



DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

Bahan Direktur Jenderal Migas

Pada Rapat Kerja ADPMET
Kenaikan Harga Minyak Bumi dan Proyeksi
Penerimaan Lifting Migas

Manado, 9 Juni 2022



AGENDA

1. Gambaran Umum Kegiatan Hulu Migas 2022	3
2. Perkembangan Lifting Migas Tahun 2022 dan Target Tahun 2023	7
3. Perkembangan Harga Minyak Mentah Indonesia Tahun 2022 dan Target Tahun 2023	10
4. Perkembangan Penerimaan Negara Sektor Hulu Migas Tahun 2022 dan Target Tahun 2023	15
5. Mekanisme Pembagian dalam Production Sharing Contract (PSC)	19

1

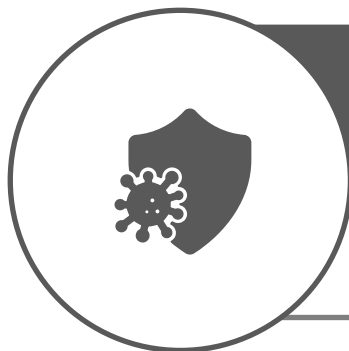
*Gambaran Umum
Kegiatan Hulu
Migas 2022*





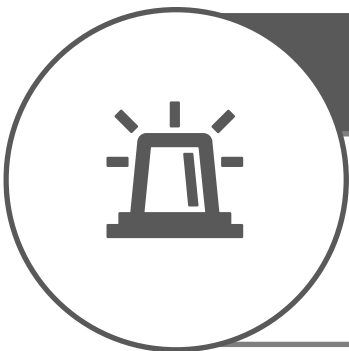
Energi Transisi

Net Zero Emission Target merubah strategi perusahaan migas dan *demand* global.



Pandemi Covid-19

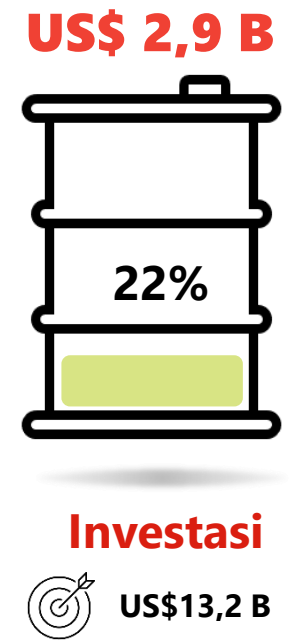
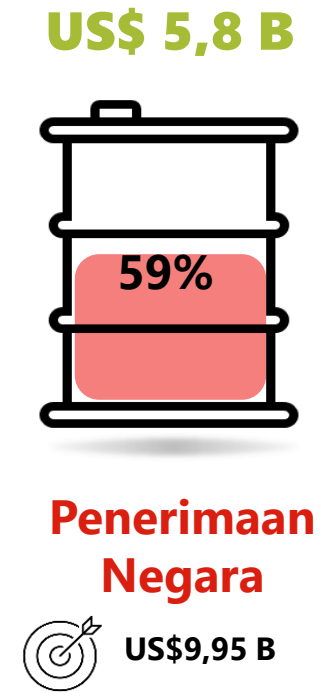
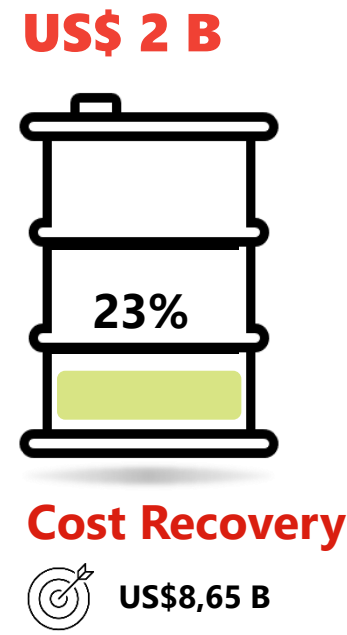
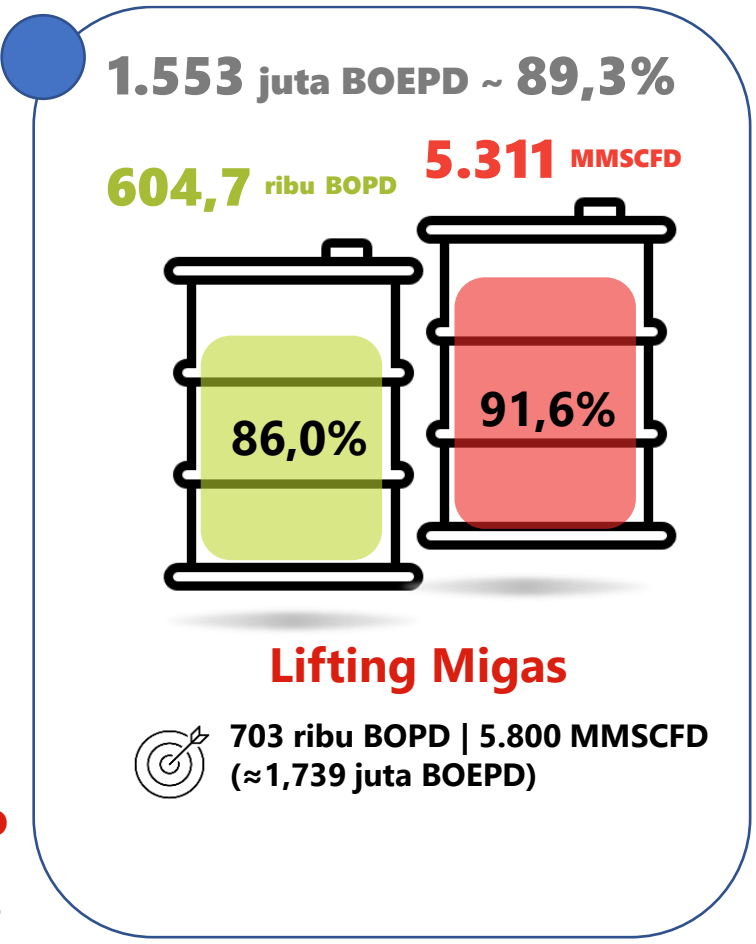
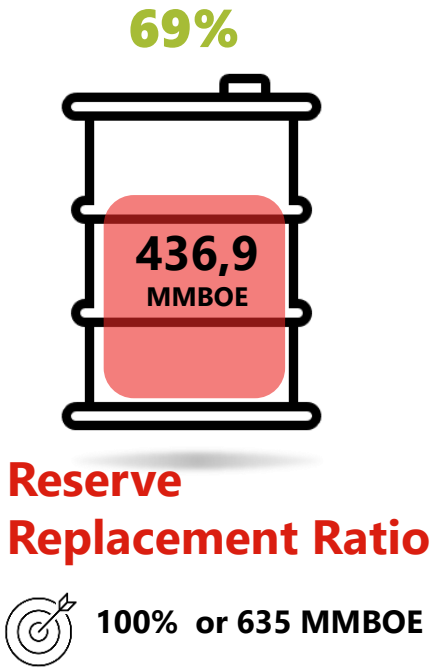
Membaiknya Pandemic Covid-19 Meningkatkan *demand* migas global



