



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

Minyak dan Gas Bumi dalam Bauran Energi Guna Mendukung Pertumbuhan Ekonomi Nasional

Mustafid Gunawan
Direktur Pembinaan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi

Disampaikan dalam:
Webinar Oil & Gas Indonesia 2021 - ASPERMIGAS

Jakarta, 18 November 2021



Foto: Hasrullah Arifin/Lomba Foto KESDM 2019

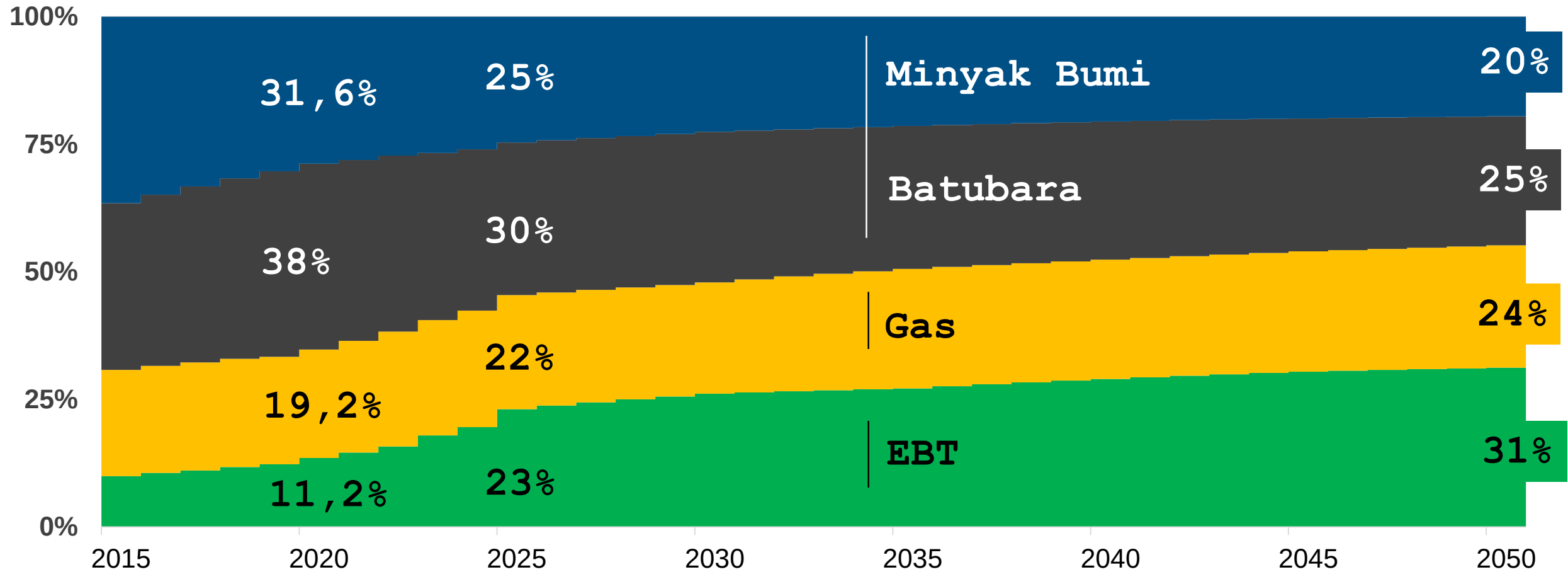
Agenda:

- >> Bauran dan Arah Transisi Energi Nasional**
- >> Peningkatan Produksi Migas Nasional**
- >> Pemanfaatan Gas Bumi dalam Transisi Energi**

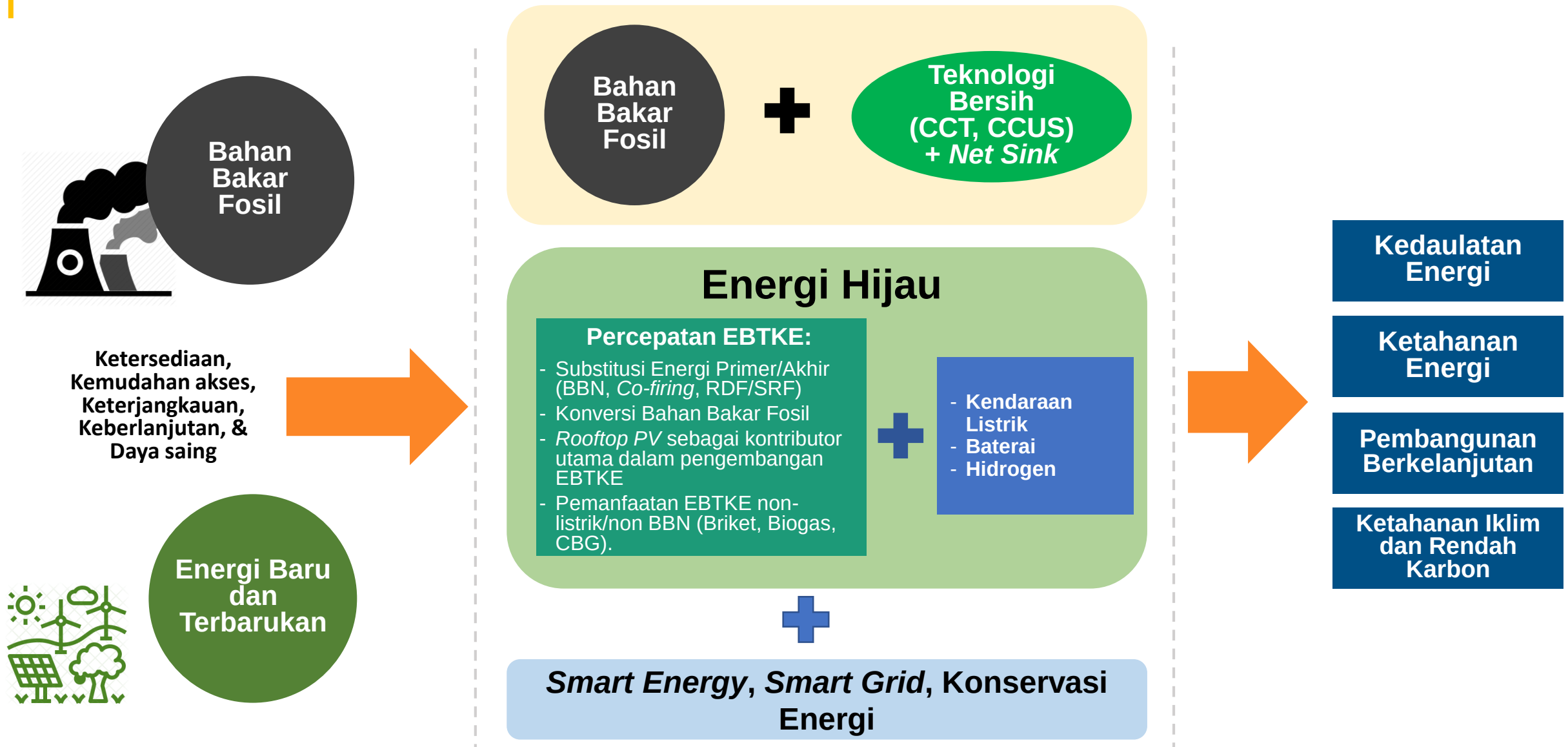
Bauran dan Arah Transisi Energi Nasional



