia > News > Berita

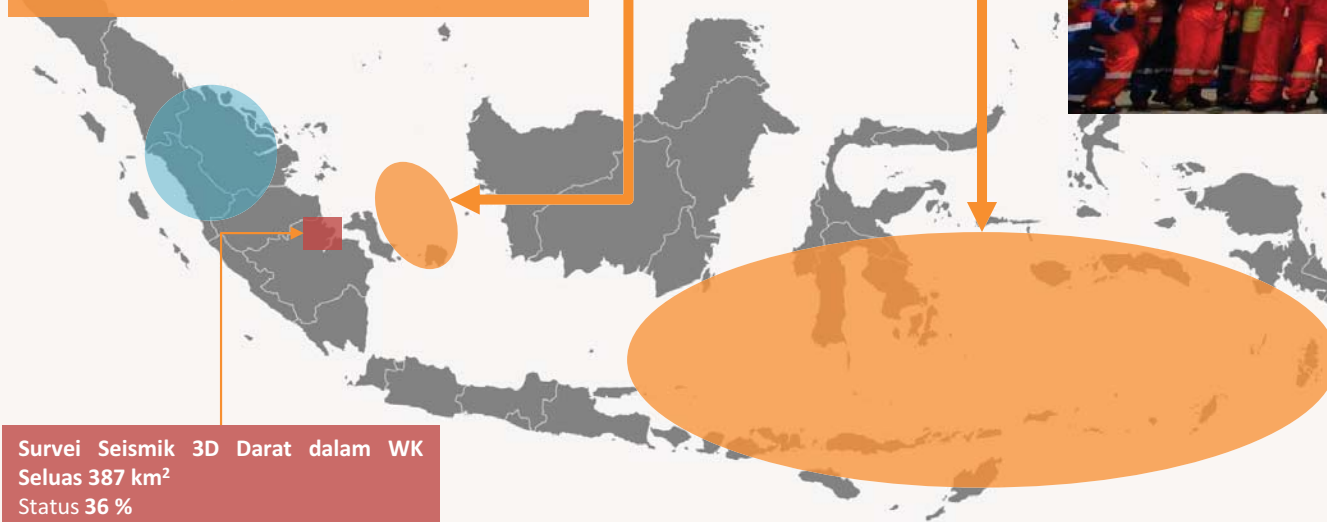
Cadangan Raksasa Blok Gas Sakakemang Bisa Berumur 15 Tahun

NEWS - Anastasia Arviriany, CNBC Indonesia 21 February 2019 15:13

SHARE | f | t

KOMITMEN KERJA PASTI WK JAMBI MERANG

Survei Seismik 2D Laut Area
Terbuka Sepanjang $\pm 30,000$ km
Regional Area Bangka &
Indonesia Timur
KKP senilai US\$ 20.46 juta
Status Pencapaian 2019 : 26 %



Survei Seismik 3D Darat dalam WK
Seluas 387 km²
Status 36 %



Survei Seismik Jambi Merang, Menteri Arifin Harap
Temukan Cadangan Baru

Selasa, 12 November 2019 Berita 324

Bagikan f t G+in



Jakarta, Upaya Pemerintah untuk meningkatkan produksi dengan mendorong peningkatan kegiatan eksplorasi dan penemuan potensi cadangan-cadangan minyak dan gas baru di area frontier yang selama ini belum tersentuh terus dilakukan.

PENCAPAIAN SERTIFIKASI ISO SKK MIGAS 2019

ISO 9001 : 2015

Definisi :

Merupakan standar di bidang Sistem Manajemen Mutu pada organisasi untuk mengelola proses/aktivitas sehingga produk atau jasa memenuhi tujuan yang telah ditetapkan

Lingkup Implementasi :

Proses Bisnis WP&B, AFE dan AFE Closed Out

Seluruh Proses Pengadaan Internal SKK Migas pada Unit Layanan Pengadaan Kantor Pusat & 5 Perwakilan

ISO 20000-1 : 2011

Definisi :

Sistem Manajemen Layanan Teknologi Informasi yang mengelola kualitas Layanan sesuai *service level agreement* (SLA) yang ditetapkan

