

PUBLIC EXPOSE 2024

Kinerja Konsolidasian 6M-2024

PT Perusahaan Gas Negara Tbk

Jakarta, 17 September 2024

www.pgn.co.id



Sangkalan & Batasan Tanggung Jawab

Laporan ini berisi pernyataan-pernyataan yang dapat dianggap sebagai pandangan masa depan sehingga hasil-hasil nyata Perseroan, pelaksanaan atau pencapaian- pencapaiannya dapat berbeda dari hasil yang diperoleh melalui pandangan masa depan yang antara lain; merupakan hasil dari perubahan-perubahan ekonomi dan politik baik nasional maupun regional, perubahan nilai tukar valuta asing, perubahan harga, permintaan dan penawaran pasar komoditas, perubahan kompetisi perusahaan, perubahan undang-undang atau peraturan dan prinsip-prinsip akuntansi, kebijakan-kebijakan dan pedoman-pedoman serta perubahan-perubahan asumsi-asumsi yang digunakan dalam membuat pandangan masa depan (*forward looking statements*).

Dalam Laporan ini, nama PT Perusahaan Gas Negara Tbk disingkat “PGN”, Penulisan “Perusahaan”, “PGN Grup”, “Subholding Gas”, Pertamina Gas Negara, atau “Perseroan” diasosiasikan kepada PT Perusahaan Gas Negara Tbk.

Notasi angka dalam Laporan ini menggunakan kaidah penulisan dalam Bahasa Indonesia.

Agenda

1

Keynote Speech – Direktur Utama

2

Kinerja 6M

- Operasional
- Keuangan

3

Investasi & Project Strategis Untuk Pembangunan Keberlanjutan

- Master Plan Infrastruktur Gas
- Infrastruktur Gas Pipa Tegal -Cilacap
- LNG Hub Arun
- Proyek Biomethane
- Transportasi Minyak
- Jaringan Gas Rumah Tangga

4

**Komitmen Keberlanjutan
Kinerja ESG**

Keynote Speech



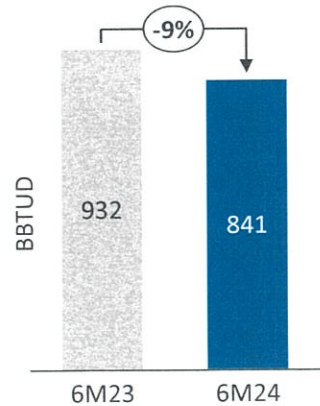
Kinerja 6M-2024



Kinerja Operasional

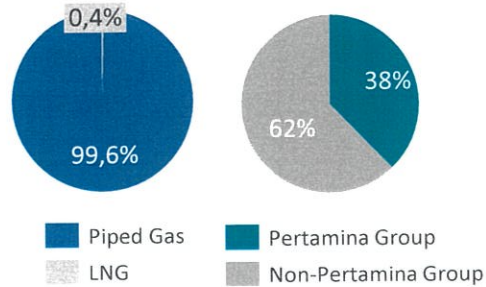
Niaga Gas

(Exc TUA dan LNG Trading)

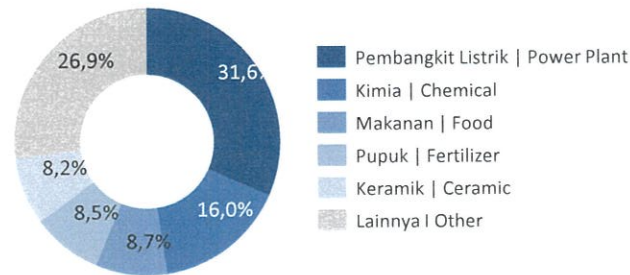


Sumber Gas

(per 30 Jun 2024)