Realisasi dan Target Bauran Energi

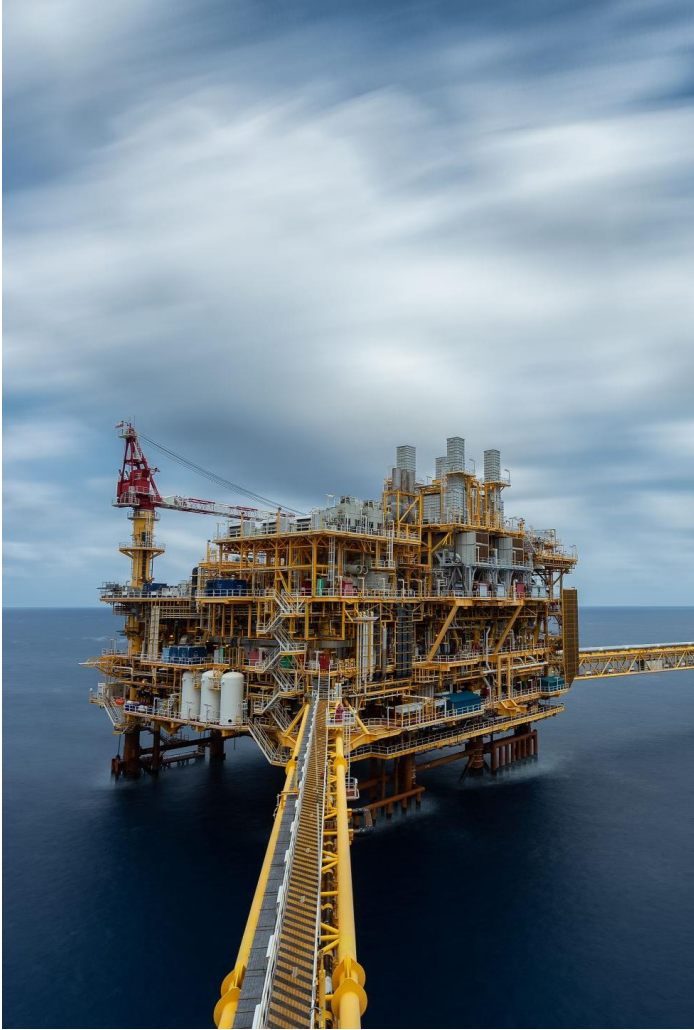


Transisi Energi



GRAND STRATEGI ENERGI

Mewujudkan ketahanan dan kemandirian energi nasional, dengan beberapa poin di sektor Migas:



- Meningkatkan produksi crude 1 juta bopd dan akuisisi lapangan minyak luar negeri untuk kebutuhan kilang
- Meningkatkan kapasitas kilang domestik existing ataupun melalui pembangunan baru
- Mengoptimalkan pemanfaatan gas bumi (seperti BBG untuk transportasi dan gas untuk industri)
- Meningkatkan pembangunan Jaringan gas kota
- Meningkatkan produksi LPG domestik
- Membangun transmisi gas & LNG receiving terminal

Peranan Industri Minyak dan Gas Bumi



Upaya Peningkatan Produksi diharapkan dapat memberikan dampak:

- Adanya peningkatan investasi di dalam negeri.
- Mengurangi CAD (*Current Account Deficit*) dan menjaga ketahanan energi nasional.
- Memperbesar intensitas *multiplier effect* dari investasi industri hulu migas.