Rusia vs Ukraina

Invasi Rusia ke Ukraina menyebabkan pasokan terbatas akibat sanksi Amerika dan Sekutu sehingga meningkatkan harga minyak dan LNG dunia

Capaian Kinerja Utama Hulu Migas



Note:
- Lifting migas berdasarkan data operasional
- Data CR, Penerimaan Negara dan Investasi unaudited per 8 Mei 2022 (unaudited)

Aktivitas Utama Hulu Migas 2022



Hingga April 2022 jika dibandingkan April 2021, maka tahun 2022 jumlah pengeboran sumur pengembangan dan well service **jauh lebih tinggi.**

KEGIATAN EKSPLORASI	SATUAN	REALISASI APRIL 2021	RENCANA 2022	REALISASI APRIL 2022	% YoY	% REALISASI 2022
Studi G&G	Kegiatan	65	115	68	105%	58%
Survei FTG	km ²	0	142.895	0	0	0
Seismik 2D	km	1.992	3.539	466	23%	13%
Seismik 3D	km ²	323	4.339	269	83%	6%
Exploration Drilling	Sumur	11	42	7	64%	17%

KEGIATAN EKSPLOITASI	SATUAN	REALISASI APRIL 2021	RENCANA 2022	REALISASI APRIL 2022	% YoY	% REALISASI 2022
Development Drilling	Sumur	110	790	231	210%	29%
Workover	Sumur	207	581	201	97%	35%
Well Service	Sumur	7.348	29.582	9.782	133%	33%



2

*Perkembangan
Lifting Migas Tahun
2022 dan Target
Tahun 2023*



Produksi

	REALISASI 2021	ANGKA APBN	REALISASI YTD APR 2022	CAPAIAN APBN(%)
MINYAK, MBOPD	658,5	703	618,9	88%

Lifting Minyak / Salur Gas

	REALISASI 2021	TARGET APBN 2022	REALISASI YTD APR 2022	CAPAIAN APBN (%)
MINYAK, MBOPD	660,3	703,0	604,7	86,0%
GAS, MMSCFD	***5.501	**5.800	***5.311	91,6%
MIGAS, MBOEPD	1.642,56	1.738,71	1.553	89,3%

* Produksi Gas (termasuk Own Use, Flare, Impurities dan Discrepancy)

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

STATUS STOK

AVAILABLE TO LIFT

1,49 Juta Bbls (Non PPL)

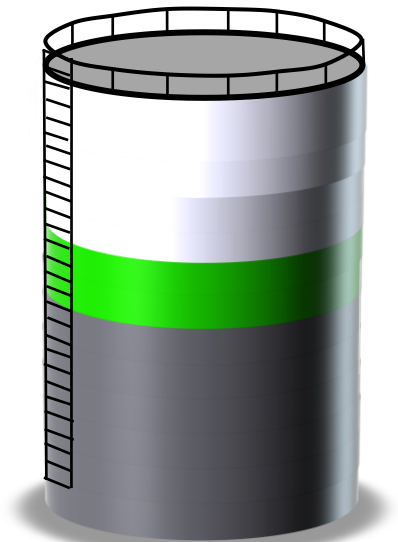
DEAD STOCK

2,81 Juta Bbls

TOTAL STOCK

4,30 Juta Bbls

Catatan: Stock PPL 1,24 Juta Bbls



Outlook 2022 & Prognosa Lifting Migas 2023

Parameter	2021	2022			2023
	Realisasi	APBN	Realisasi s/d. April	Outlook*	Prognosa**
Minyak (MBPD)	660	703	605	641	660
Gas (MMSCFD)	5501	5800	5311	5355	5983
Gas (MBOEPD)	982	1036	948	956	1068
Migas (MBOEPD)	1643	1739	1553	1597	1728

1 BOE = 5,6 MSCFD

Note:

*) Realisasi s/d 30 April 2022 & prakiraan outlook 2022

***) Angka perkiraan rencana lifting migas tahun 2023

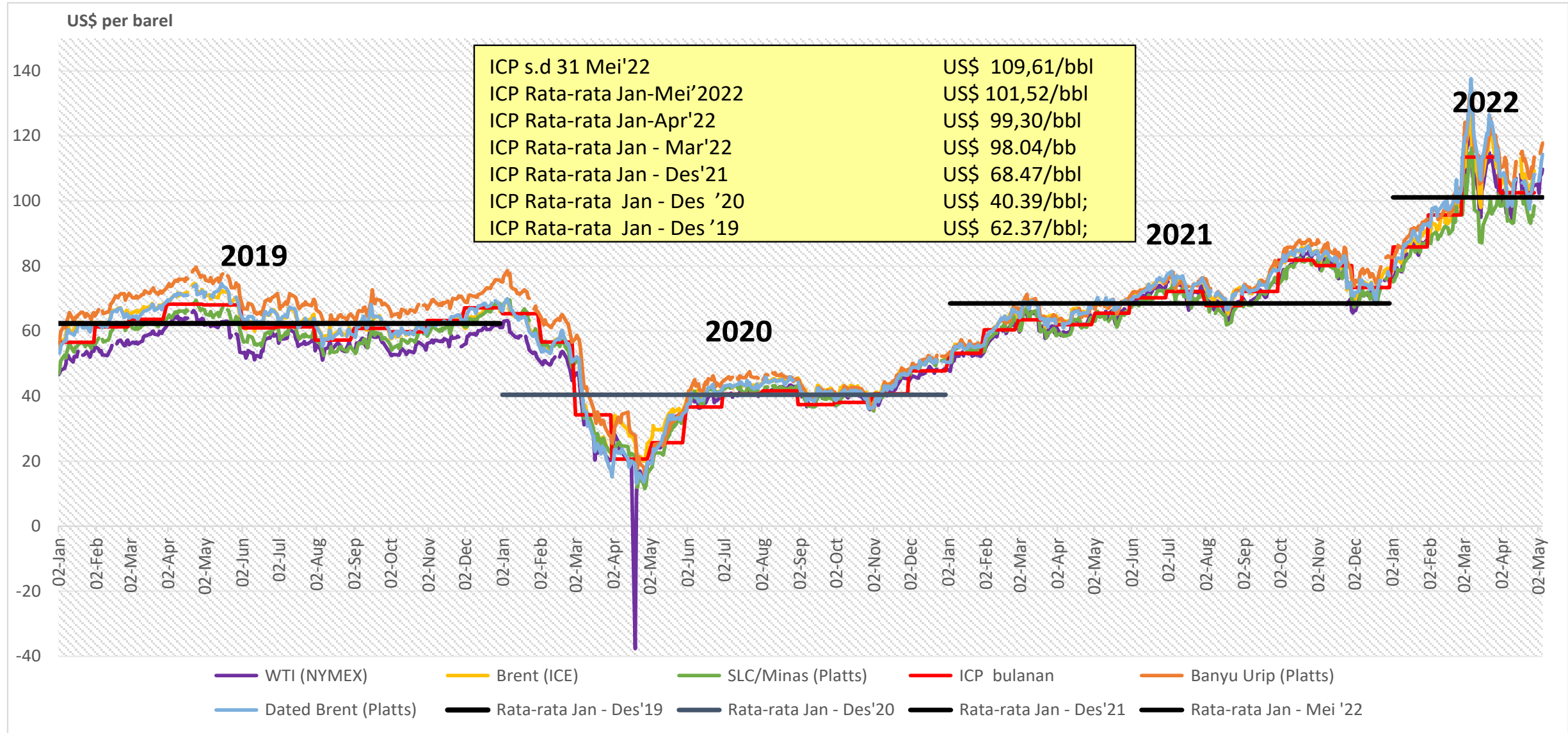


3

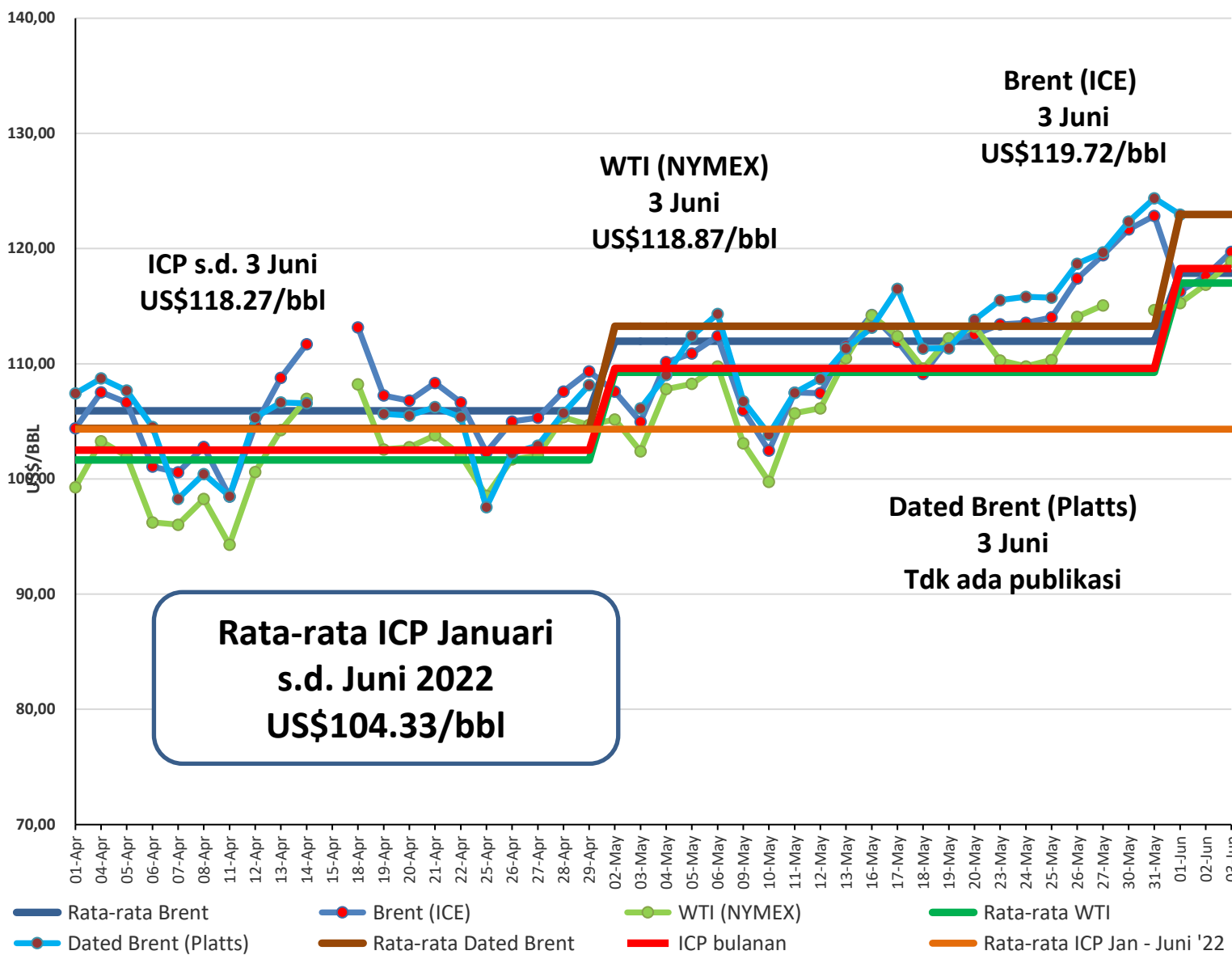
***Perkembangan Harga
Minyak Mentah
Indonesia Tahun 2022
dan Target Tahun
2023***



Perkembangan Harga Minyak Mentah 2019 - 2022



Perkembangan Realisasi Harga Minyak Mentah 2022



RATA-RATA (US\$/BBL)	MEI	JUNI (s.d. 3 Juni)
ICP	109.61	118.27
DATED BRENT (PLATTS)	113.25	122.96
BRENT (ICE)	111.96	117.87
WTI (NYMEX)	109.26	117.00

