



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



KESELAMATAN
MIGAS

Bahan Ditjen Migas

Pada Rapat Dengar Pendapat
dengan Komisi VII DPR RI



Jakarta, 13 Juni 2024



www.migas.esdm.go.id

www.pushep.or.id



Halo Migas Ditjen Migas



@halomigas



@halomigas

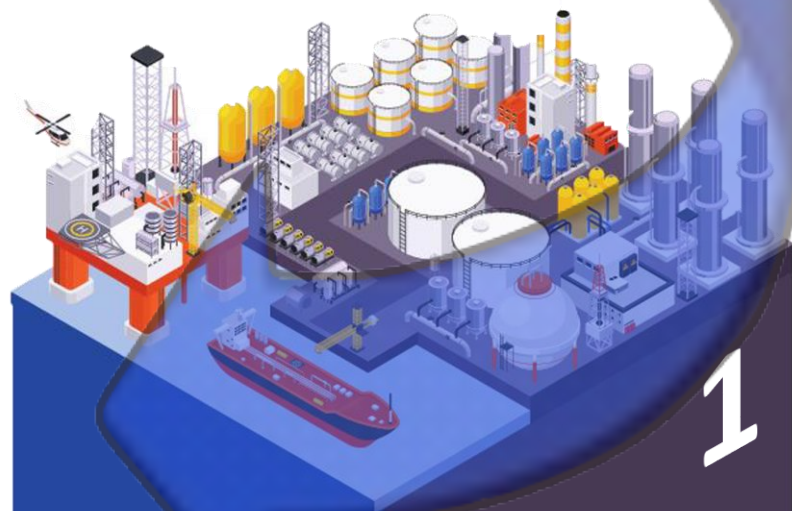


Halo Migas Ditjen Migas

CONTACT CENTER
ESDM 136

AGENDA

1. **Pembahasan RKA-K/L dan RKP TA 2025**
2. **Penjelasan Kegiatan Cisem dan Dusem**



1

Pembahasan RKA-K/L TA 2025

USIAHIEP

Strategi Pengelolaan Migas Tahun 2025-2029

AVAILABILITY

1. Meningkatkan **cadangan dan produksi** migas melalui kegiatan eksplorasi dan eksploitasi, melalui:
 - Memberikan **opsi/fleksibilitas pemilihan jenis kontrak kerja sama (PSC CS/GS)**
 - **Memperbaiki term and condition kontrak kerja sama**
2. Mengakselerasi **proyek-proyek lapangan migas**
3. Optimalisasi pemanfaatan **gas domestik**
4. Meningkatkan **cadangan strategis/penyangga/operasional**
5. **Mengurangi ketergantungan impor BBM dan LPG**
6. Mendorong **diversifikasi** sebagai alternatif sumber energi, diantaranya:
 - Gasifikasi Pembangkit
 - Pemanfaatan Biofuel



ACCESSIBILITY

1. Melakukan **perencanaan infrastruktur gas bumi terintegrasi** melalui **RUTDGBN**
2. Meningkatkan **pembangunan infrastruktur gas bumi strategis** untuk mendorong interkoneksi jaringan gas bumi
3. Mendorong **pembangunan pipa transmisi gas (Cirebon-Semarang)**
4. Mengarahkan pendistribusian melalui skema **Small Scale LNG** sesuai dengan kondisi geografi dan optimasi biaya logistic terbaik
5. Membangun **jaringan gas kota**
6. Membagikan paket **konverter kit** untuk nelayan dan petani
7. Mendorong **Konversi BBM ke BBG untuk Transportasi**
8. **Konversi Mitan ke LPG** pada daerah belum terkonversi
9. Mengawasi **Pembangunan Kilang GRR dan RDMP**



AFFORDABILITY

1. **Transformasi Subsidi BBM dan LPG Tepat Sasaran**
2. Menyusun dan menetapkan **formula/harga minyak mentah, gas bumi, BBM, LPG, CNG yang berkeadilan** dengan mempertimbangkan daya beli konsumen dan nilai keekonomian lapangan/produksi migas
3. Menetapkan **lokasi Kebijakan BBM Satu Harga**
4. Memberikan **insentif migas secara selektif** yang bertujuan untuk pembangunan nasional dengan memperhatikan kemampuan fiskal negara, sebagai contoh : pemberian **insentif HGBT** untuk industri dan penyediaan tenaga Listrik