Lingkup Implementasi :

Divisi MSTI

Meliputi **core application services** dan **core application support**



ISO 27001 : 2013

Definisi :

Sistem Manajemen Pengamanan Informasi sebagai langkah pengendalian risiko terhadap aset informasi

Lingkup Implementasi :

Divisi MSTI

Meliputi **core application services** dan **core application support**

Unit Layanan Pengadaan

Kantor Pusat & 5 Perwakilan

Meliputi seluruh proses pengadaan internal SKK Migas

ISO 37001 : 2016

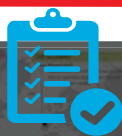
Definisi :

Panduan sistem manajemen untuk membantu organisasi mencegah mendeteksi dan menangani penyuapan

Lingkup Implementasi :

Kantor Pusat & 5 Kantor Perwakilan SKK Migas

Meliputi seluruh proses pengadaan internal SKK Migas yang berlaku bagi Manajemen, Pekerja dan Tenaga Alih Daya beserta Keluarga Inti

Progress

Roadshow 7

- China – Thailand (CNPC, CNOOC, CITIC, Jindi Group & PTTEP)
- APSC – Singapore (Rystad, Woodmac, IHS, CGG, TGS, Seismic Searcher, Discovery Geoscience, SundaGas, APSC & SEAPEX Attd, Etc)
- Houston – USA (Rystad, IHS, EOG Resources & TGS)
- Seapex – Singapore (Posco Intl Daewoo, CoroEnergy, OMV Sapura & SEAPEX Attd.)
- Perth – Australia (Mitsui, Focus Subsea, DMP-DMIRS, Woodside, BHP, Finder, Lion, TGS, SEAPEX Austrasia Attd.)
- Korea – Jepang (Posco Intl., KNOC, EMRD, Moeco, Japex, Inpex, Jogmec)
- Monaco (Total, SIS Forum 2019)

Data Room 29

23 Investor:
Repsol, Pertamina, Tately, HK Jindi, Conrad, Inpex, Krisenergy, Sundagas, CNOOC, CNPC, Medco, CoroEnergy, Posco Intl Daewoo, OMV Sapura, EOG Resources, Mubadala, SakaEnergy, ExxonMobil, HMK, PTTEP

6 Services:
SLB, IHS, TGS, Geoservice, Corelab, & Discover Geoscience

NetWorking 6

EMP, Neptune, Bass Oil, Carnavron, Nippon Found., Petronas



Result

Studi Regional	9
Multiclient	2
JSA	1
Bidding Round	5

VISION

Integrating Human Resources, Digital processes and technology to provide **maximum added value** for the oil and gas industry

OBJECTIVE

- ❖ Improve the performance of the upstream oil and gas industry;
- ❖ Support the operation of PSC Contractors
- ❖ As a means of collaborative working environment and showcase for the upstream oil and gas industry



- Quicker decision making
- Production optimization
- Cost efficiency
- Innovation
- Effective activity