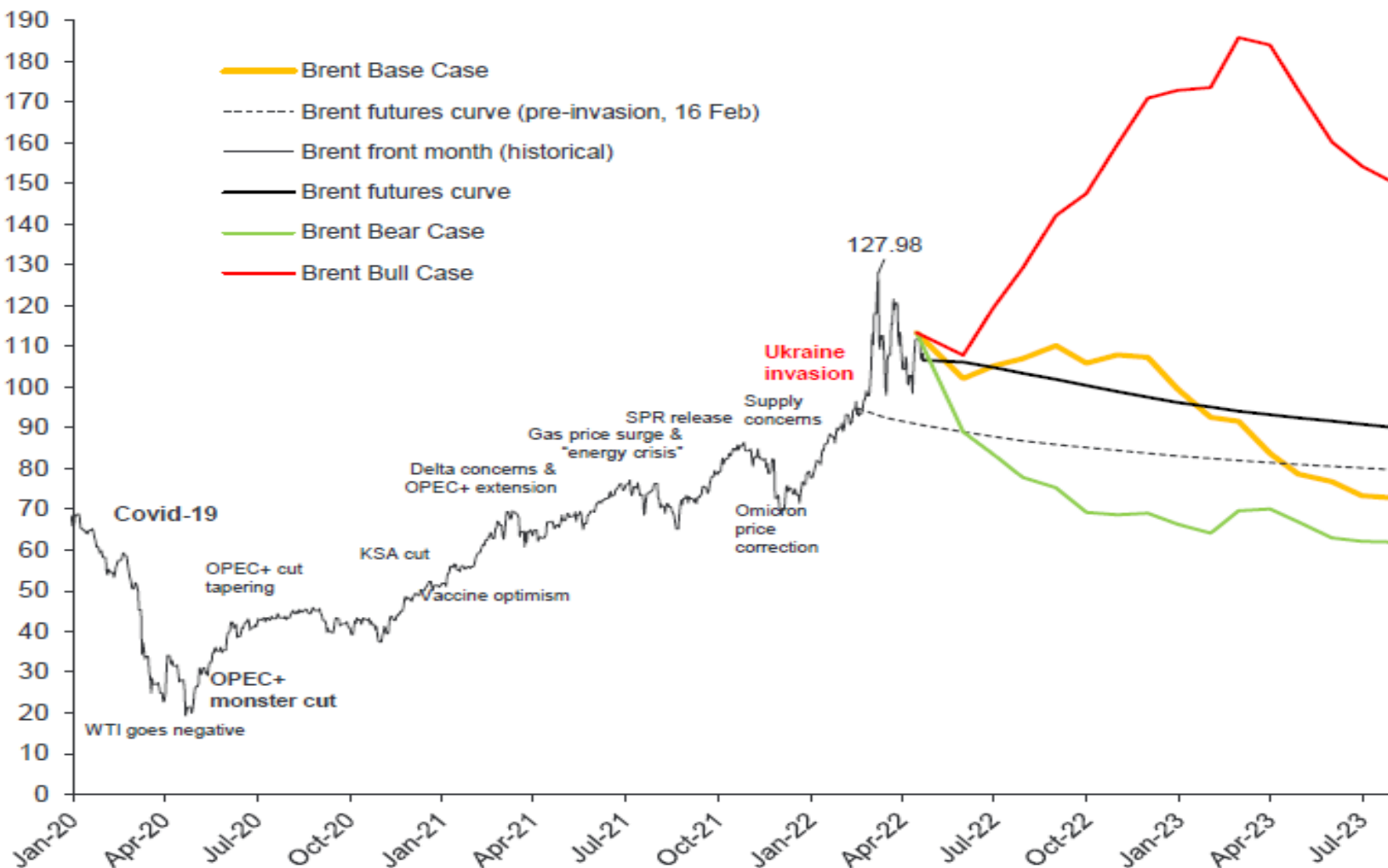
Catatan yang mempengaruhi Harga Minyak :

- 3 Jun : Sentimen negatif pasar atas rencana OPEC+ meningkatkan produksi namun tidak dapat memenuhi pasokan global dan pelonggaran pembatasan wilayah di China dengan menurunnya tingkat infeksi covid-19.
- 2 Jun : Stok minyak mentah AS turun sebesar 5,1 juta barel dan OPEC+ sepakat sepakat meningkatkan produksi ke 650 ribu bpd dalam 2 bulan ke depan.
- 1 Jun : Pemberian sanksi ekonomi untuk Rusia mulai diberlakukan dan potensi peningkatan permintaan energi dengan dibukanya kembali *lockdown* di Shanghai.
- 31 Mei : Negara Uni Eropa sepakat untuk memberikan sanksi ke 6 terhadap Rusia dengan menghentikan pengiriman minyak mentah dan produk olahan.
- 30 Mei : Harga Bahan Bakar yang meningkat sangat tinggi di Inggris dan Pemimpin negara Eropa sedang berkumpul dan membahas paket sanksi Uni Eropa terhadap Rusia yang akan dikenakan dalam waktu dekat.
- 27 Mei : Potensi meningkatnya permintaan akibat *summer driving season* dan pelonggaran pembatasan aktivitas di China.
- 26 Mei : Permintaan mulai pulih akibat China secara signifikan mengurangi pembatasan wilayah akibat covid-19 dan kekhawatiran pasar atas kekurangan potensi supply akibat UE yang terus mendesak untuk larangan impor energi dari Rusia.
- 25 Mei : Aktivitas kilang AS meningkat menjelang naiknya permintaan & aktivitas berkendara akibat *summer driving season* dan stok minyak mentah AS turun 1 juta bbl.
- 24 Mei : Harga gas alam AS kemungkinan akan meningkat seiring potensi kenaikan permintaan, pasar global masih menunggu pengaruh *US summer driving seasons* terhadap peningkatan permintaan & stok energi global dan The Fed menaikkan suku bunga untuk mengantisipasi resesi & pelemahan dollar AS.



Global Oil Price Projection

ICE Brent historical prices, latest futures curves, Rystad Base Case and Key Scenarios
USD per barrel



Source: Rystad Energy research and analysis, Rystad Energy Oil Trading Analyst Solution, Rystad Energy Dynamic Oil Price Model, Bloomberg

▪ Proyeksi **Base Case** berdasarkan pada :

○ Faktor yang memperlemah :

- Pertumbuhan permintaan minyak mentah global yang melemah;
- Pelepasan cadangan minyak mentah strategis;
- Ekspor minyak mentah Rusia yang tetap berlangsung

○ Faktor yang memperkuat :

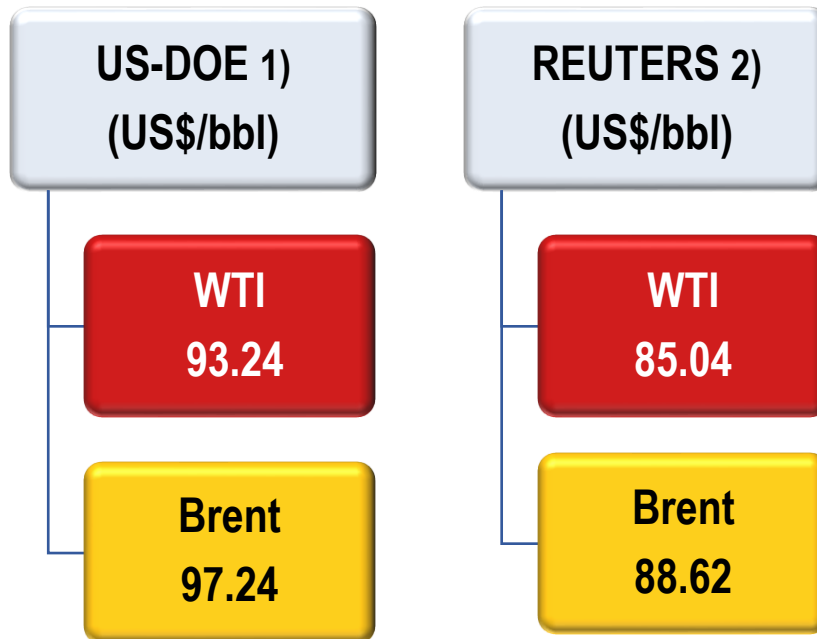
- Uni Eropa menerapkan sanksi atas minyak mentah Rusia;
- OPEC+ tidak meningkatkan produksi;
- Peningkatan permintaan minyak di musim panas (*seasonal*).

▪ Harga rata-rata Brent tahun 2022 diperkirakan sebesar \$111,75/bbl.