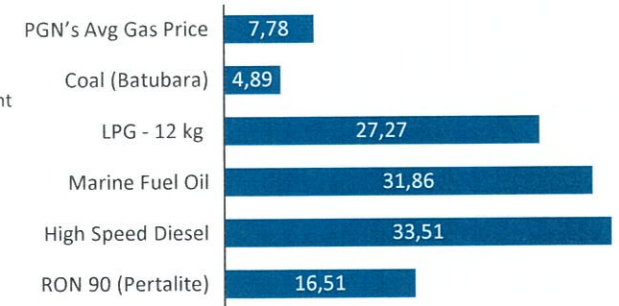


Konsumsi Pelanggan Industri terhadap Niaga Gas



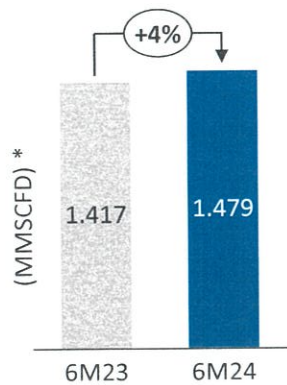
Harga Gas PGN vs Energi Lain

(USD/MMBTU)

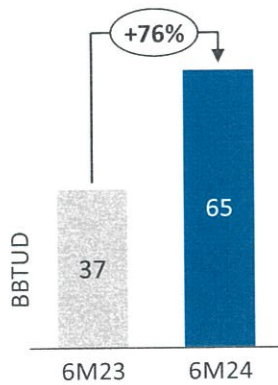


Per 30 Jun 2024
Rata-rata ICP USD 82/barrel

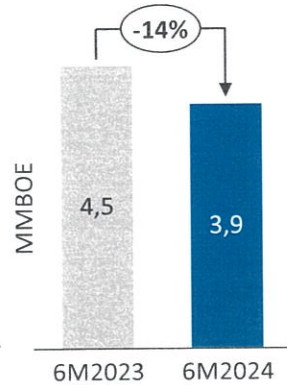
Transmisi Gas



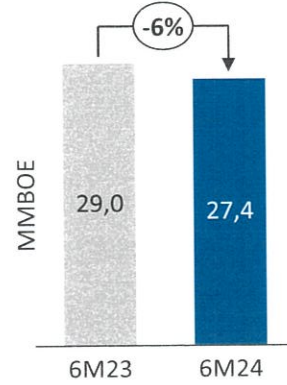
Volume TUA FSRU Lampung



Lifting Migas



Transportasi Minyak

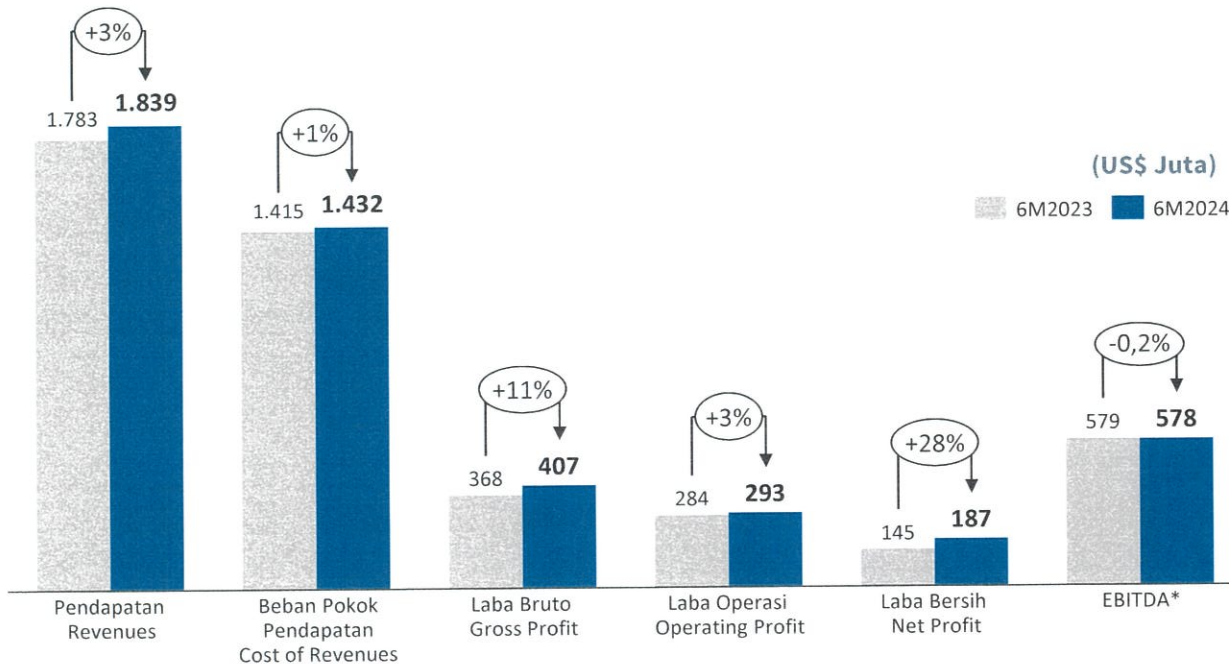


Ikhtisar

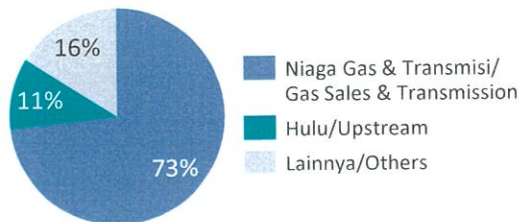
- Pencapaian volume niaga gas YoY terutama dipengaruhi oleh kondisi keterbatasan pasokan gas yang disebabkan penurunan volume dari pemasok di wilayah Sumatera dan Jawa.
- Peningkatan volume transmisi gas YoY sesuai dengan kemampuan dari shipper/pelanggan.
- Peningkatan penyaluran gas bumi melalui Terminal Usage Agreement (Kontrak TUA) FSRU Lampung didorong oleh peningkatan kebutuhan PLN.

Kinerja Keuangan

Laba/Rugi Konsolidasian



Kontribusi Pendapatan Revenue Contribution



Kontribusi EBITDA EBITDA Contribution



Ikhtisar

- **Kenaikan Pendapatan Konsolidasi YoY** terutama didorong oleh adanya penambahan kontribusi pendapatan dari segmen LNG trading serta kontribusi dari segmen transmisi gas