RENCANA 2020

TRANSFORMASI SKK MIGAS

1

CLEAR VISION

Produksi 1 Juta Barrel Oil Perhari di 2030

2

ORGANIZATION AS CENTER OF EXCELLENT

Penataan Organisasi & SDM Lebih Baik

3

ONE DOOR SERVICE POLICY

Berperan Aktif Dalam Setiap Pengurusan Izin

4

COMMERSIALIZATION

Mengakselerasi Komersialiasi Potensi yang ada

5

DIGITALISASI

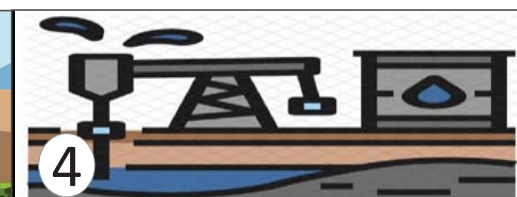
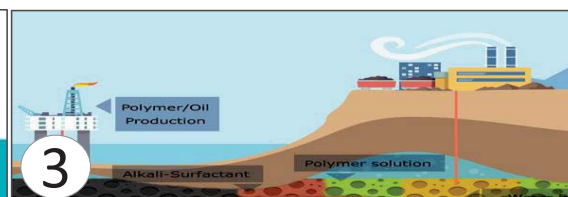
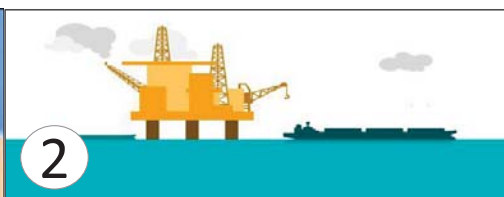
Mewujudkan *Integrated Operation Center*

TOGETHER

**1,000,000
BOPD**

WE CAN !

STRATEGI MENINGKATKAN PRODUKSI MIGAS



1
Mempertahankan Tingkat Produksi Eksisting yang tinggi

2
Transformasi Sumberdaya ke Produksi

3
Mempercepat Chemical EOR

4
Eksplorasi untuk Penemuan Besar

2019

- 322 Pemboran Sumur Pengembangan
- 29 POD disetujui (4 POD I, 1 Revisi POD I, 2 POP, 16 Optimasi POD, 6 POD)
- Keputusan WK Perpanjangan (Pangkajene dan Corridor)
- Fill The Gap: dari 712 kbopd menjadi ~746 kbopd
- Transisi WK Rokan.

2019

- Revisi POD Masela Approved.
- OPLL PHM, PHKT & PHSS (On Progress)
- Pencapaian RRR 345%.
- Percepatan POD Saka Kemang.

2019

- *Field Trial* Lapangan Tanjung.
- MoU & CA EOR dengan JAPEX, JOGMEC, & Repsol.
- Percepatan akses data WK Rokan untuk mempercepat Proyek EOR Lapangan Minas

2019

- Seismik 2D Jambi Merang (Open Area) 30,000 km realisasi 10% dan Gravity Survey di Papua (open Area).
- *Exploration Roadshow*
 - Roadshow : 5 negara & 27 perusahaan, Dataroom : 28

2020

- Pengeboran sumur Pengembangan naik 20-25% (395 sumur pengembangan; 838 WO; 28.163 WS)

2020

- Target RRR 100%
- Beberapa Commercial Exercise.
- *Onstream* POD Lapangan Sidayu.