SUSTAINABILITY

1. Meningkatkan Implementasi **Sistem Manajemen Keselamatan Migas**
2. Mengupayakan **Penertiban Kegiatan Illegal Drilling**
3. Mendorong **Zero Unplanned Shutdown**
4. Mendorong **Pembongkaran Platform lepas pantai paska operasi**
5. Mengembangkan **CCS/CCUS**
6. Mendorong **Zero Routine Flaring**
7. **Manajemen Energi**
8. Menyusun **Roadmap Transisi Energi untuk sektor migas**
9. Mendorong **penggunaan BBM** dengan emisi gas buang lebih rendah (misal **RON >92**)

TARGET KINERJA DITJEN MIGAS 2025

Hulu Migas



Lifting minyak bumi (MBOPD)

580-601

Lifting gas bumi (MBOEPD)

1.003-1.047



ICP (US\$ /Barel)

75-85



Jumlah wilayah kerja yang ditawarkan

10 WK



SLA perijinan hulu

10 Hari

Hilir Migas



Volume minyak tanah (juta KL)

0,51-0,55



Volume Solar (juta KL)

18,33-19,44



Volume LPG (juta ton)

8,17



SLA perijinan hilir

10-15 Hari

Penerimaan Migas



Penerimaan SDA Migas

Rp 112,2T

Penerimaan BLU Migas

Rp 170 Miliar



Investasi Migas

19,3 Miliar USD

Infrastruktur Migas

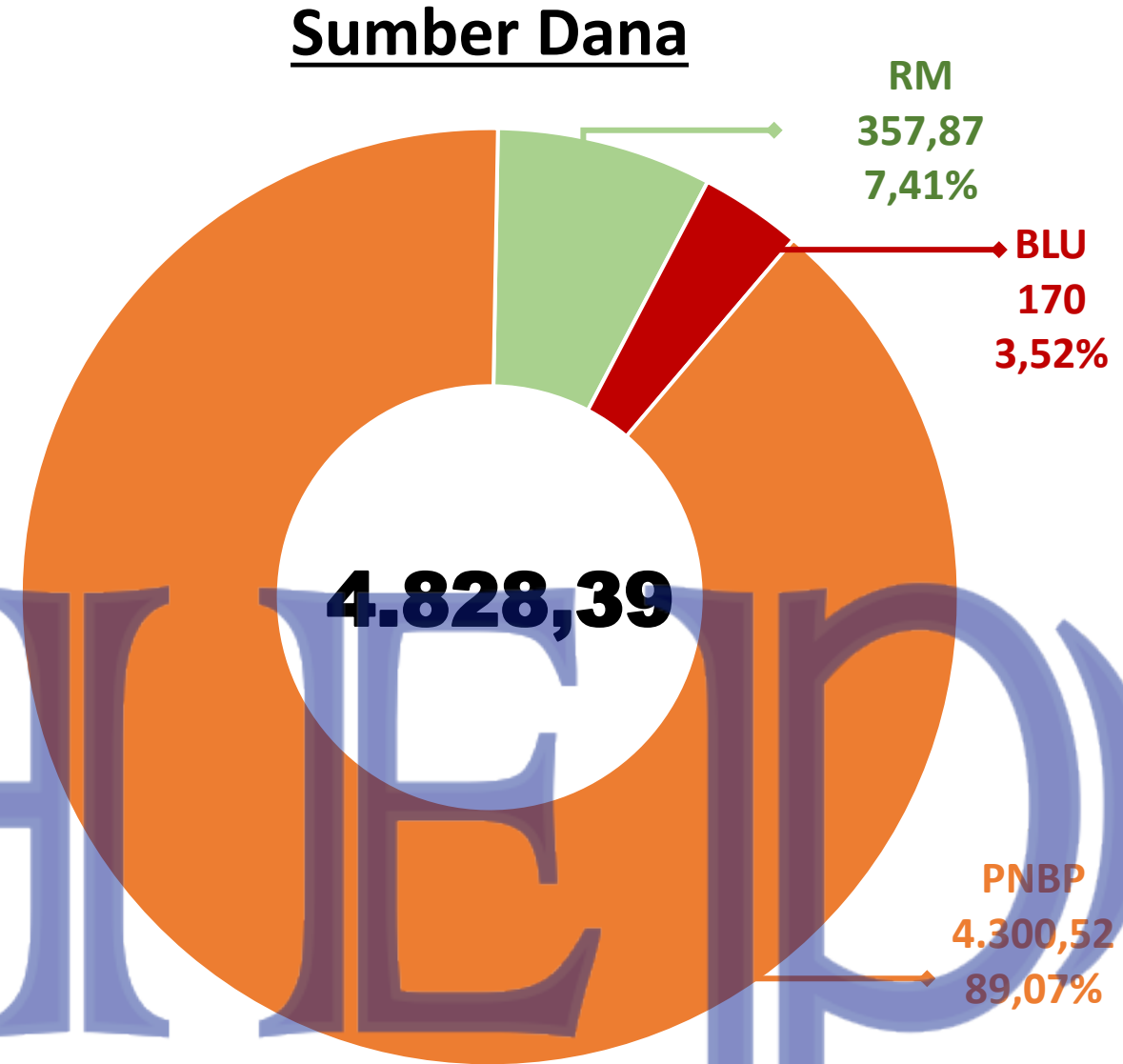
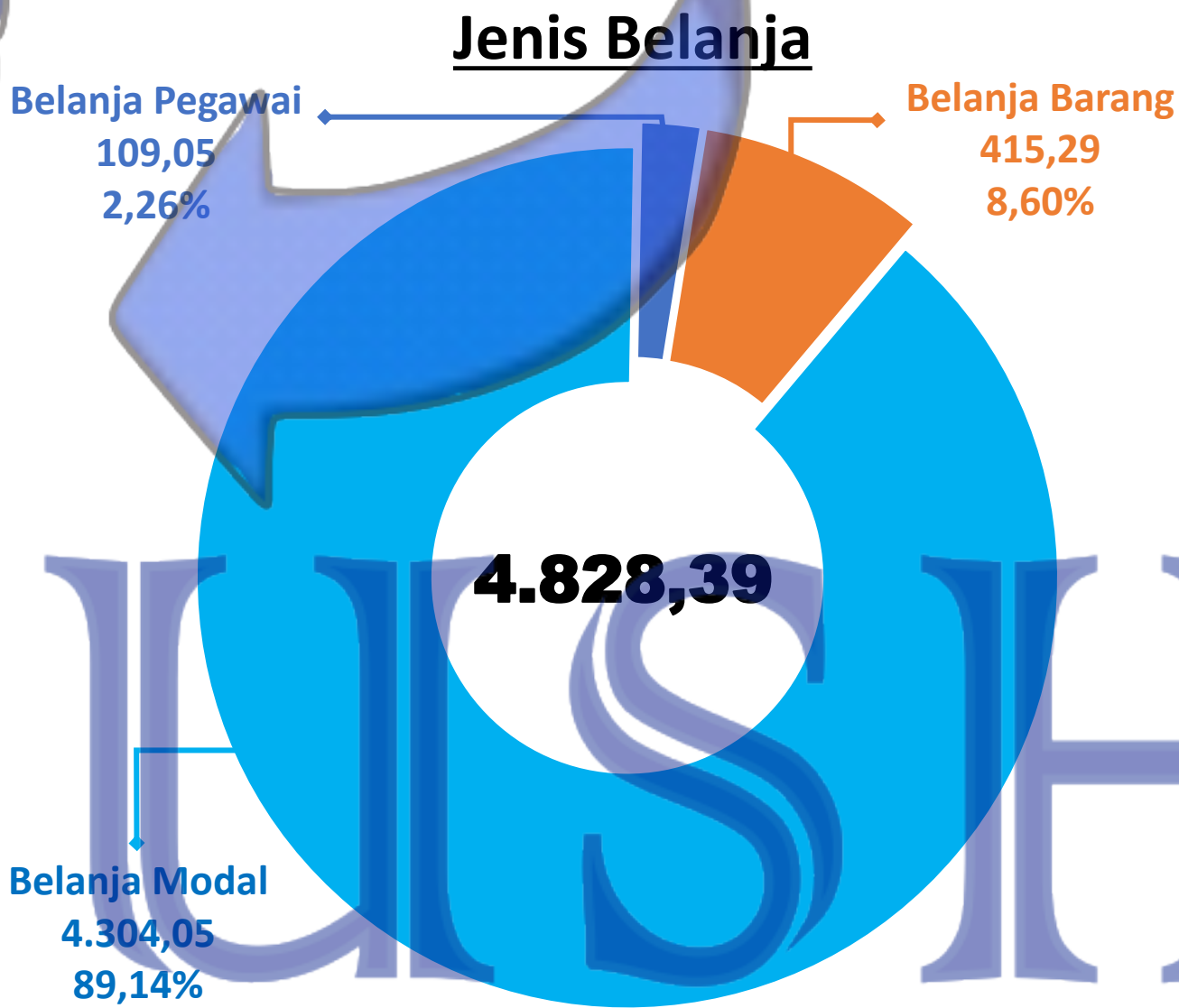
Pembangunan Pipa Gas Cisem Tahap 2

