



DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN  
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
REPUBLIK INDONESIA

# BAHAN DITJEN KETENAGALISTRIKAN CAPAIAN KINERJA 2021 DAN RENCANA 2022 SUB SEKTOR KETENAGALISTRIKAN

Disampaikan pada **Konferensi Pers Capaian Kinerja Sektor ESDM Tahun 2021 dan Program Kerja tahun 2022 Subsektor Ketenagalistrikan**

Jakarta, Januari 2022

 [gatrik.esdm.go.id](http://gatrik.esdm.go.id)

 [@infogatrik](https://www.instagram.com/infogatrik)



INDONESIA  
TANGGUH  
INDONESIA  
TUMBUH

KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN  
(GATRIK)

# DAFTAR ISI

**1 CAPAIAN KINERJA 2021**

**2**

**2 RENCANA KERJA 2022**

**19**



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN  
(GATRICK)



# CAPAIAN KINERJA 2021

# CAPAIAN KINERJA 2021

## Penambahan Pembangkit

**1.901,74 MW (30,7%)**

2020: 3.072,05 MW (59%)

Target 2020: 5.209,48 MW

Target 2021: 6.187,91 MW

## Penambahan Gardu Induk

**7.731 MVA (91,4%)**

2020: 8.690 MVA (61%)

Target 2020: 14.247 MVA

Target 2021: 8.460 MVA

## Penambahan Gardu Distribusi

**2.775,42 MVA (91,8%)**

2020: 2.506,52 MVA (78%)

Target 2020: 3.212 MVA

Target 2021: 3.022 MVA

## Rasio Elektrifikasi

**99,45% (99,5%)**

2020: 99,20%

Target 2020: 100%

Target 2021: 100%

## SAIDI Nasional

**6,00 jam/pelanggan/ tahun (140%)**

2020: 12,72 jam/pelanggan/ tahun (115%)

Target 2020: 15 jam/pelanggan/ tahun

Target 2021: 10 jam/pelanggan/ tahun



## Penambahan Transmisi

**3.820,61 kms (80,2%)**

2020: 2.594,12 kms (58%)

Target 2020: 4.459,60 kms

Target 2021: 4.765,90 kms

## Penambahan Jaringan Distribusi

**14.480,1 kms (33,9%)**

2020: 26.409,71 kms (57%)

Target 2020: 46.412 kms

Target 2021: 42.714 kms

## Konsumsi Listrik Per Kapita

**1.123 kWh/kapita (93,3%)**

2020: 1.089 kWh/kapita (95%)

Target 2020: 1.142 kWh/kapita

Target 2021: 1.203 kWh/kapita

## SAIFI Nasional

**4 kali/pelanggan/ tahun (150%)**

2020: 9,25 kali pelanggan/tahun (108%)

Target 2020 : 10 kali pelanggan/tahun

Target 2021 : 8 kali pelanggan/tahun

## Jumlah pelanggan listrik

**81.530 ribu pelanggan (103%)**

2020: 78.663 ribu pelanggan (102%)

Target 2020: 77.107 ribu pelanggan

Target 2021: 79.187 ribu pelanggan



## Persentase TKDN

**34,00% (100%)**

2020: 35,01% (106%)

Target 2020: 33%

Target 2021: 34%



## Penurunan emisi CO<sub>2</sub> pembangkit

**10,37 juta ton (210,8%)**

2020: 8,78 juta ton (186%)

Target 2020: 4,71 juta ton

Target 2021: 4,92 juta ton



## Pengembangan Smart Grid

**6 lokasi (120%)**

2020: 5 lokasi (100%)

Target 2020: 5 lokasi/Tahun

Target 2021: 5 lokasi/Tahun



## Peningkatan Investasi Subsektor Ketenagalistrikan

**6,75 Milyar USD (68,1%)**

2020: 7,61 Milyar USD (64%)