- **Peningkatan Laba Bersih Konsolidasi YoY** terutama dikontribusikan dari peningkatan pendapatan dan laba operasi yang didukung oleh penurunan beban keuangan.
- **Pencapaian EBITDA Konsolidasi YoY** terutama dikontribusikan dari penurunan laba selisih kurs dan beban penyusutan.

*) Memperhitungkan Laba/Rugi Selisih Kurs dan Profit dari Ventura Bersama

Kinerja Keuangan

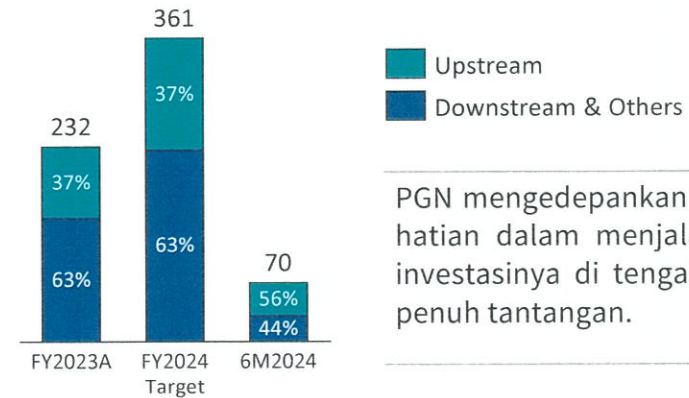
Posisi Keuangan Konsolidasian (US\$ Juta)

Posisi Keuangan	31 Dec 2023 (Audited)	30 Jun 2024	Financial Position
TOTAL ASET	6.599	6.146	TOTAL ASSETS
TOTAL LIABILITAS	3.059	2.705	TOTAL LIABILITIES
TOTAL EKUITAS	3.540	3.441	TOTAL EQUITY

Arus Kas Konsolidasian (US\$ Juta)

Arus Kas	30 Jun 2023	30 Jun 2024	Cashflow
Kas Setara Kas Awal Periode	1.448	1.245	Beginning Balance
Arus Kas dari Aktivitas Operasi	351	410	Cash flow from operating
Arus Kas dari Aktivitas Investasi	(3)	12	Cash flow from investment
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan	(533)	(628)	Cash flow from financing
Pengaruh Perubahan Kurs	26	(42)	Foreign Exchange Impact
Kas Setara Kas Akhir Periode	1.289	997	Ending Balance

Belanja Modal (US\$ Juta)



PGN mengedepankan prinsip kehati-hatian dalam menjalankan rencana investasinya di tengah kondisi yang penuh tantangan.