Rystad Energy April 2022



Benchmark 2023 (Perkiraan WTI dan Brent)



Proyeksi ICP 2023

ICP : (US\$80 - 100/bbl)³⁾
Untuk Point: US\$90

Keterangan:

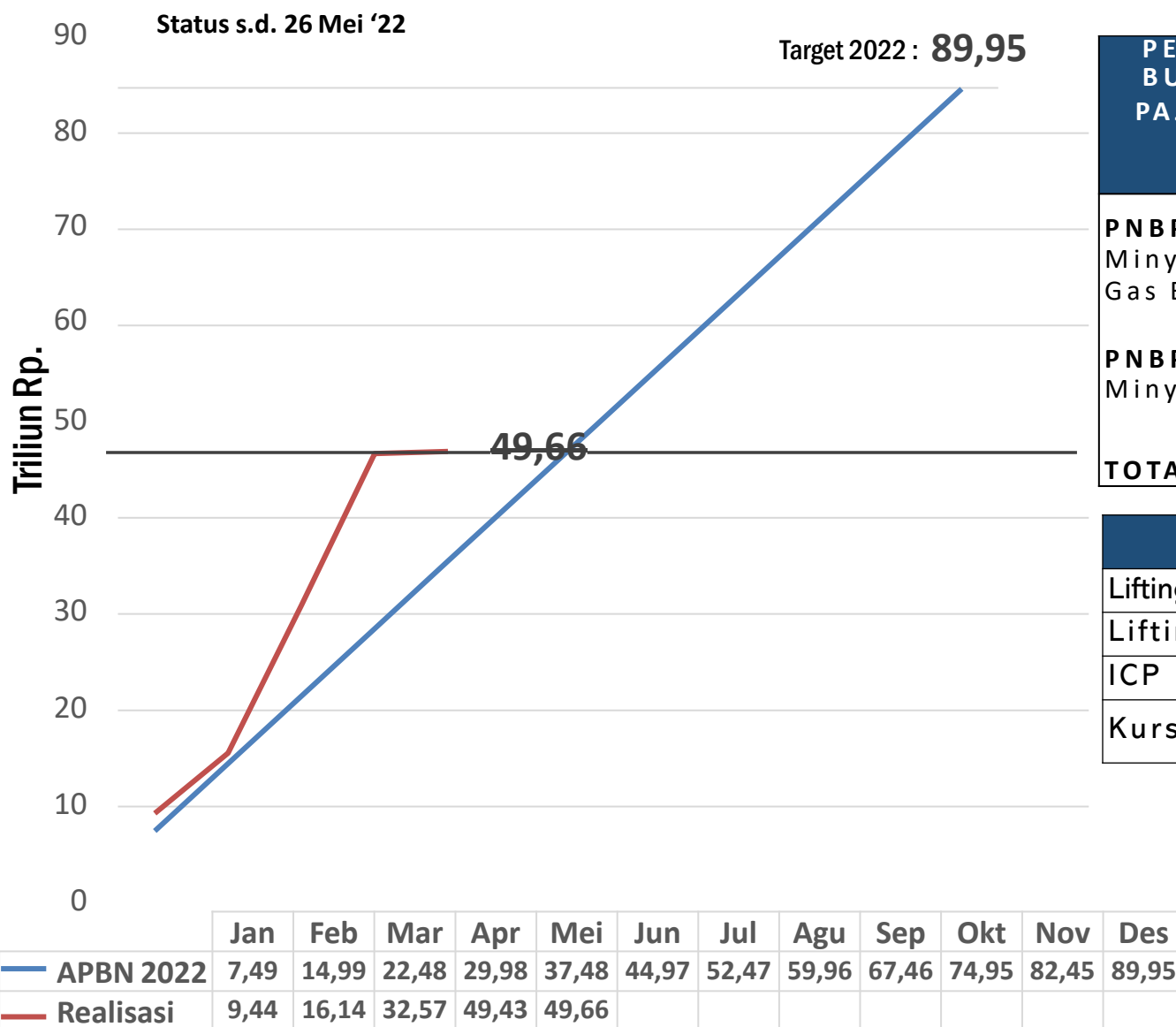
- 1.Short Term Energy Outlook (US EIA), 10 Mei 2022
- 2.Pooling Reuters pada perbankan, industri, 29 April 2022
- 3.Hasil Interdep 10 Mei 2022

4

*Perkembangan
Penerimaan Negara
Sektor Hulu Migas
Tahun 2022 dan
Target Tahun 2023*



Performa Penerimaan Negara Sektor Hulu Migas Pada Tahun 2022 dan Target Tahun 2023



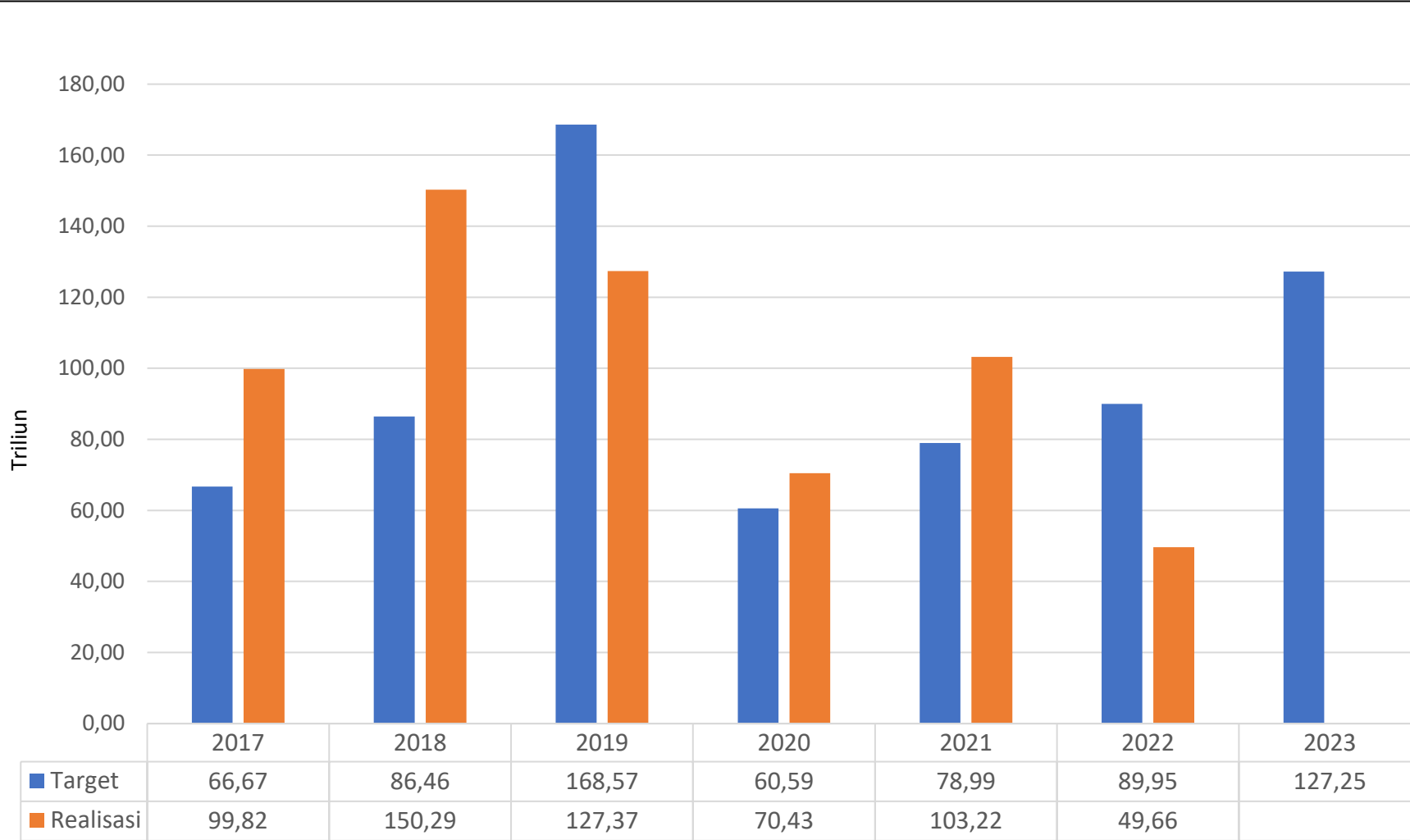
PENERIMAAN BUKAN PAJAK (PNBP) MINYAK DAN GAS BUMI	SATUAN	REALISASI 2021	APBN 2022	PROYEKSI 2023
PNBP SDA Migas	Rp. Miliar	97.983,46	85.900,62	127.257,13
Minyak Bumi		76.660,44	64.563,55	94.571,44
Gas Bumi		21.323,02	21.337,07	32.685,69
PNBP Migas Lainnya		5.215,74	4.050,65	5.302,92
Minyak DMO		5.215,74	4.050,65	5.302,92
TOTAL PNBP MIGAS		103.199,20	89.951,27	132.560,05