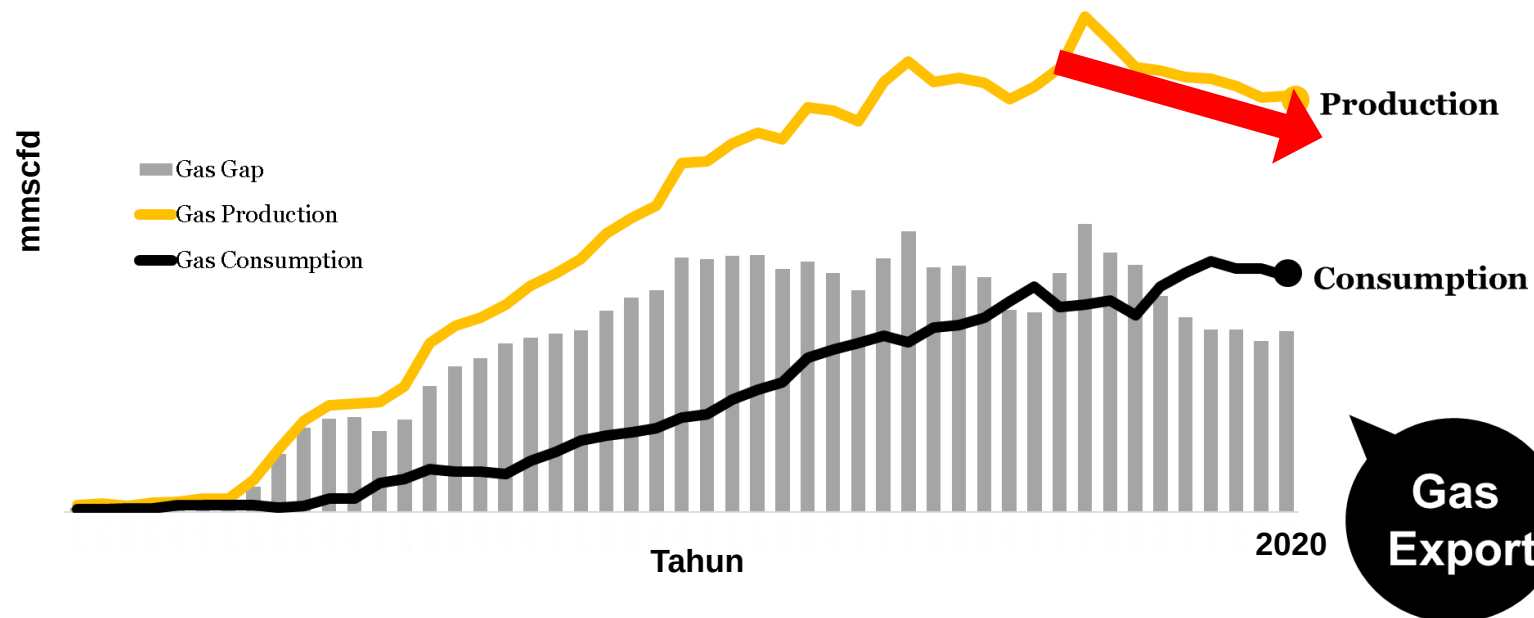
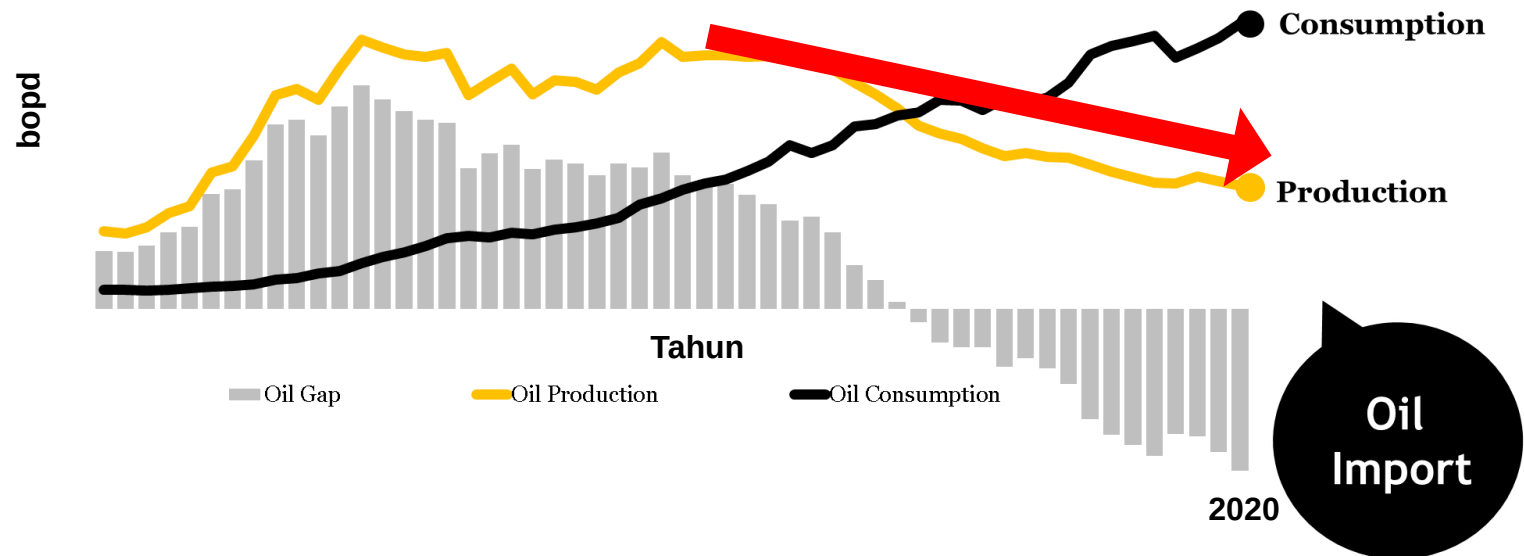
Peningkatan Produksi Migas Nasional