Rasio Keuangan

Rasio Keuangan Financial Ratios	30 Jun 2023	30 Jun 2024
EBITDA Margin	32%	31%
EBITDA/Interest Expense (x)	10,2	14,3
Debt-to-Equity*	0,6	0,4

*Interest Bearing Debt

Arus Kas Konsolidasian merefleksikan posisi arus kas Perseroan yang kuat terutama didorong dari arus kas operasi yang positif

Investasi & Proyek Strategis Untuk Pertumbuhan Berkelanjutan





1. Pipa WNTS - Pemping
2. Pipa Batang – Cirebon (APBN)
3. Pipa Tegal - Cilacap
4. Pipa Medan – Dumai (APBN)

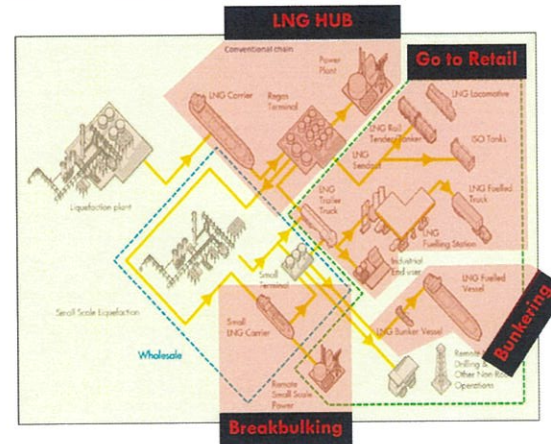
Adapt business, pursue adjacent opportunities

- A** Arun LNG Hub
 - B** Teluk Lamong LNG RT
 - C** Bontang LNG Bunkering
 - D** Stranded Gas (Sinergi Monetisasi Hulu)
 - E** Paput LNG Cluster PLN
 - i** Pipa Minyak Rokan
 - ii** Pipa BBM Cikampek - Plumpang