		2021	2022	2023
Lifting Minyak Bumi	MBOPD	660,30	703	660
Lifting Gas Bumi	MBOEPD	982,26	1.036	1.068
ICP	US\$/bbl	68,47	63	90
Kurs	Rp./US\$ 1	14.399	14.350	14.550

- Penerimaan SDA Migas pada tahun 2021 mencapai Rp. 103,2 Triliun atau sebesar 130,67% dari target yang ditetapkan hal ini disebabkan karena adanya kenaikan harga minyak dunia
- Penerimaan SDA Migas sampai dengan April 2022 sebesar 49,66 Triliun atau 55,21 % dari target.



Perkembangan PNBP SDA Migas 2017-2022



- Penerimaan SDA Migas pada tahun 2021 mencapai Rp. 103,22 Triliun atau sebesar 130,67% dari target yang ditetapkan hal ini disebabkan karena adanya kenaikan harga minyak dunia
- Penerimaan SDA Migas sampai dengan April 2022 sebesar 49,66 Triliun atau 55,21 % dari target.

Catatan : tahun 2022 status s.d bulan Mei
Target 2023 asumsi ICP 90

Kebijakan dan Strategi Peningkatan PNBP Migas

Kebijakan dan Strategi Peningkatan PNBP Migas (HULU) dilakukan diantaranya melalui:

- 1 Perubahan Kontrak Kerjasama Bagi Hasil dari *Cost Recovery* ke *Gross Split*;
- 2 Meningkatkan pengawasan produksi Migas, *illegal tapping* dan *illegal drilling*;
- 3 Menahan penurunan alamiah *lifting* Migas dengan cara meningkatkan kegiatan pemboran, *workover* dan *well service*, serta penerapan EOR;
- 4 Pengendalian *cost recovery* pada kontrak sistem PSC dengan cara:
 - Penentuan OE yang wajar (pemenang tender 10-15 % dibawah OE)
 - Renegoisasi kontrak pengadaan barang eksisting
 - Menghilangkan *change order* (PLK)
- 5 • Menghilangkan kebijakan 10% diatas AFE melalui revisi PTK AFE;
- 6 Mempercepat persetujuan POD, POP, WP&B dan AFE;
- 7 Peningkatan penawaran WK Baru Migas;
- 8 Percepatan perpanjangan/ alih kelola Kontrak WK Produksi Migas;
- 9 Penagihan sisa komitmen pasti yang tidak dilaksanakan;
Perbaiki tarif PNBP Fungsional Migas.

Kebijakan dan Strategi Peningkatan PNBP Migas (HILIR) dilakukan diantaranya melalui:

- 1 Peningkatan Kepatuhan Badan Usaha dan Penerimaan Iuran BPH Migas melalui :
 - Evaluasi kegiatan verifikasi volume dan rekonsiliasi iuran
 - Menyusun SOP verifikasi dan rekonsiliasi iuran
 - Sinkronisasi data
 - *Coaching clinic*
 - Tim terpadu
 - Verifikasi dan rekonsiliasi iuran ke lokasi Badan Usaha