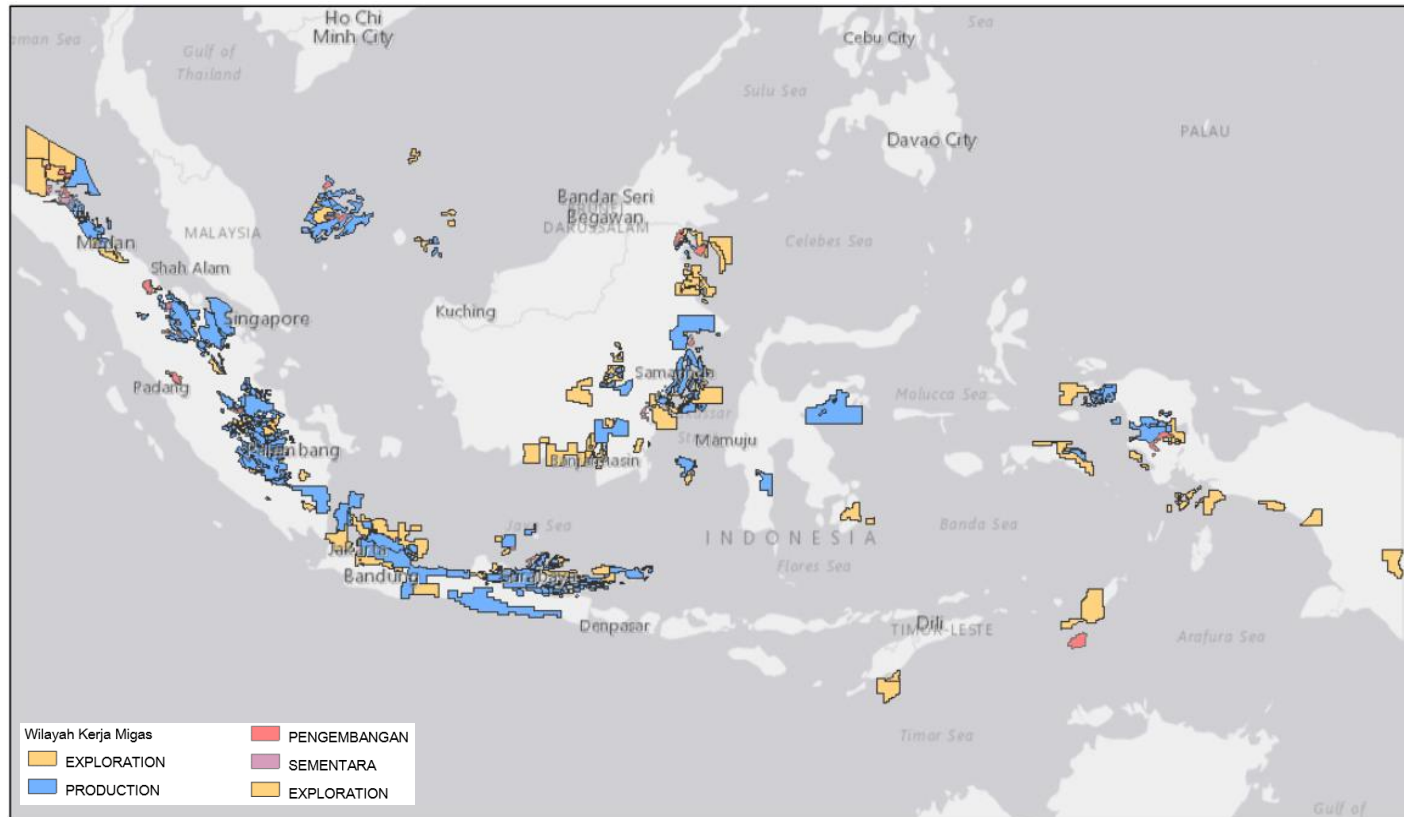
Produksi Vs Konsumsi Minyak dan Gas Bumi Nasional

konsumsi minyak lebih besar dibandingkan produksi dalam negeri ...

sedangkan gas lebih baik dengan surplus produksi serta cadangan lebih besar



Peluang Investasi Hulu Migas Di Indonesia



Indonesian O&G Facts

	128 Basins
Basin (2020)	20 Producing Basins
	68 Unexplored Basins
Total Reserves (1.1.2020)	4,17 BBO (Proven+Potential)
	62,4 TCF (Proven+Potential)
Total Resources (1.1.2021)	67 BBO (P50 recoverable)
	368 TCF (P50 recoverable)
Working Area (okt '21)	174 Total of Working Areas
	95 Exploitation (Production & Development)
	79 Exploration

Bagaimana cara meningkatkan investasi Hulu Migas?

Fleksibilitas akan bentuk kontrak kerja sama (CR/GS)