Target pembangunan 1 ruas (Batang-KHT)

Pembangunan Pipa Gas Dusem

Target pembangunan 1 ruas

Postur Anggaran Pagu Indikatif TA 2025 (Jenis Belanja, Sumber Dana dalam Miliar Rupiah)

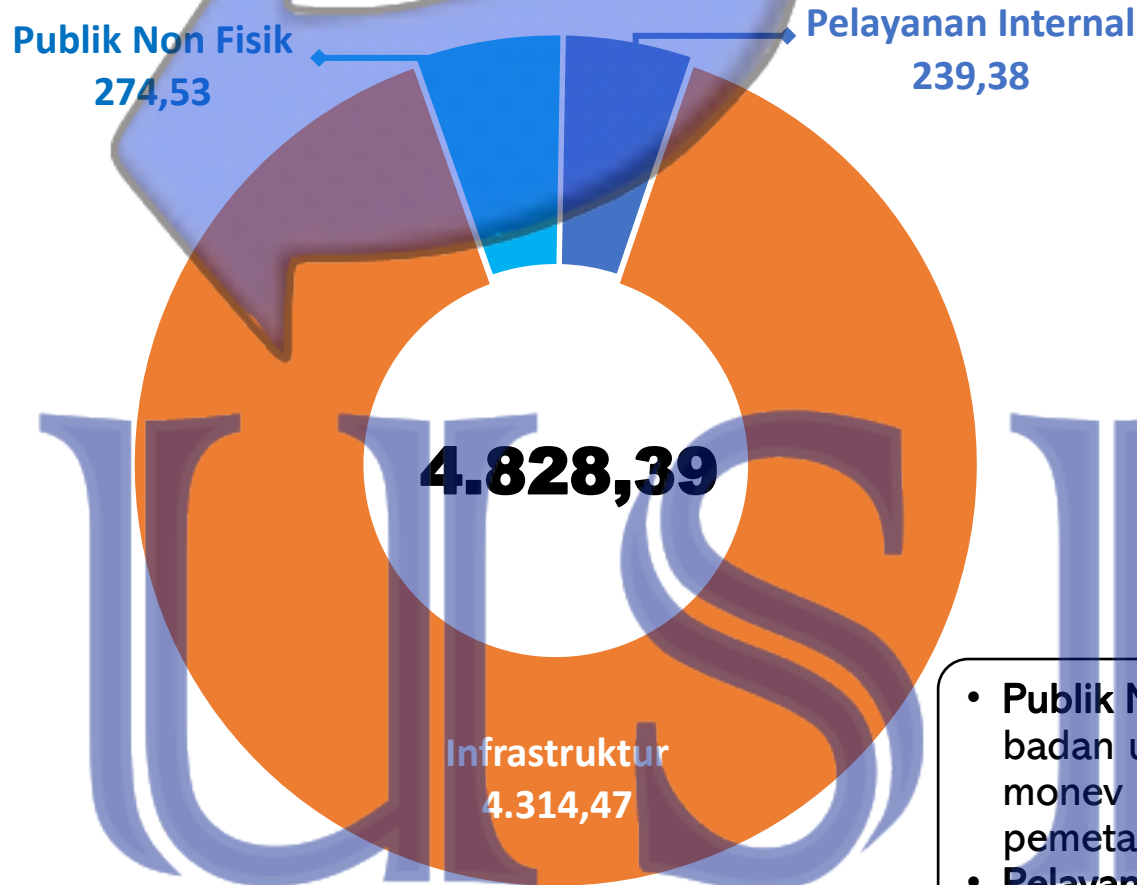


Postur Anggaran

Ditjen Migas TA 2025

(dalam Miliar Rupiah)