Target 2020: 11,95 Milyar USD

Target 2021: 9,91 Milyar USD



## Susut Jaringan Tenaga Listrik

**9,01 % (100%)**

2020: 9,12% (101%)

Target 2020: 9,20%

Target 2021: 9,01%

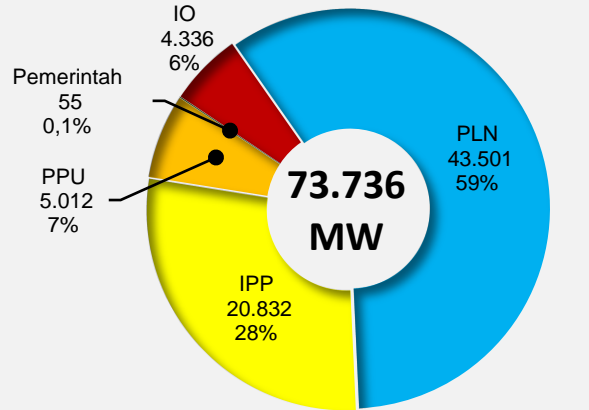
Ket. SAIDI : System Average Interruption Duration Index  
SAIFI : System Average Interruption Frequency Index

**PROGNOSIS TRIWULAN IV 2021**

# KONDISI PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK NASIONAL

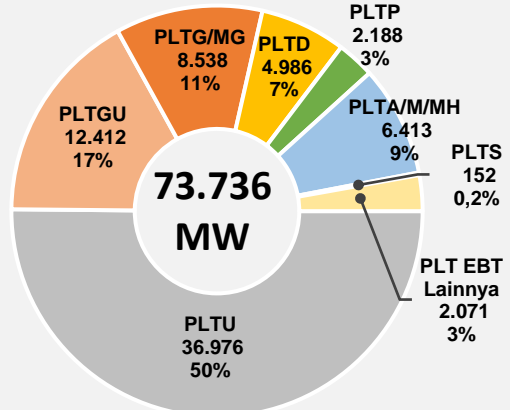
## PEMBANGKITAN

### BERDASARKAN PEMILIK

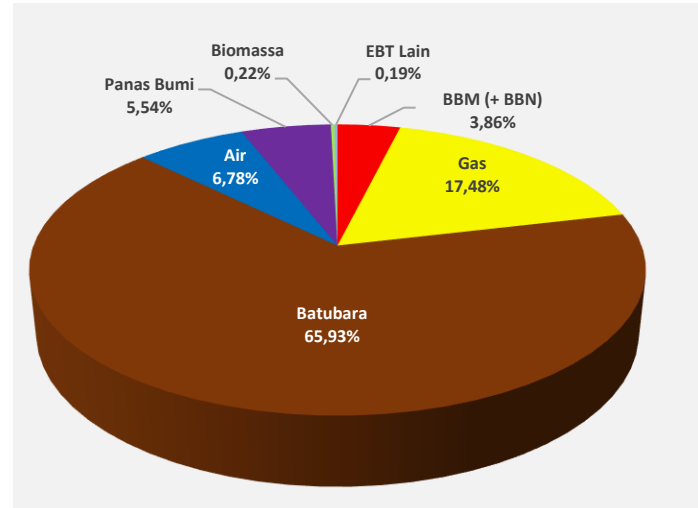


Status : November 2021

### BERDASARKAN JENIS



## BAURAN ENERGI

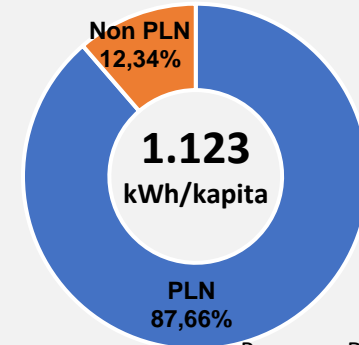


Status : November 2021

## PENYALURAN

<b>Transmisi</b>	<b>64.155 kms</b>
<b>Gardu Induk</b>	<b>154.788 MVA</b>
<b>Jaringan Distribusi</b>	<b>1.020.633 kms</b>
<b>Gardu Distribusi</b>	<b>64.226 MVA</b>