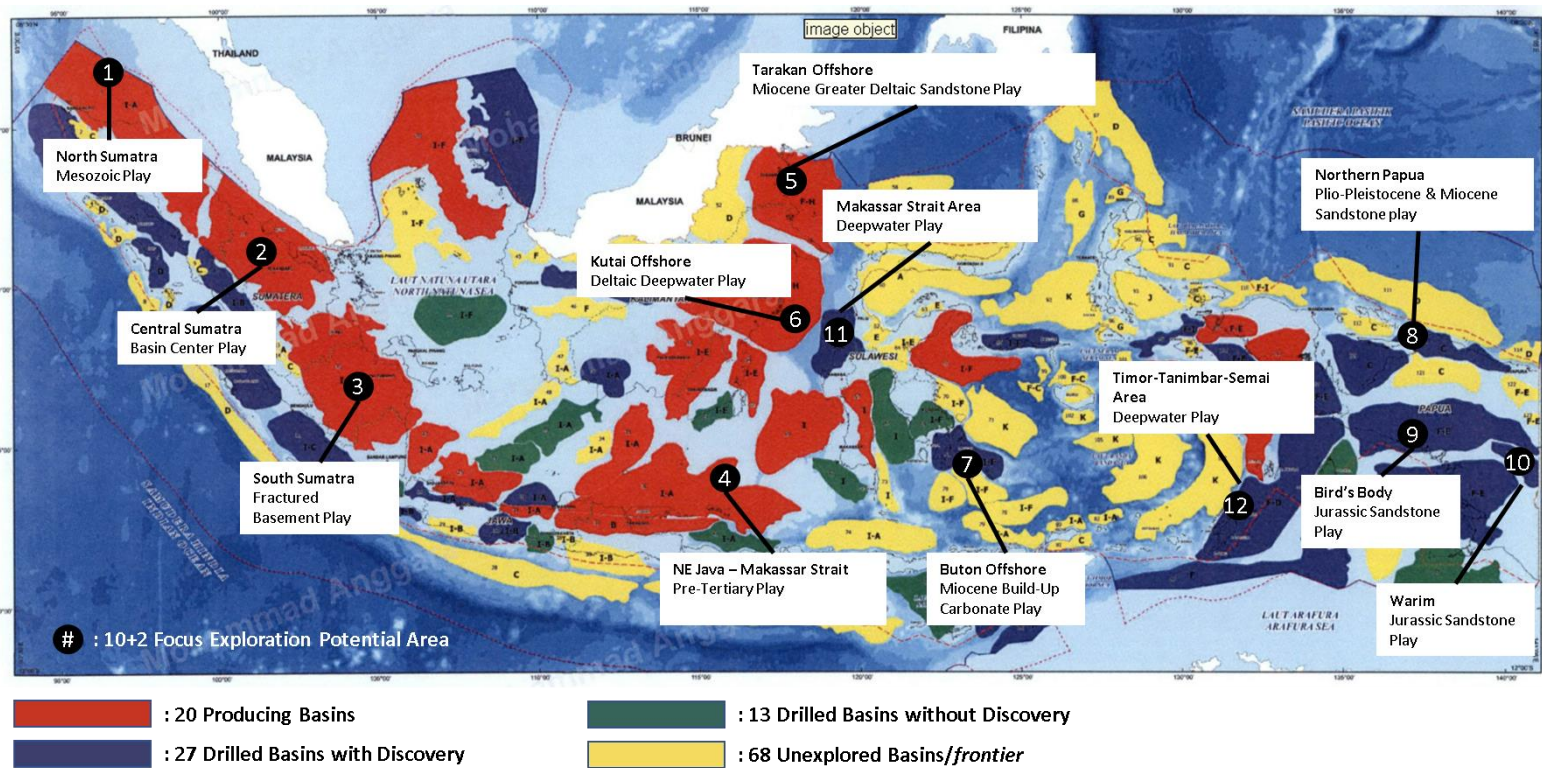
Perbaikan T&C pada penawaran dan lelang WK

Pemberian Fasilitas Perpajakan dan Insentif Non-Fiskal

Perizinan secara Online

Kemudahan regulasi e.g Revisi Permen Penetapan & Lelang WK Migas Non Konvensional

Potensi Hulu Migas Indonesia



Terdapat 128 cekungan migas, dimana 68 diantaranya belum dieksplorasi.

Potensi Sumberdaya berupa P50 recoverable gas yang besar (>50% dari total sumberdaya gas) di Indonesia Timur.

Cadangan & kegiatan produksi mayoritas (~60%) berada pada wilayah barat (Sumatra, Jawa, & Kalimantan).