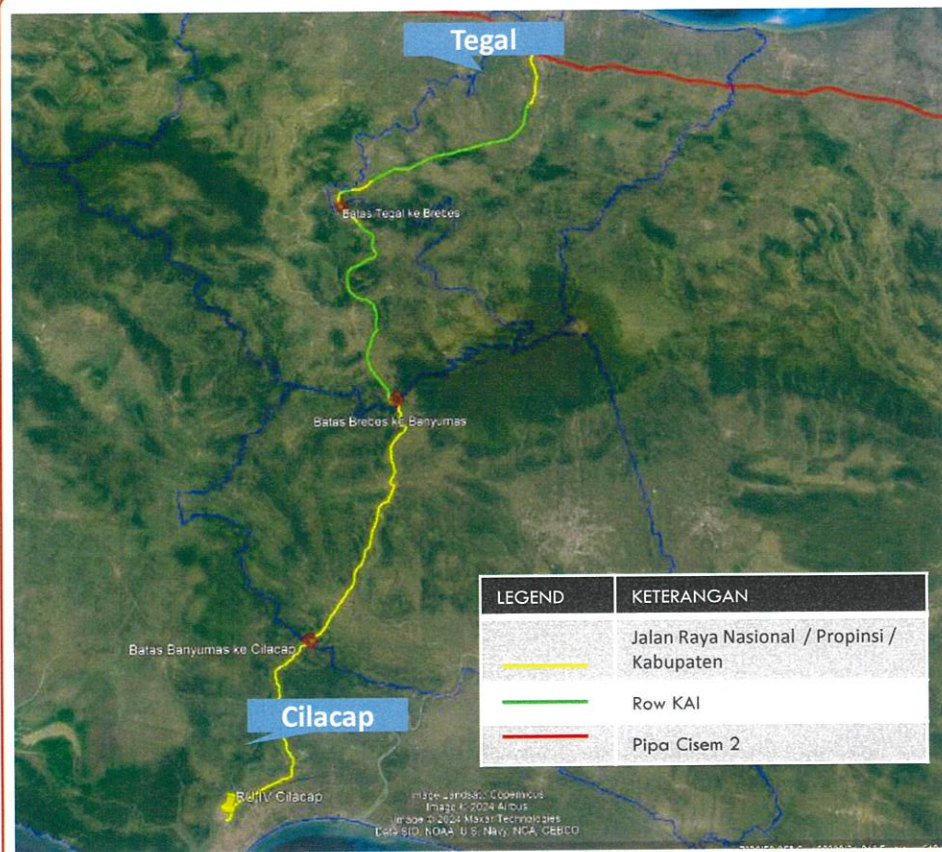
Step-out and scale to new businesses

- a** Sumsel Biomethane **b** Riau Biomethane

The diagram illustrates the gas supply chain process, starting with **Produksi** (Production) at an offshore oil rig. The gas is then transported to a **FASILITAS PENYIMPANAN DAN REGASIFIKASI LNG** (LNG Storage and Regasification Facility), which is connected to a **Wholesale** stage. From there, it moves to **Penyimpanan** (Storage) and then to **Transmisi Terintegrasi** (Integrated Transmission), represented by a large blue pipeline. The pipeline is labeled **PIPA TRANSMISI TERINTEGRASI**. Along the pipeline, there is a **WILAYAH JARINGAN DISTRIBUSI / WILAYAH NIAGA TERTENTU** (Specific Distribution Network / Specific Trading Area), shown as a grid. The gas is then delivered to **KONSUMEN GAS BUMI BESAR (ELIGIBLE END CONSUMER)**, which includes industrial facilities, power plants, and residential areas. The final stage is **Pengguna Akhir** (End User).



Infrastruktur Gas Pipa Tegal -Cilacap



Tegal-Cilacap Gas Pipeline	
Start/Commissioning	2025 / 2026
Volume	51 MMSCFD
Length/Diameter	116 km/18"
Progress	- PGN dan PT Kilang Pertamina Internasional (KPI) telah menandatangani <i>Heads of Agreement</i> (HOA) tentang Jual Beli Gas Bumi untuk Kilang Refinery Unit IV Cilacap pada 9 Agustus 2024; - Dalam proses penyusunan Perjanjian Komersial antara PGN dan KPI

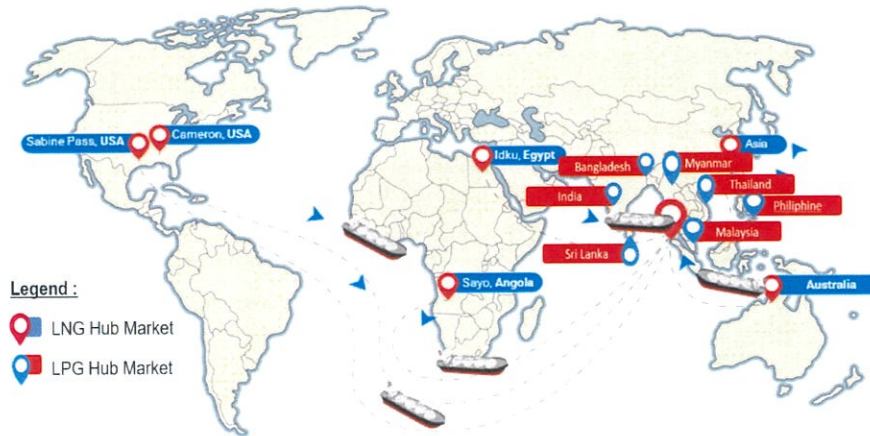
LNG Hub Arun (Revitalisasi Tangki F-6004) |



Berdasarkan hasil analisa pasar, terdapat potensi kebutuhan tangki LNG di Asia – Pasifik s.d 3 tangki.