## KONSUMSI LISTRIK PER KAPITA



Prognosa Desember 2021

- IPP: *Independent Power Producer*
- PPU (Private Power Utility) merupakan pemegang wilayah usaha selain PLN
- IO non BBM merupakan pemegang Izin Operasi dengan pembangkit yang menggunakan bahan bakar selain BBM



# SEBARAN EKSISTING INFRASTRUKTUR PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)			No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
		PLN	Non-PLN	Jumlah				
1	PLTU	2.169,7	341,5	2.511,2	1	500 kV	-	
2	PLTGU	98,5	-	98,5	2	275 kV	163	
3	PLTG/MG	764,8	8,0	772,8	3	150 kV	7.107	
4	PLTD	1.196,6	-	1.196,6	4	70 kV	123	
<b>Total Fosil</b>				<b>4.229,5</b>	<b>349,5</b>	<b>4.579,0</b>		
5	PLTP	-	-	-	5	25-30 kV	-	
6	PLTA	262,0	3,3	265,3	<b>Total</b>			
7	PLTS	1,2	9,7	10,9			<b>7.393</b>	
8	PLT Lain	12,4	60,7	73,1			<b>6.843</b>	
<b>Total EBT</b>				<b>275,6</b>	<b>73,7</b>	<b>349,3</b>		
<b>Total</b>				<b>4.505,2</b>	<b>423,2</b>	<b>4.928,3</b>		

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)			No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
		PLN	Non-PLN	Jumlah				
1	PLTU	1.436,5	1.318,1	2.754,6	1	500 kV	-	
2	PLTGU	315,0	-	315,0	2	275 kV	3	
3	PLTG/MG	446,5	66,0	512,5	3	150 kV	6.887	
4	PLTD	991,5	-	991,5	4	70 kV	596	
<b>Total Fosil</b>				<b>3.189,5</b>	<b>1.384,1</b>	<b>4.573,6</b>		
5	PLTP	120,0	-	120,0	5	25-30 kV	4	
6	PLTA	849,0	365,6	1.214,6	<b>Total</b>			
7	PLTS	34,9	6,8	41,7			<b>7.491</b>	
8	PLT Lain	153,4	17,2	170,6			<b>6.529</b>	
<b>Total EBT</b>				<b>1.157,3</b>	<b>389,6</b>	<b>1.547,0</b>		
<b>Total</b>				<b>4.346,9</b>	<b>1.773,7</b>	<b>6.120,6</b>		

## NASIONAL

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)		
		PLN	Non-PLN	Jumlah
1	PLTU	33.172,3	3.804,1	36.976,4
2	PLTGU	11.533,4	878,1	12.411,5
3	PLTG/MG	6.943,1	1.594,9	8.538,0
4	PLTD	4.726,2	259,9	4.986,0
<b>Total Fosil</b>		<b>56.375,0</b>	<b>6.536,9</b>	<b>62.911,9</b>
5	PLTP	2.187,7	-	2.187,7
6	PLTA	5.434,3	978,5	6.412,8
7	PLTS	100,6	51,6	152,1
8	PLT Lain	235,9	1.835,3	2.071,3
<b>Total EBT</b>		<b>7.958,5</b>	<b>2.865,4</b>	<b>10.823,8</b>
<b>Total</b>		<b>64.333,4</b>	<b>9.402,3</b>	<b>73.735,7</b>

No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
1	500 kV	6.337	37.849
2	275 kV	3.648	10.998
3	150 kV	48.222	99.832
4	70 kV	5.848	6.079
5	25-30 kV	101	30
<b>Total</b>		<b>64.155</b>	<b>154.788</b>