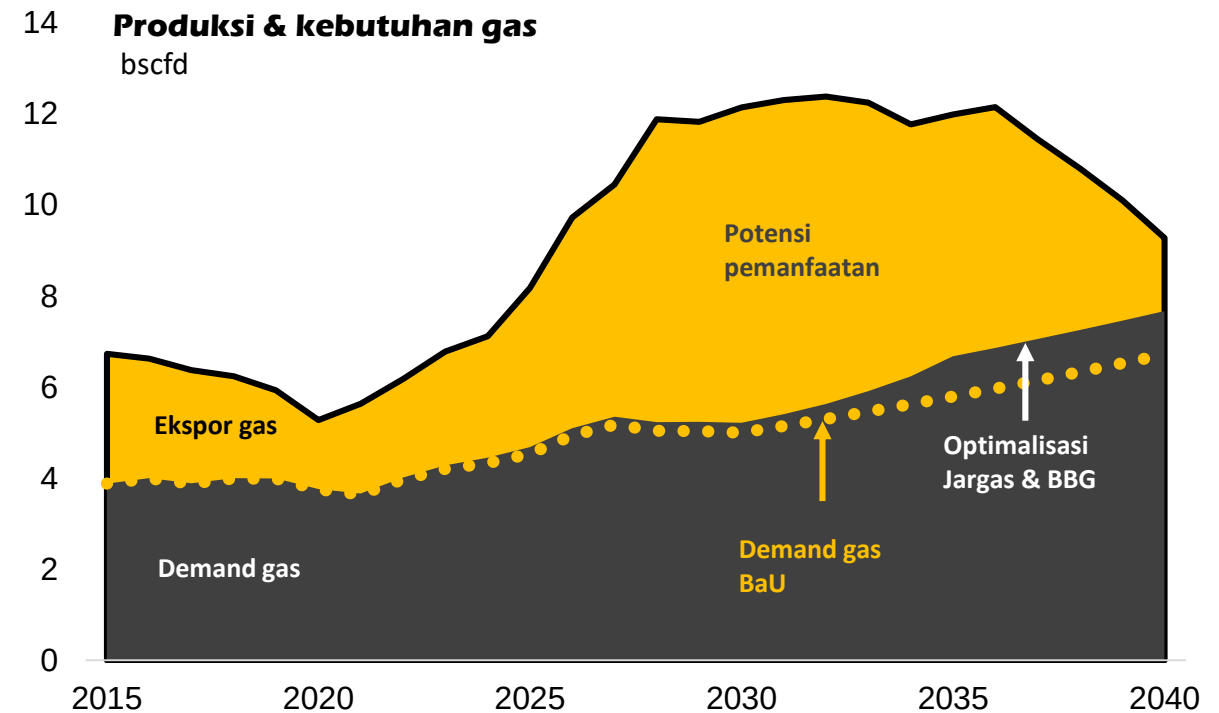
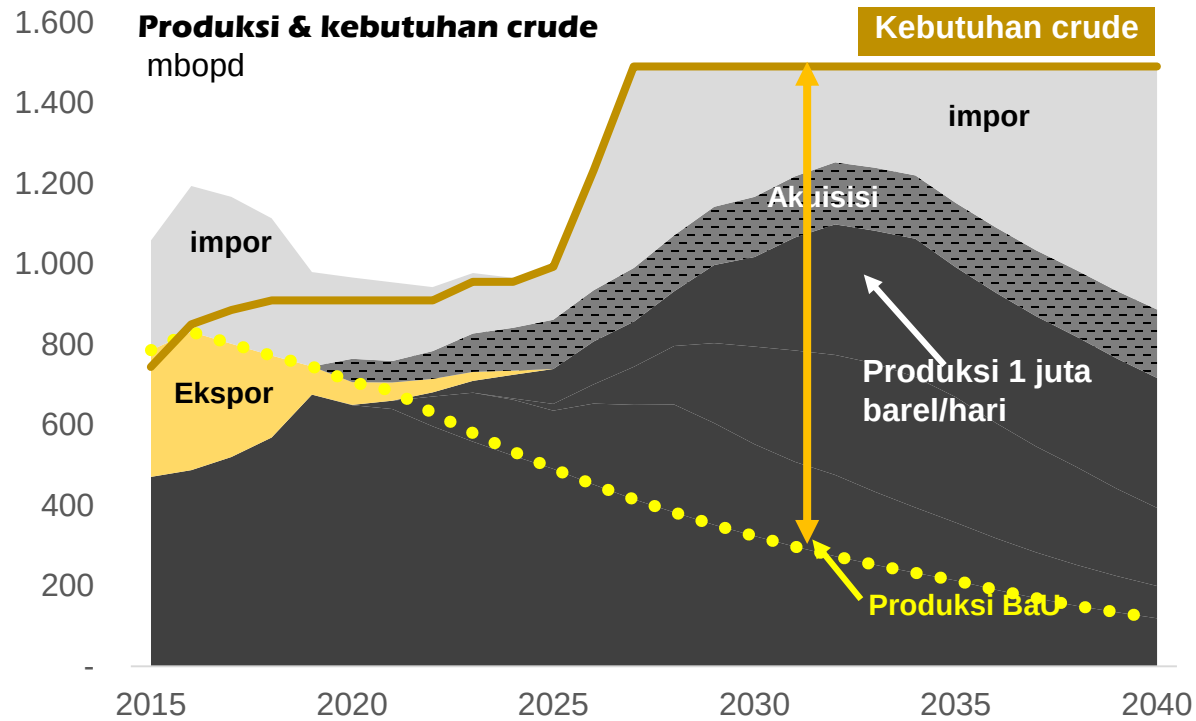
Terobosan eksplorasi:

Pemanfaatan kegiatan Komitmen Kerja Pasti (KKP) di Wilayah Terbuka oleh Kontraktor

- ✓ Kegiatan survey seismic 2D ±32.000 km dengan menghasilkan proposal Joint Study, survey lain berupa FTG/Gravity-Magnetic dan Vibroseis
- ✓ Penjajakan kerja sama dengan institusi riset atau survei internasional bertujuan meningkatkan kualitas data melalui *reprocessing* dan *reinterpretasi*, dalam rangka penemuan giant recovery.