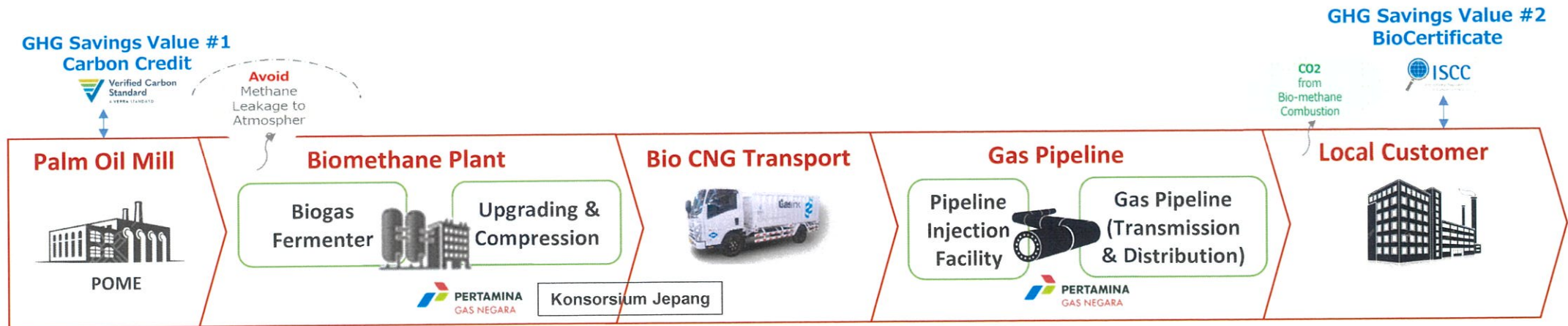
Terminal LNG Arun terletak di jalur perdagangan yang strategis dan dekat dengan pasar LNG yang sedang berkembang di Asia Tenggara dan Asia Selatan.

Terminal LNG Arun memiliki aspirasi untuk menjadi LNG Hub leader di Asia. Salah satu tahap awal adalah dengan revitalisasi tangki F-6004 yang saat ini dalam status tidak digunakan sejak tahun 2004.



DESAIN	STATUS
• Design capacity : 127.000 m³ • Target Operation : Q1 2025 • Scope : ➢ Revitalization LNG Tank F-6004 ➢ Modification Bottom Filling ➢ Re-activation compressor system K-2501B ➢ Modification of Berth 2 for Small Scale LNGC	• Penunjukan pemenang untuk paket EPC Tank dan telah dilakukan <i>Kick Off Meeting</i> pada 28 Maret 2024. • Overall progress pekerjaan revitalisasi (EPC Tank & Non Tank) 21,69%.

Proyek Biometana



DESAIN

- Joint Study antara PGN bersama dengan Konsorsium Jepang terkait pengembangan biomethane.
- **Business Model:** PGN dan Konsorsium membentuk Joint Venture Company untuk pendirian Biomethane Plant ("JV"). JV kemudian membawa Biomethane ke injection point di Stasiun Gas Pagardewa. Selanjutnya PGN membawa biomethane tersebut melalui pipa SSJW dan pipa distribusi ke pelanggan yang ingin menggunakan Biomethane.
- **Estimated Demand:** 1,2 – 5,2 MMSCFD

STATUS

- ☑ Studi Kelayakan Pemanfaatan Biomethane dari Palm Oil Mill Effluent (POME) Sebagai Upaya Dalam Reduksi Emisi Karbon di Indonesia dan Studi Kelayakan Pembangunan Fasilitas Injection Point di Area Stasiun Gas Pagardewa pada Februari 2023.
- ☑ Penandatanganan HoA dengan Konsorsium pada 11 Agustus 2023.
- ☑ FEED Injection Point Biomethane telah selesai pada Oktober 2023.
- ☑ Telah ditandatangani LOI non binding dengan calon pelanggan.
- ☑ FEED Biomethane Plant telah selesai pada Juni 2024.

Manfaat untuk Pelanggan:

- Kredit Hijau
- Target Pengurangan Karbon
- Insentif untuk Ekspor
- Subsidi dari Pemerintah Jepang

Transportasi Minyak Cikampek - Plumpang



Pipa Transportasi Cikampek-Plumpang

Commissioning	Q1 2027
Volume	4,6 Milyar Liter/Tahun
Length/Diameter	96 km/16"
Progress	- Dalam proses penyusunan Perjanjian Penyediaan Jasa PIPANISASI BBM Cikampek – Plumpang antara Pertamina dan PPN - Dalam proses persiapan tender EPC PIPANISASI BBM Cikampek-Plumpang.