2 **Peningkatan penagihan denda B20**



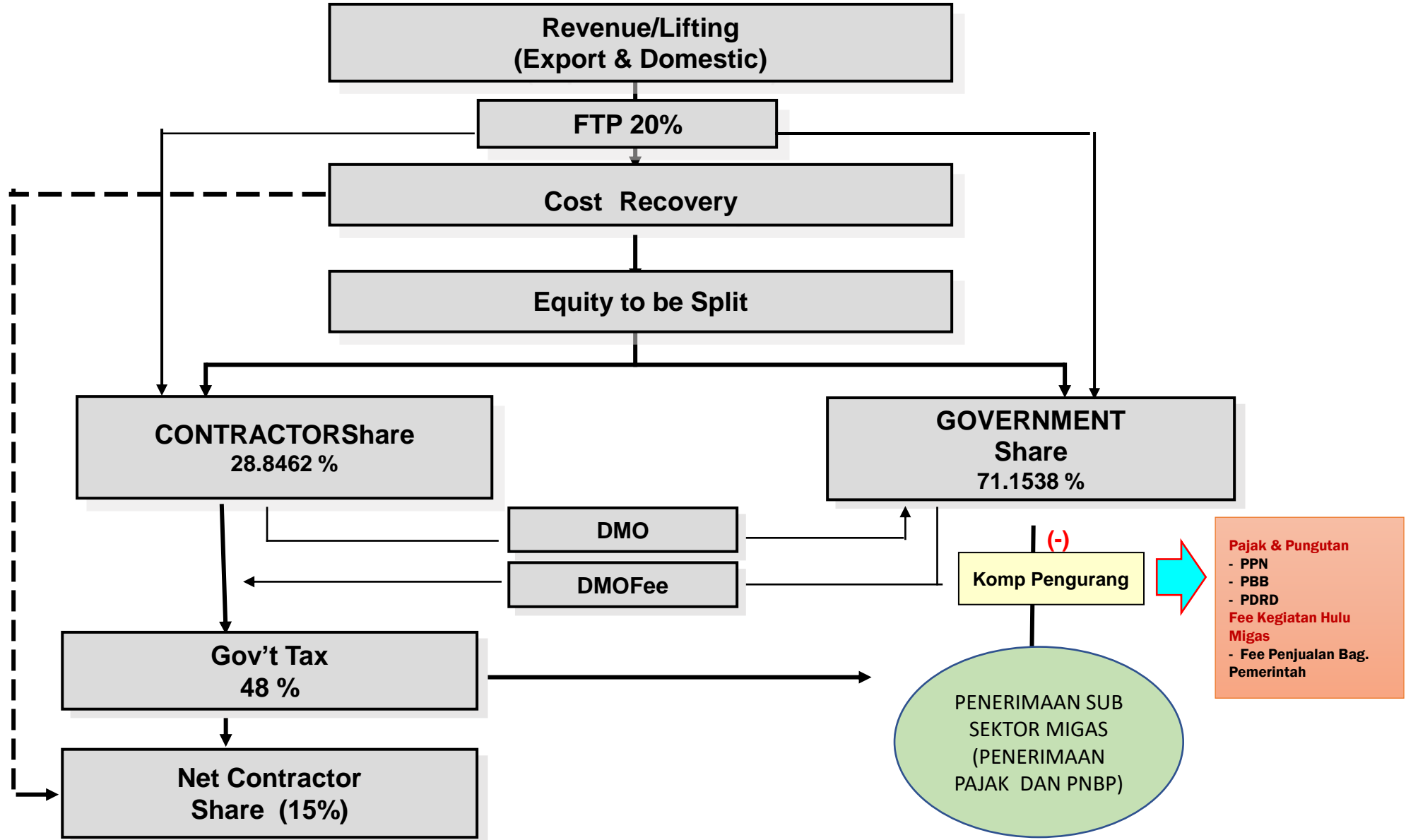
5

*Mekanisme
Pembagian dalam
PRODUCTION
SHARING CONTRACT
(PSC)*



MEKANISME PEMBAGIAN DALAM PRODUCTION SHARING CONTRACT (PSC)

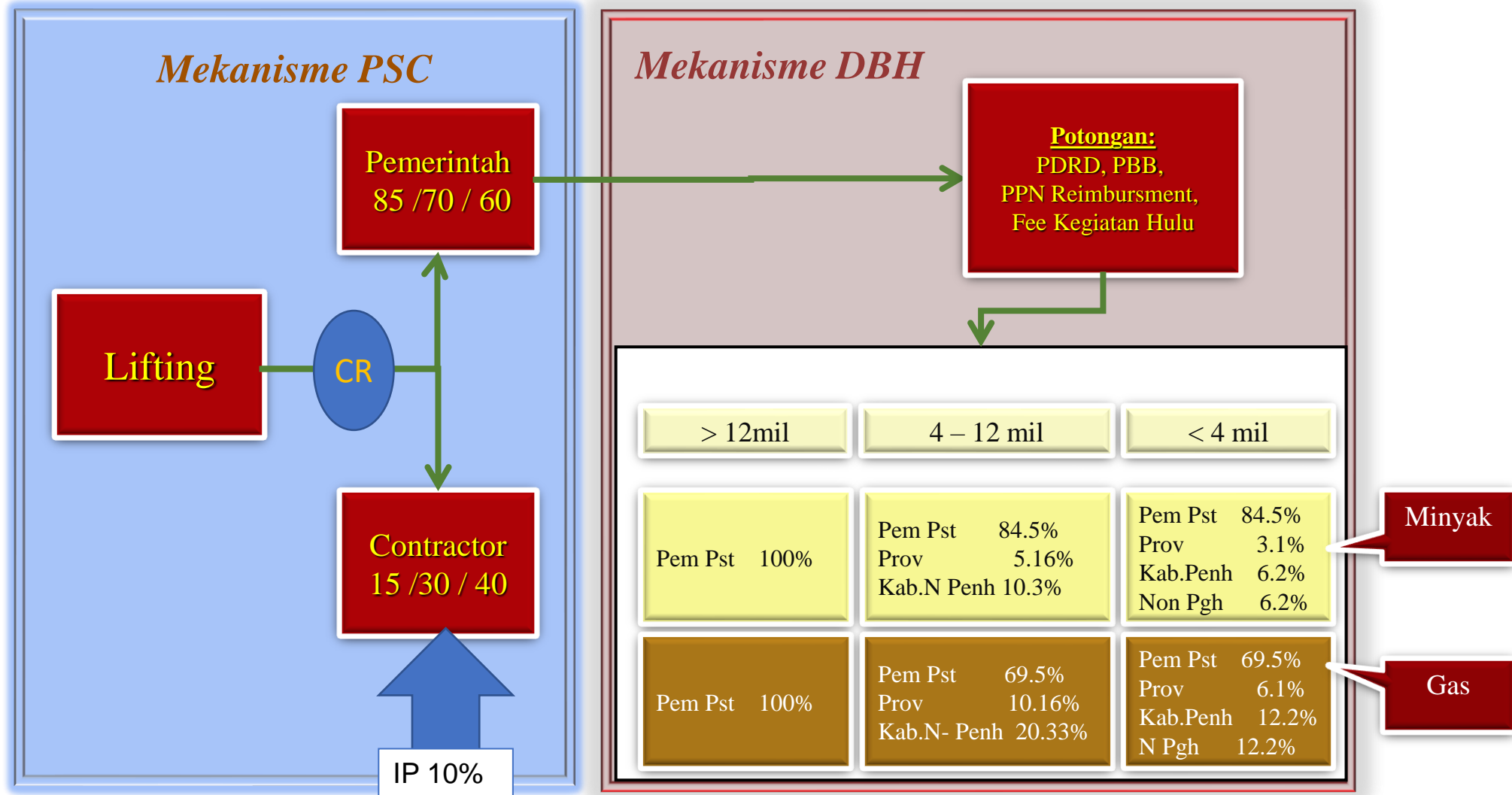
(CONTOH MINYAK MENTAH 85% : 15%)