Proyeksi Produksi & Kebutuhan Migas



Sumber : Grand Strategi Energi Nasional

STRATEGI 1



STRATEGI 2



STRATEGI 3



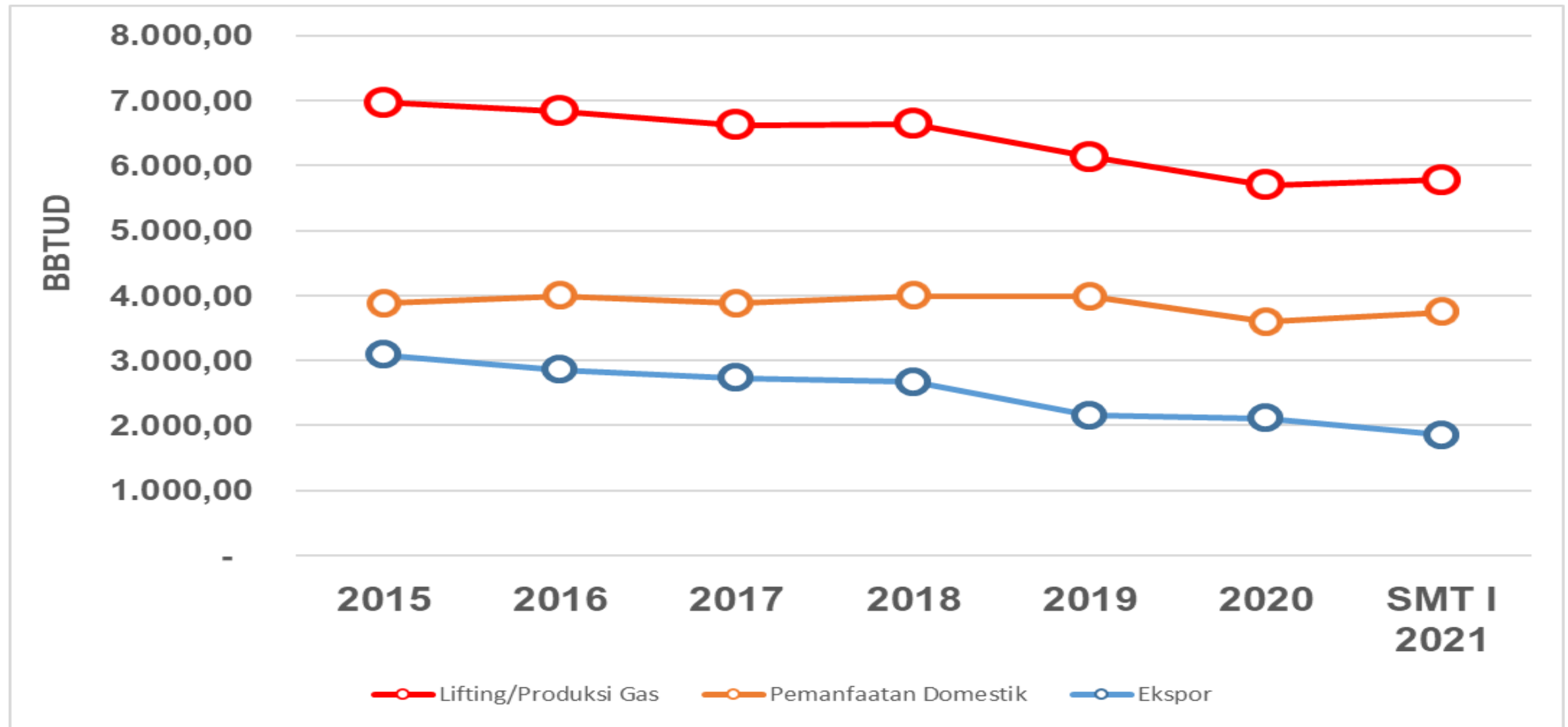
STRATEGI 4



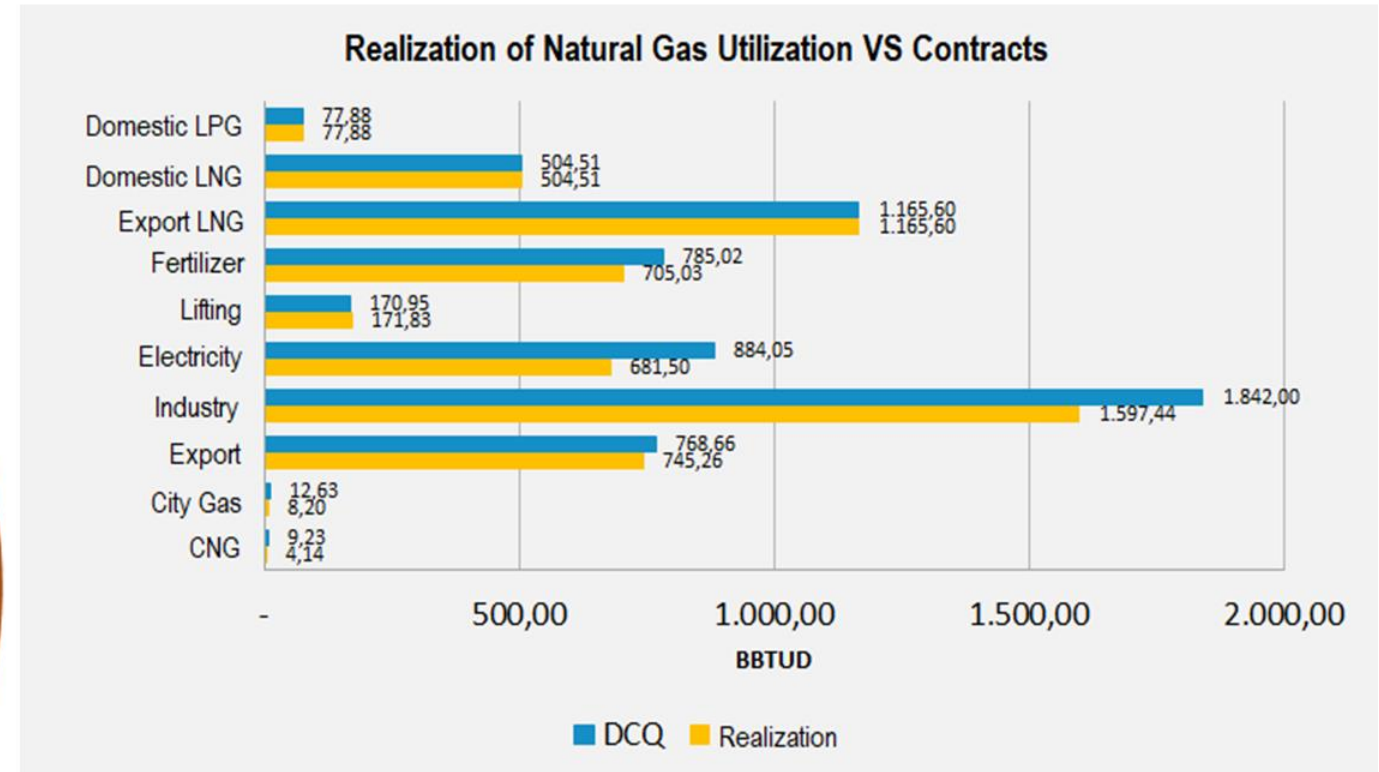
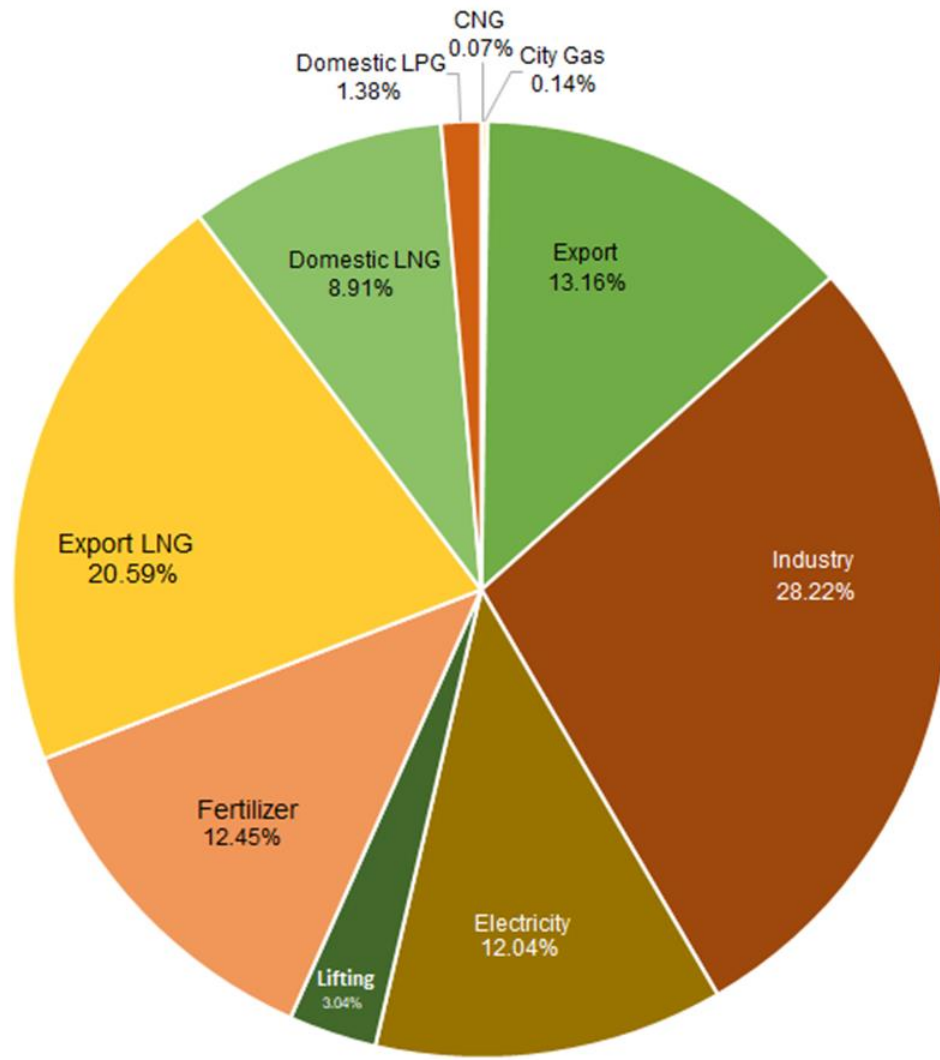
Pemanfaatan Gas Bumi dalam Transisi Energi