Proyek Jargas



- Medan
- Deli Serdang
- Dumai
- Palembang
- Bandar Lampung
- Batam

- Cilegon
- Tangerang
- Tangerang Selatan
- Karawang
- Jakarta
- Kota & Kab Bogor
- Bekasi
- Kota & Kab Cirebon

- Semarang
- Yogyakarta
- Gresik
- Surabaya
- Sidoarjo
- Mojokerto
- Pasuruan
- Sleman
- Lamongan
- Banggai
- Sorong

Remarks

- Sales Area Program Sayang Ibu (PSI)
- FSRU

**JARGAS PSI
(APGN)
2021-2024**

SOR I

Total 290.400 SR

SOR II

16 Area Penjualan (*Sales Area*)

SOR III

36 kota/kabupaten (*cities/regencies*)

Overall constructions *progress 81%*.

- Progress of pipeline construction 2.076 Km (93%).
- 118.327 SR/house connections has been installed since 2021.

Komitmen Keberlanjutan & Kinerja ESG



Komitmen Keberlanjutan

Visi Keberlanjutan

Perusahaan Gas Nasional Terkemuka dan Terpercaya Berstandar Kelas Dunia dalam Penyediaan dan Pemanfaatan Gas Bumi serta diakui sebagai Perusahaan Ramah Lingkungan, Perusahaan Bertanggung Jawab Sosial, Perusahaan dengan Tata Kelola yang Baik.



4 Sustainability Focus PGN

Achieving NZE Target by Enabling the Use of Natural Gas in Energy Transition Phase

Protecting the Nature

Building Cohesive and Resilient Societies Programs

Responsible Business Practice

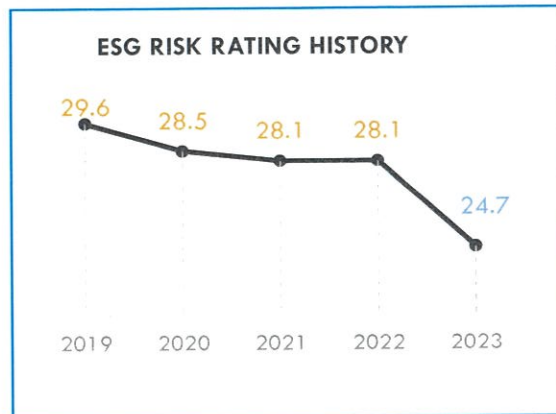
Priority Initiatives

- 1 Expanding the use of Natural Gas in Energy Transition Phase
- 2 Cost-optimal paths to Net Zero
- 3 Reduce Environment Footprint
- 4 Promotion of Biodiversity Programs
- 5 Enhancing Safety and Health Programs
- 6 Promoting Human Rights
- 7 Prioritize the use of domestic products and services
- 8 Sustainability-focused Research & Innovation
- 9 Improve the quality of lives of employees and societies
- 10 Enhance GCG Management
- 11 Cybersecurity Structure & Culture

ESG Rating
ESG Communication & Engagement



Implementasi ESG

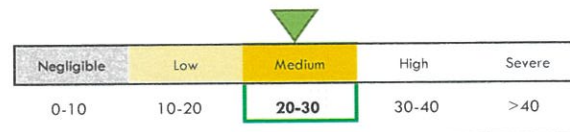


● Unsolicited
● Solicited

MORNINGSTAR SUSTAINALYTICS

ESG Rating 2023

24.7*



Ranking

Industry Group (1st = lowest risk)

Utilities **210** out of 678

Universe
Global Universe **8096** out of 16179



*Reported October 2023

Emission Reduction

598.39
TON CO₂EQ

Energy Savings

26,204
GJ

Employee Engagement

4.45
(MAXIMUM SCALE 5)

Customer Satisfaction

4.58
(MAXIMUM SCALE 5)

Public Satisfaction

3.55
SERVICE QUALITY RATING: A
GRADE: VERY SATISFIED

Governance

72.73%
ACGS ADOPTION RATE

Terima Kasih | Thank You

Kantor Pusat | Headquarter

Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta, Indonesia

Hubungan Investor | Investor Relations

PT Perusahaan Gas Negara Tbk

Gedung A 4th Floor

Jl. KH Zainul Arifin No. 20, Jakarta, Indonesia

Email: PGN.InvestorRelation@pertamina.com

URL: <https://ir.pgn.co.id/>

Phone: +62 21-39735233