Penerima Manfaat



KEGIATAN	Satuan	Volume	Anggaran (Rp M)
TOTAL MIGAS			4.828,39
A INFRASTRUKTUR			4.314,47 (89,36%)
- Pipa Dusem	Ruas	1	2.469,90
- Pipa CISEM Tahap 2	Ruas	1	1.795,61
- Layanan Monev dan Fasilitasi	Laporan	15	43,17
- Fasilitasi Jargas Non-APBN	Laporan	3	5,80
B PUBLIK NON-FISIK, antara lain:			274,53 (5,69%)
- Pelayanan Publik Badan Layanan Umum			170,00
- Penyiapan, Diseminasi, dan Monev Implementasi Kebijakan dan Regulasi			74,22
- Pembinaan dan Pengawasan BU			30,31
C PELAYANAN INTERNAL K/L, antara lain:			239,38 (4,96%)
- Gaji dan Tunjangan			109,05
- Operasional dan Pemeliharaan Kantor			84,00
- Dukungan Manajemen			46,33

- **Publik Non-fisik** antara lain pelayanan publik BLU; pembinaan & pengawasan badan usaha & kelancaran distribusi bahan bakar; penyiapan, diseminasi dan monev implementasi kebijakan dan regulasi; pengelolaan data; identifikasi dan pemetaan SDA.
- **Pelayanan Internal K/L** antara lain gaji & tunjangan; operasional & pemeliharaan kantor; dukungan manajemen.

www.pushep.or.id

Postur Anggaran Pagu Indikatif TA 2025

89,36%

INFRASTRUKTUR

KEGIATAN INFRASTRUKTUR	Pagu Indikatif 2025	
	Output	Pagu (M)
Jaringan Gas Bumi Untuk Rumah Tangga*	-	-
Konversi BBM Ke Bahan Bakar Gas Untuk Nelayan*	-	-
Konversi BBM ke Bahan Bakar Gas untuk Petani*	-	-
Pipa Transmisi Gas Bumi Cirebon-Semarang Tahap 2 (PHT)	1 Ruas	1.795,61
Pipa Transmisi Gas Bumi Dumai - Sei Mangkei (PHT)	1 Ruas	2.469,9
Fasilitas Pembangunan Jaringan Gas Bumi untuk Rumah Tangga non-APBN	3 Laporan	5,8
Layanan Infrastruktur	15 Laporan	43,17
Total		4.314,49



MIGAS
Rp 4.314,49 M

10,64%

NON-INFRASTRUKTUR

KEGIATAN NON INFRASTRUKTUR	Pagu Indikatif 2025	
	Output	Pagu (M)
Direktorat Pembinaan Program		24,85
Direktorat Pembinaan Usaha Hilir		28,32
Direktorat Pembinaan Usaha Hulu		21,23
Direktorat Teknik dan Lingkungan		15,23
Lemigas		156,26
Sekretariat Ditjen Migas		29,56
Gaji & Tunjangan Pegawai (001)		109,05
Operasional (002)		84,00
Layanan Internal (SDM & Lemigas)		45,37
Total		513,90

*sudah diusulkan menjadi new initiative TA 2025

POSTUR ANGGARAN TA 2025

INFRASTRUKTUR MIGAS



Pembangunan Pipa Transmisi Gas Bumi Ruas Cirebon-Semarang

1 Ruas (Tahap II : Batang-Cirebon-KHT); Rp 1.795,61 M (PHT)*



Pembangunan Pipa Transmisi Gas Bumi Ruas Dumai-Sei Mangkei

1 Ruas; Rp 2.469,90 M (PHT)*

* Anggaran Cisem 2 dan Dusem dengan sumber dana PNB (Penjualan Hasil Tambang) belum teralokasikan pada SB Pagu Indikatif, menunggu terbitnya SB Pagu Anggaran TA 2025