Profil Pemanfaatan Gas Indonesia



Pemanfaatan Gas tahun 2021



(in BBTUD)

SECTOR	REALIZATION	SECTOR	REALIZATION
CNG	4,14	INDUSTRY	1.597,44
CITY GAS	8,20	EXPORT	745,26
LIFTING	171,83	EXPORT LNG	1.165,60
FERTILIZER	705,03	DOMESTIC LNG	504,51
ELECTRICITY	681,50	DOMESTIC LPG	77,88
TOTAL OF REALIZATION DISTRIBUTION OF 2021 (Until JUNE)		5.661,38	

Pembangunan Infrastruktur Gas



Legenda:

- | | | | |
|---|---------------------------|---|---|
|  | Pipa Hulu (Existing) |  | FSRU/FSU&FRU/FSRB (Existing) |
|  | Pipa Transmisi (Existing) |  | LNG Terminal - Darat (Existing) |
|  | Pipa Transmisi (On Going) |  | FSRU/FSU&FRU/FSRB (Rencana PT PLN) |
|  | Pipa Transmisi (Rencana) |  | FSRU/FSU&FRU/FSRB (Rencana badan usaha) |
|  | Mini Regas LNG (Existing) | | |
|  | Kilang LNG (Existing) |  | Mini Regas LNG (Rencana PT PLN) |

A. TARGET:

1. Menghubungkan pipa transmisi gas di Sumatera dan Jawa.
2. Menyediakan gas di wilayah regional (lokasi berdasarkan RUPTL).

B. PERCEPATAN:

1. Pembangunan jaringan pipa Cirebon-Semarang +260 km.
2. Pembangunan jaringan pipa Dumai-Sei Mangkei +360 km.
3. Pembangunan Mini Regas dan FSRU/FSU&FRU.

C. MANFAAT:

Meningkatkan penggunaan gas di dalam negeri.

Rencana Pembangunan JarGas 2020 - 2024

RPJMN
2020-2024

PN-5. MEMPERKUAT INFRASTRUKTUR UNTUK MENDUKUNG PENGEMBANGAN EKONOMI DAN PELAYANAN DASAR

RENSTRA
2020-2024

SP-1. TERWUJUDNYA KETAHANAN DAN KEMANDIRIAN ENERGI MIGAS MELALUI PASOKAN MIGAS YANG MEMADAI DAN DAPAT DIAKSES MASYARAKAT PADA HARGA TERJANGKAU SECARA BERKELANJUTAN



- Target hingga tahun 2024 sejumlah 4 juta SR
- Pendanaan Pembangunan Jargas dengan APBN berakhir pada tahun 2022, selanjutnya dengan skema KPBU



Terima Kasih

www.migas.esdm.go.id

Ikuti media sosial Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi:



Halo Migas Ditjen Migas



@halomigas



@halomigas



Halo Migas Ditjen Migas



Gedung Ibnu Sutowo,
Jl. H. R. Rasuna Said Kav. B-5,
Jakarta Selatan, 12910