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)		
		PLN	Non-PLN	Jumlah
1	PLTU	4.338,0	360,9	4.698,9
2	PLTGU	1.287,9	199,6	1.487,5
3	PLTG/MG	2.484,6	433,4	2.918,1
4	PLTD	1.133,0	198,0	1.331,0
<b>Total Fosil</b>		<b>9.243,5</b>	<b>1.192,0</b>	<b>10.435,5</b>
5	PLTP	801,4	-	801,4
6	PLTA	1.441,4	605,0	2.046,4
7	PLTS	3,0	9,3	12,3
8	PLT Lain	36,0	1.589,8	1.625,9
<b>Total EBT</b>		<b>2.281,8</b>	<b>2.204,1</b>	<b>4.485,9</b>
<b>Total</b>		<b>11.525,3</b>	<b>3.396,1</b>	<b>14.921,3</b>

No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
1	500 kV	-	-
2	275 kV	3.482	10.160
3	150 kV	16.415	18.899
4	70 kV	671	880
5	25-30 kV	-	-
<b>Total</b>		<b>20.567</b>	<b>29.939</b>

Kalimantan

Sulawesi

Sumatera

Jawa-Madura-Bali

Maluku-Papua-Nusra

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)			No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
		PLN	Non-PLN	Jumlah				
1	PLTU	24.967,0	1.415,5	26.382,5	1	500 kV	6.337	37.849
2	PLTGU	9.705,2	678,5	10.383,7	2	275 kV	-	-
3	PLTG/MG	2.421,7	1.051,4	3.473,1	3	150 kV	16.121	66.931
4	PLTD	249,3	61,9	311,2	4	70 kV	2.996	3.231
<b>Total Fosil</b>				<b>37.343,1</b>	<b>3.207,3</b>	<b>40.550,4</b>		
5	PLTP	1.253,8	-	1.253,8	5	25-30 kV	97	-
6	PLTA	2.827,4	0,3	2.827,6	<b>Total</b>			
7	PLTS	19,9	7,3	27,2			<b>25.551</b>	
8	PLT Lain	30,6	167,6	198,2			<b>108.011</b>	
<b>Total EBT</b>				<b>4.131,6</b>	<b>175,2</b>	<b>4.306,8</b>		
<b>Total</b>				<b>41.474,7</b>	<b>3.382,5</b>	<b>44.857,2</b>		

No	Jenis Pembangkit	Kapasitas Terpasang (MW)			No	Tegangan	Transmisi (kms)	Gardu Induk (MVA)
		PLN	Non-PLN	Jumlah				
1	PLTU	261,1	368,1	629,2	1	500 kV	-	-
2	PLTGU	126,9	-	126,9	2	275 kV	-	-
3	PLTG/MG	825,5	36,0	861,5	3	150 kV	1.692	2.555
4	PLTD	1.155,8	-	1.155,8	4	70 kV	1.461	911
<b>Total Fosil</b>				<b>2.369,2</b>	<b>404,1</b>	<b>2.773,3</b>		
5	PLTP	12,5	-	12,5	5	25-30 kV	-	-
6	PLTA	54,6	4,3	58,8	<b>Total</b>			
7	PLTS	41,6	18,5	60,1			<b>3.153</b>	
8	PLT Lain	3,5	-	3,5			<b>3.466</b>	
<b>Total EBT</b>				<b>112,2</b>	<b>22,8</b>	<b>134,9</b>		
<b>Total</b>				<b>2.481,4</b>	<b>426,9</b>	<b>2.908,3</b>		