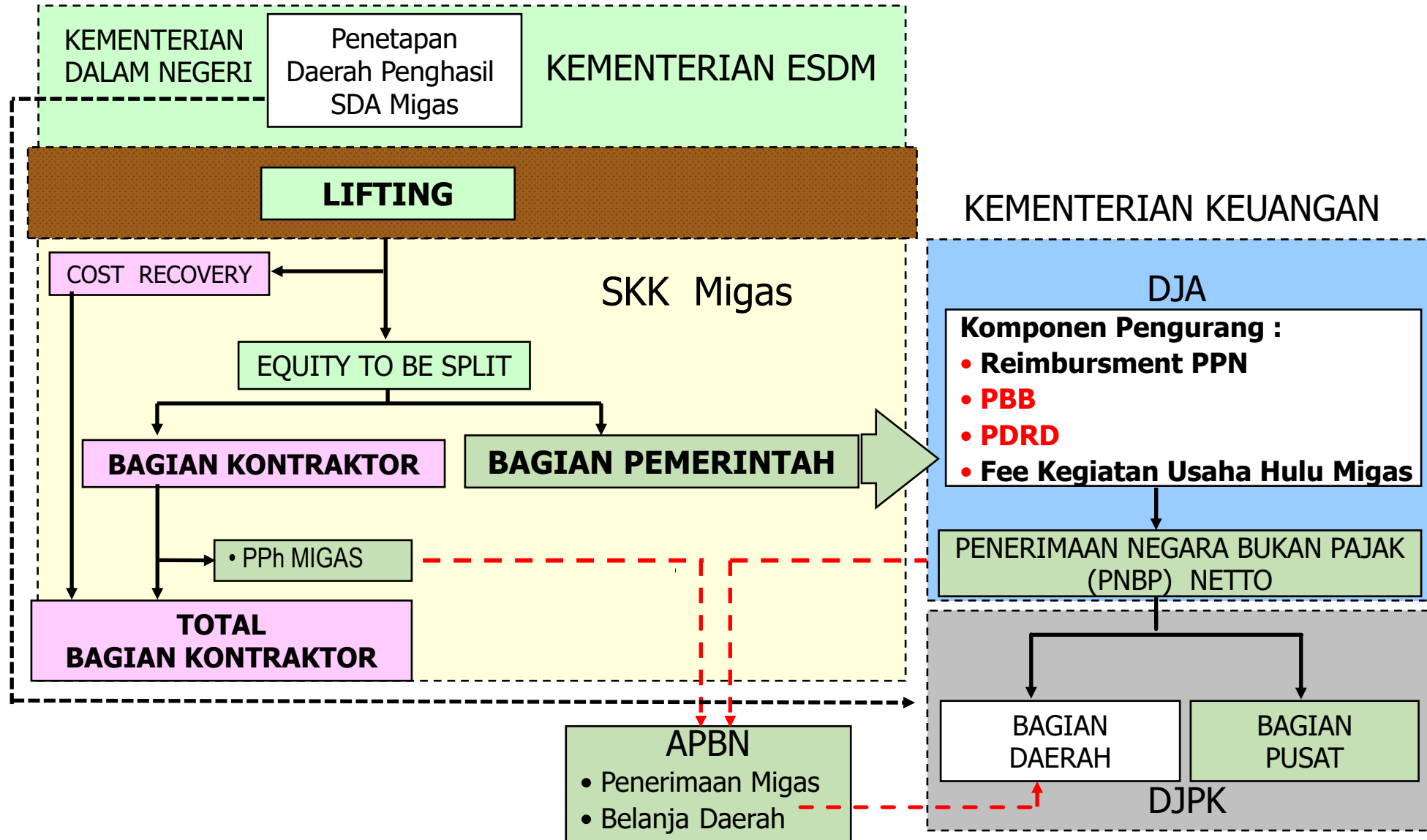
- Pajak & Pungutan**
- PPN
 - PBB
 - PDRD
- Fee Kegiatan Hulu Migas**
- Fee Penjualan Bag. Pemerintah



Pengertian Bagi Hasil



MEKANISME PENETAPAN DAERAH PENGHASIL DAN PENGHITUNGAN DANA BAGI HASIL SDA MIGAS



Thank You

www.migas.esdm.go.id

For news update and information about Oil & Gas Sectors

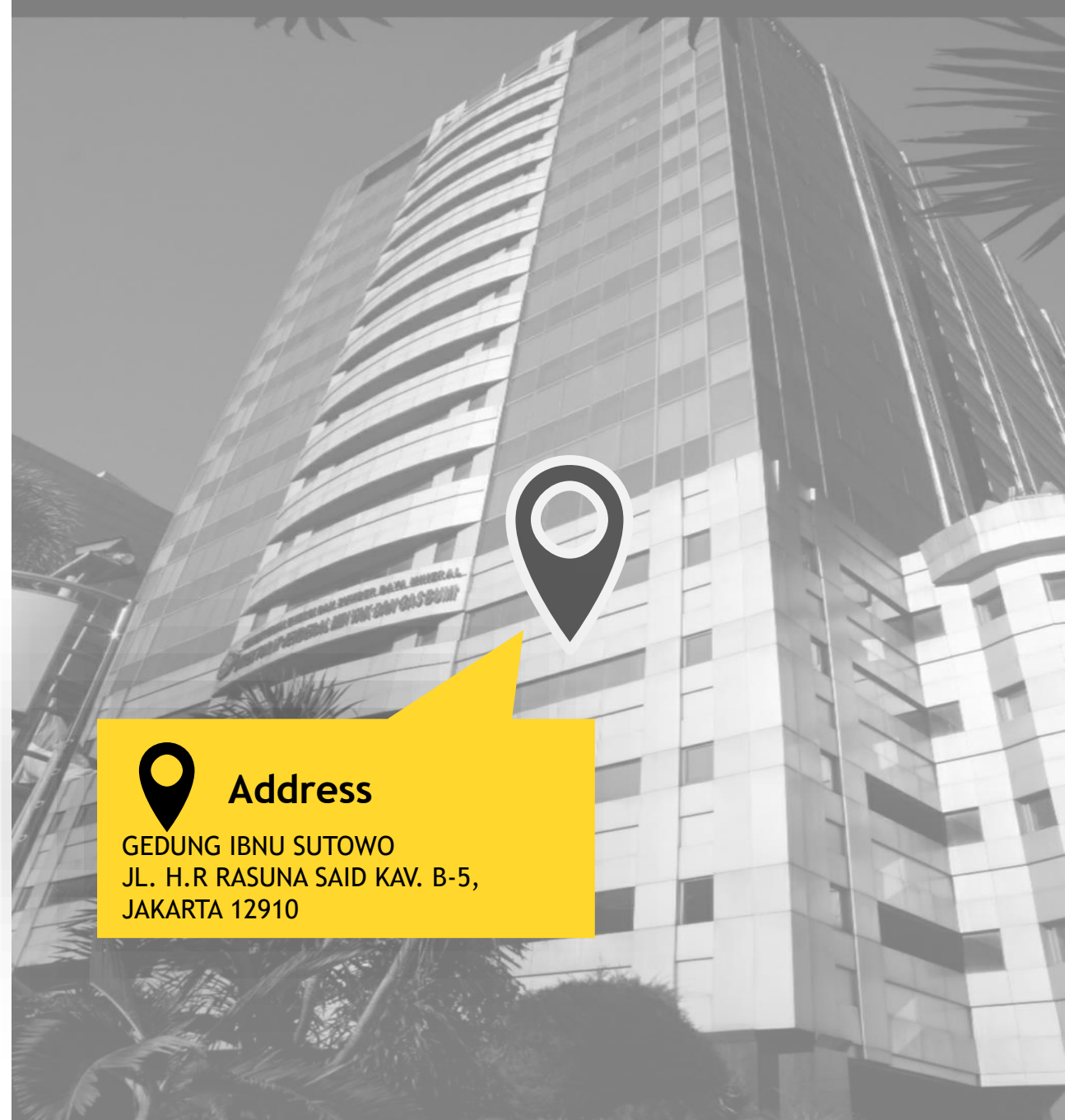
Follow our social media:

 Halo Migas
Ditjen Migas

 @halomigas

 @halomigas

 Halo Migas
Ditjen Migas



Address

GEDUNG IBNU SUTOWO
JL. H.R RASUNA SAID KAV. B-5,
JAKARTA 12910