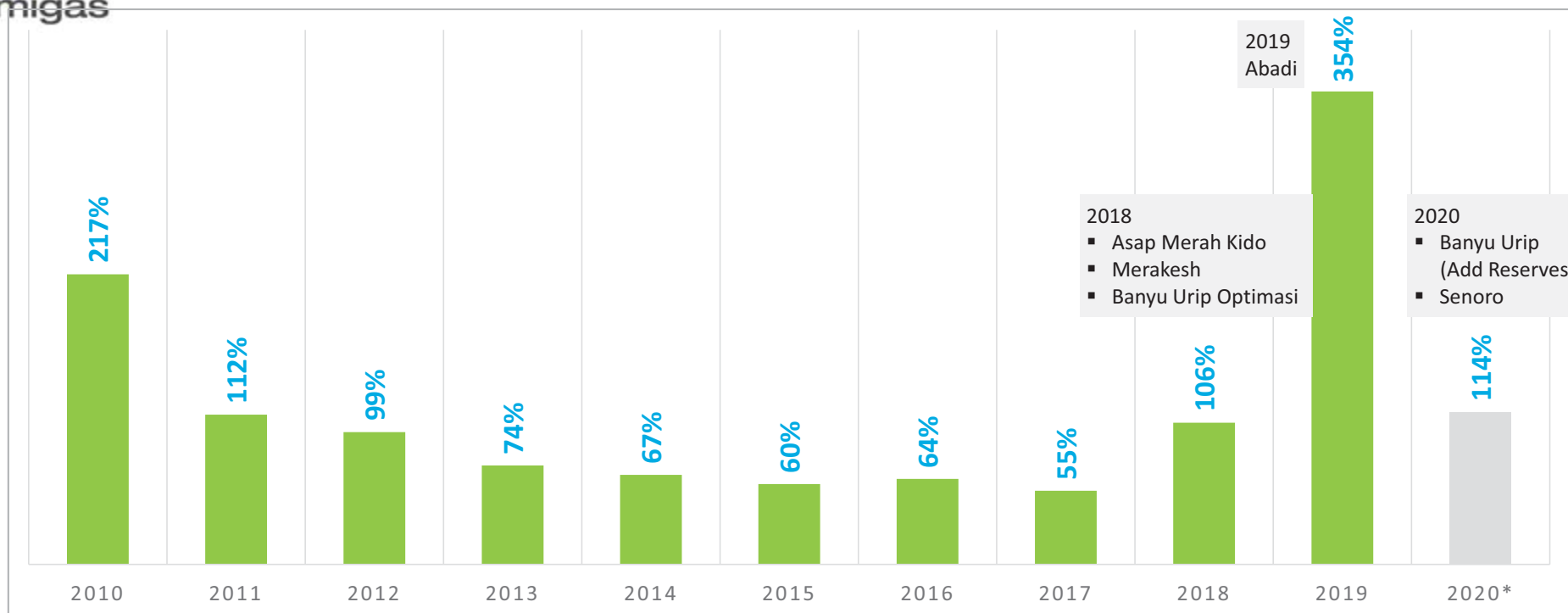
2020

- *Field Trial* Lapangan Sago, Gemah, Jatibarang, Tanjung
- Studi EOR Lapangan Pedada dan Kaji-Semoga

2020

- Seismik 2D Jambi Merang (Open Area) tahun ke-2 dengan investasi US\$ 75 Juta.

RESERVES REPLACEMENT RATIO



RRR di 2020 masih di atas 100%

2018	2019	2020*
106%	354%	114%
831 MMBOE	2,634 MMBOE	857 MMBOE
44 POD/POFD/POP	29 POD/POFD/POP	28 POD/POFD/POP

RENCANA AKTIVITAS UTAMA HULU MIGAS 2020

KEGIATAN	Satuan	Realisasi 2019*	Rencana 2020	% 2020 Terhadap 2019
Workover	Sumur	806	837	104%
Well Service	Kegiatan	29,405	28,163	96%
Development Wells Drilling	Sumur	322	395	123%
Exploration Wells Drilling	Sumur	36	61	169%