LAYANAN INFRASTRUKTUR



Pembangunan Jaringan Gas Bumi untuk Rumah Tangga

1. Perencanaan Rp 19,97M (Termasuk penyusunan FEED DEDC Jargas)
2. Pelaksanaan Rp 4M
3. Pengawasan Rp 2M



Pembangunan Pipa Transmisi Gas Bumi Ruas Cirebon-Semarang (PHT)*

1. Pelaksanaan Rp 3M
2. Pengawasan Rp 3M

Pembangunan Pipa Transmisi Gas Bumi Ruas Dumai-Sei Mangkei (PHT)*

1. Perencanaan Rp 1,5M
2. Pelaksanaan Rp 5M
3. Pengawasan Rp 1,5M



Program Konversi BBM ke BBG untuk Nelayan Sasaran

1. Perencanaan Rp 1M
2. Pengawasan Rp 0,5M



Program Konversi BBM ke BBG untuk Petani Sasaran

1. Perencanaan Rp 1M
2. Pengawasan Rp 0,7M



Fasilitas Pembangunan Jargas Non-APBN

1. Perencanaan Rp 2,8M
2. Pelaksanaan Rp 1,5M
3. Utilisasi Rp 1,5M



PELAYANAN PUBLIK NON-FISIK DITJEN MIGAS TA 2025 (1/3)

Pembinaan Program



Penilaian dan Penandasahan Tingkat Komponen Dalam Negeri pada Kegiatan Usaha Hulu Migas
1 Kegiatan; Rp0,95 M



Penerimaan Negara dan PNPB Migas
6 Kegiatan; Rp 3,75 M



Formulasi Harga Minyak Mentah
1 Kegiatan; Rp 0,77 M



Penyiapan Program Minyak dan Gas Bumi
5 Kegiatan; Rp 3,92 M



Alokasi dan Harga Hulu Gas Bumi Indonesia
1 Kegiatan; Rp 1,64 M



Pelaksanaan Kerjasama Dalam Negeri, Bilateral, Regional, dan Multilateral Minyak dan Gas Bumi
20 Kegiatan; Rp 3,19 M



Evaluasi Layanan Program Minyak dan Gas Bumi
60 Badan Usaha; Rp 0,16 M



Fasilitasi dan Pembinaan Jasa Dalam Negeri Migas
80 Badan Usaha; Rp 1,77 M



Sistem Monitoring Harga Minyak Mentah dan PNPB
1 Kegiatan; Rp 0,17 M



Pembinaan dan Pengawasan Perusahaan Penunjang dan Inspeksi (PI) Minyak dan Gas Bumi
99 Badan Usaha; Rp 2,11 M



Pembinaan pengawasan keselamatan operasi Hilir migas
18 Badan Usaha; Rp 2,48 M



Pembinaan dan Pengawasan Keselamatan Operasi Hulu Migas
12 Badan Usaha; Rp 3,06 M



Fasilitasi dan Pembinaan Barang Operasi
120 Badan Usaha; Rp 1,25 M



Pengendalian dan Pengawasan Barang Operasi
2.500 Produk; Rp 1,97 M



Pengawasan Investasi Migas
2 Kegiatan; Rp 1,64 M



Pembinaan dan Pengawasan Program Migas
20 Badan Usaha; Rp 0,05 M



Langganan Data Publikasi Harga Minyak Mentah
1 Kegiatan; Rp 3,28 M



Pengawasan Penerapan Standardisasi Teknis pada Kegiatan Usaha Migas
620 Badan Usaha; Rp 0,42 M



Pembinaan dan Pengawasan Teknik dan Lingkungan Minyak dan Gas Bumi
30 Badan Usaha Rp 0,05 M

Teknik dan Lingkungan



Penyediaan RSNi dan RSKNI untuk Kegiatan Usaha Migas
10 NSPK; Rp 2,2 M



Evaluasi Layanan Teknik dan Lingkungan Minyak dan Gas Bumi
30 Badan Usaha; Rp 0,12 M



Pembinaan pengawasan keteknikan dan keselamatan lingkungan Minyak dan Gas Bumi
60 Badan Usaha; Rp 4,64 M