Q1

3 PROJECT

1. Petronas – Bukit Tua Phase-3
2. Ophir – Grati Low Pressure
3. Medco – Buntal-5

Q2

5 PROJECT

1. PHE – Randugunting
2. PEP – Betung Compressor
3. PEP – Sembakung PowerPlant
4. EMP – MSTB
5. Ophir - Meliwis

Q3

3 PROJECT

1. Sele Raya – Cantik
2. PEP – LP MP SKG-19 Compressor
3. PHM – Peciko 8A

INVESTASI PROYEK
USD **189.7** JUTA

KAPASITAS PRODUKSI
~7,200 BOPD & 153 MMSCFPD



KOMITMEN KERJA PASTI WILAYAH KERJA PRODUKSI

26
WK PRODUKSI

17
WK – Komitmen Kerja Pasti
9
WK – Komitmen Pasti

US\$ 1.75 Miliar

US\$ 0.72 Miliar

2018 - 2031

> US\$ **2.47** Miliar

Komitmen Kerja Pasti

Exploration US\$ 1,270.2 Juta

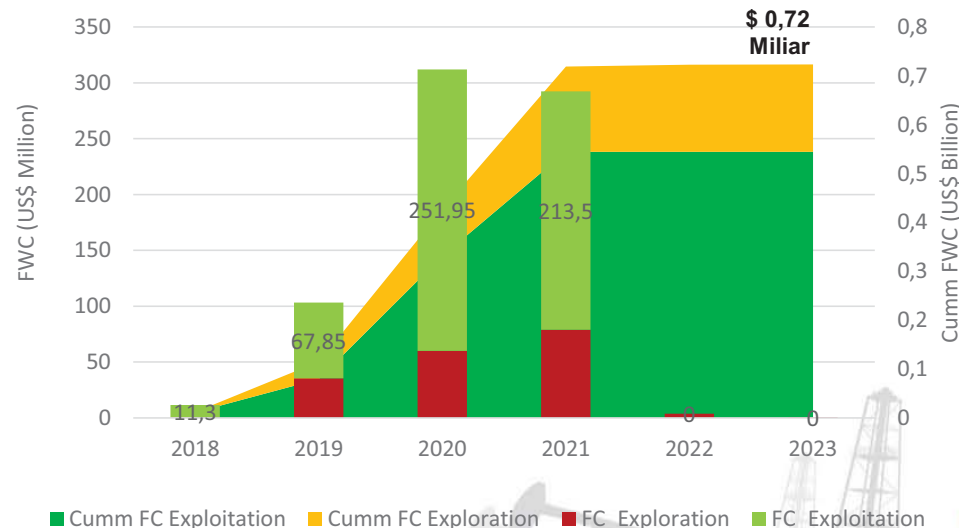
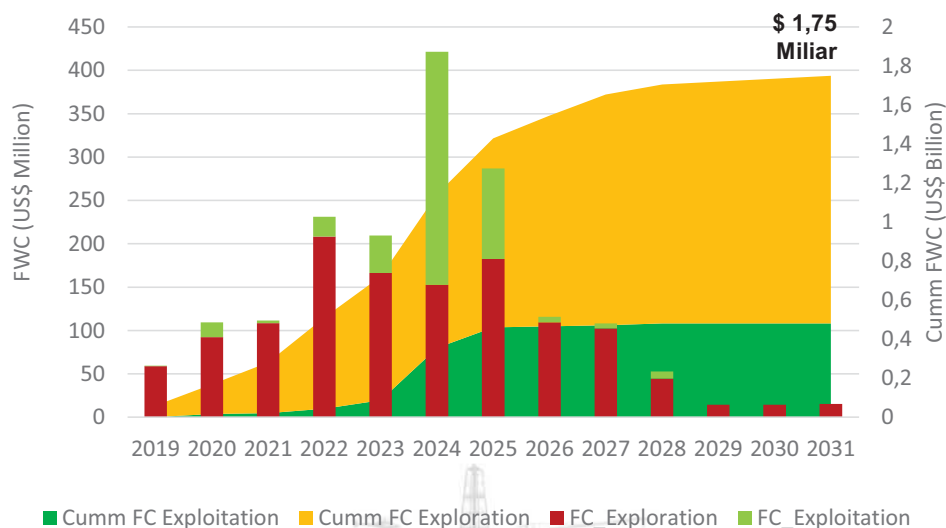
Exploitation US\$ 471.84 Juta

Komitmen Pasti

Exploration US\$ 179.05 Juta

Exploitation US\$ 544.6 Juta

*Firm Working Commitment can be transferred
to open area*



Tahun 2020 : Komitmen sebesar ~ US\$ 152 Juta untuk kegiatan eksplorasi dan ~US\$ 268 juta untuk kegiatan eksploitasi

Kejelasan ruang lingkup peran SKK Migas dengan instansi lain di Kementerian ESDM dalam hal pengelolaan kegiatan usaha hulu migas.

EKSTERNAL

INTERNAL

Proses Internal yang dijalankan dengan sinergi berdasarkan output tahapan *value chain* dan *accountability* dalam 1 fungsi (end to end process : program kerja, AFE, PIS/PPP, Close out AFE)

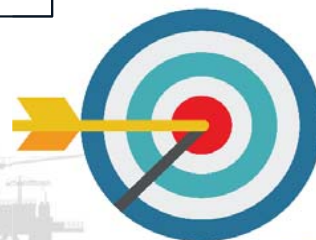


Perizinan Teknis & Non-Teknis

SKK Migas sebagai garda terdepan dalam proses perizinan (ie. AMDAL), sebagaimana ketentuan dalam KKS

Pengadaan & Penggunaan Tanah

SKK Migas membantu kelancaran operasional dengan mendukung proses terkait aspek pertanahan



ULTIMATE GOALS
"mempercepat proses"

TERIMA KASIH