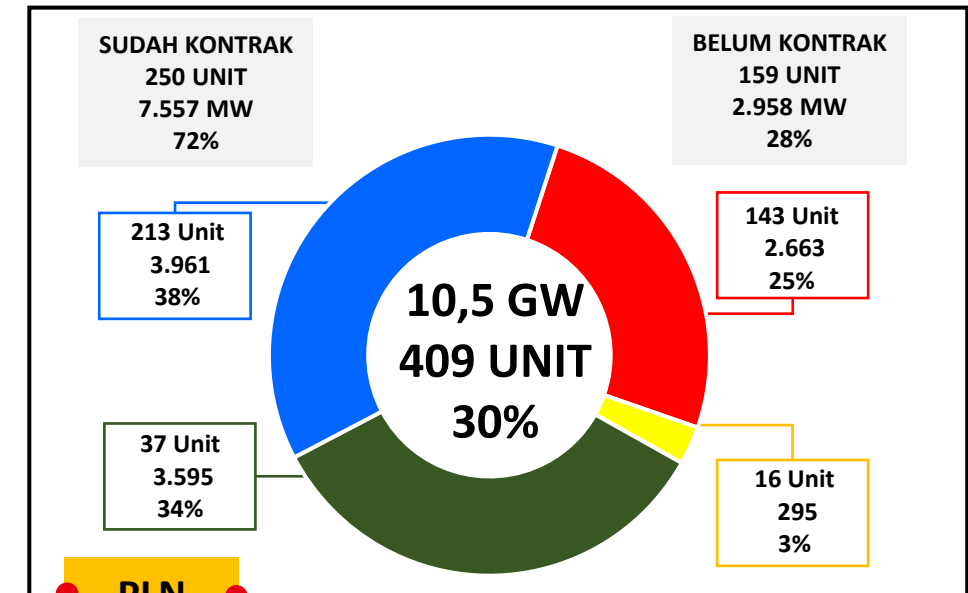
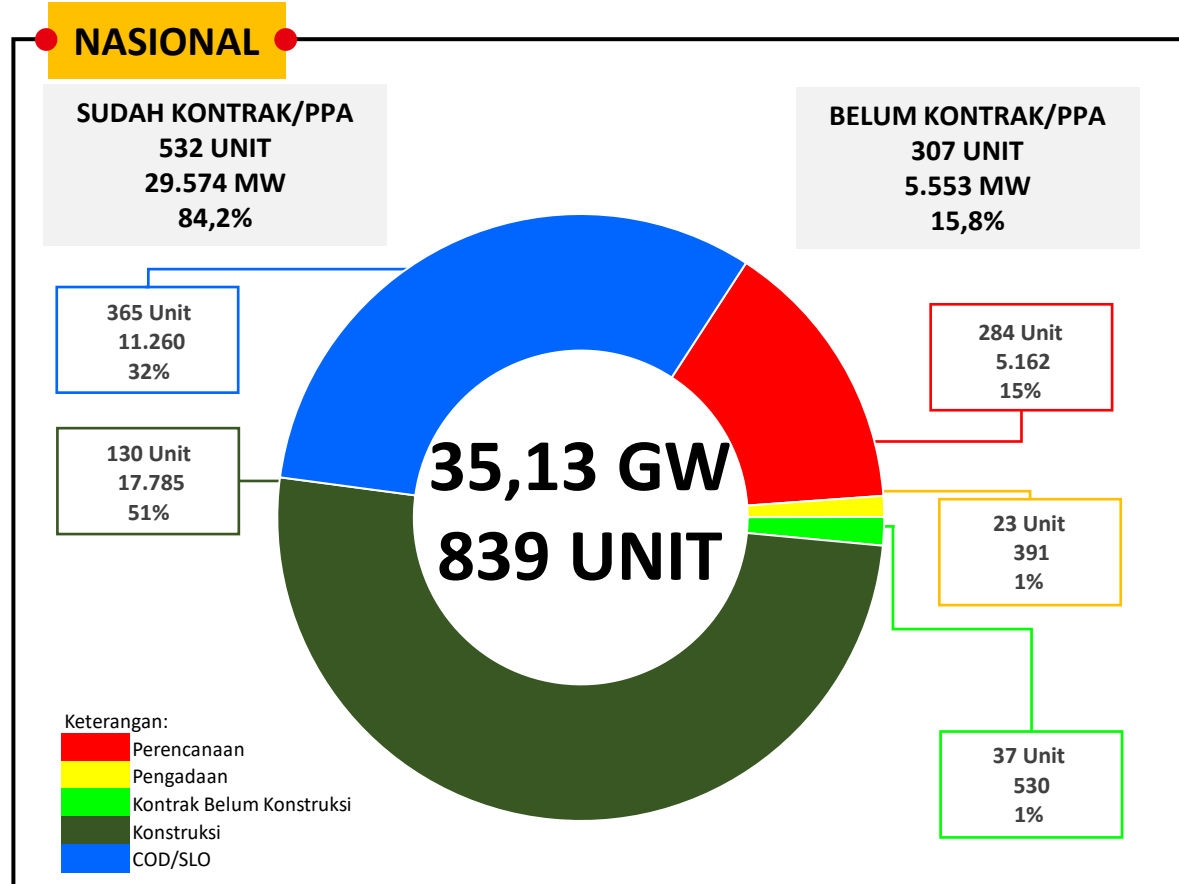
### Catatan:

PLTS → PLTS, PLTS Atap, PLTS Hybrid  
 PLT Lain → PLTB, PLTBg, PLTBm, PLTBn, PLTSa

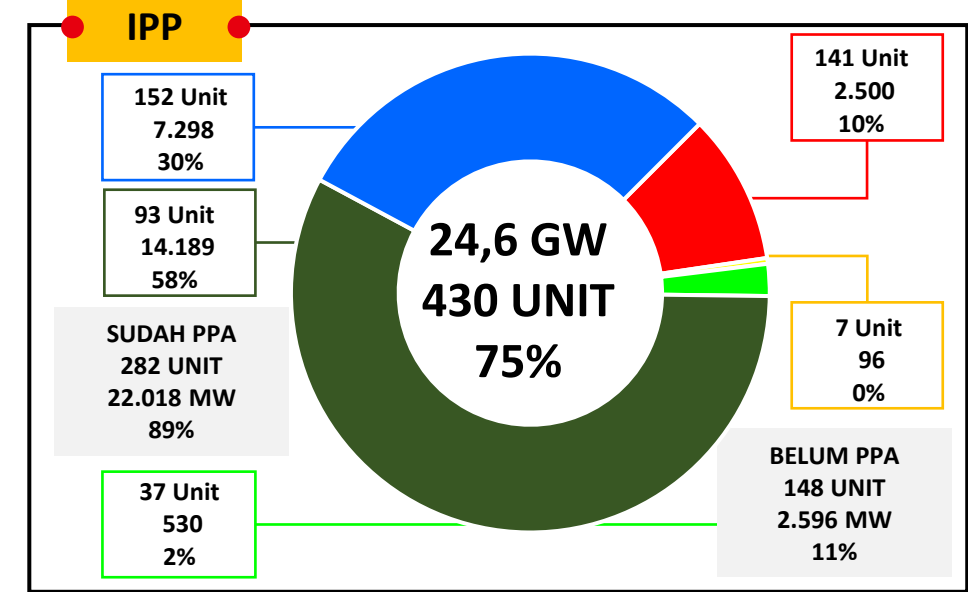
Status November 2021

# KEMAJUAN PROYEK PEMBANGKIT 35.000 MW BERDASARKAN PENGEMBANG

STATUS: Desember 2021



**PLN**



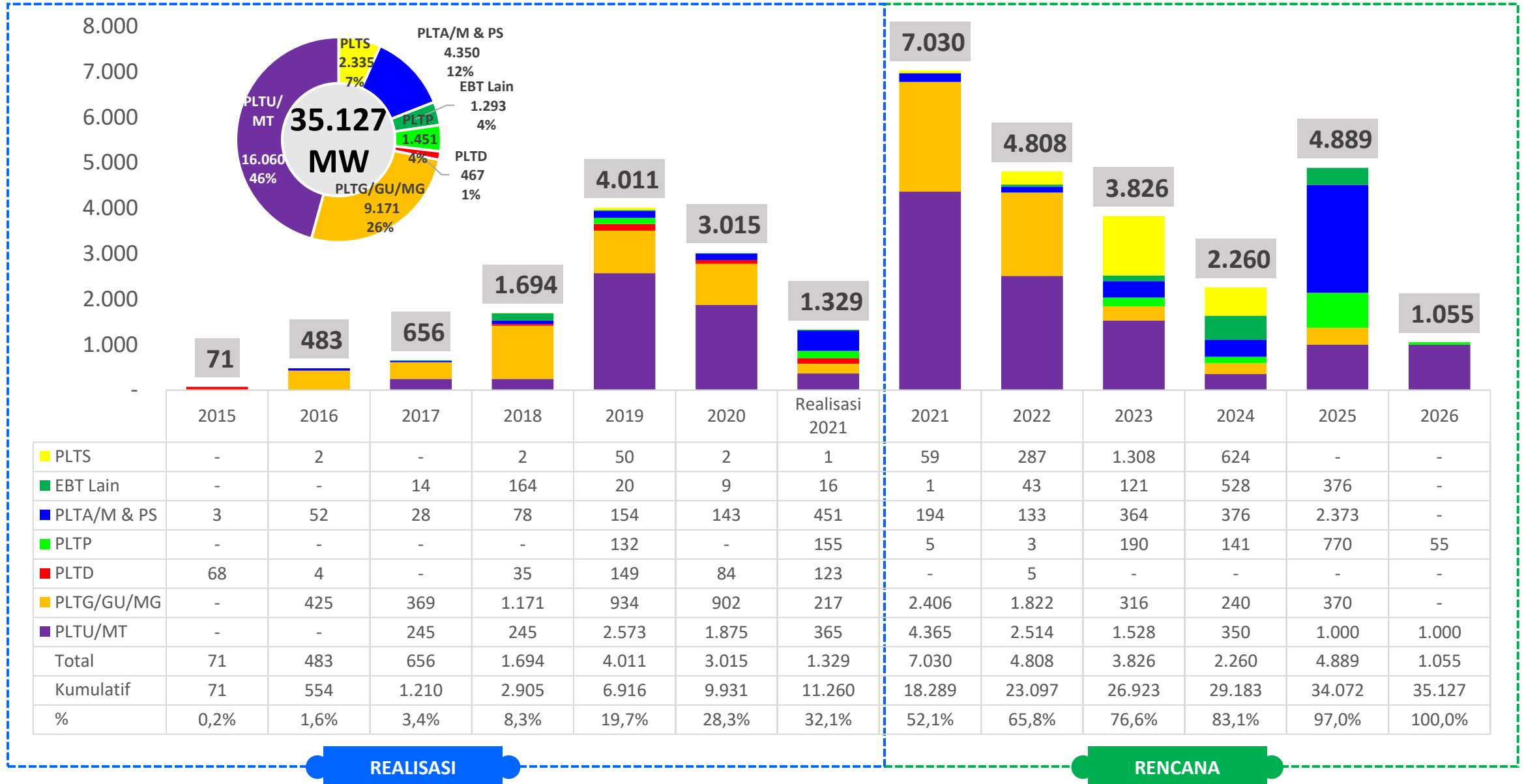
**IPP**



1. Penyelesaian pembangkit mencapai **11.260 MW** dibandingkan status akhir tahun 2020 yaitu sekitar **9.931 MW**, naik sekitar **1.329 MW**. Capaian pembangkit tersebut adalah **PLTGU Muara Karang ST 3.0 (176 MW)**, **PLTU Sulut 3 (120 MW)**, **PLTA Poso Peaker (260 MW)**, **PLTA Malea (90 MW)**, **PLTP Sorik Marapi (57 MW)** dan **PLTSa Benowo (9 MW)**.
2. Proyek pembangkit yang telah kontrak/PPA namun belum konstruksi, saat ini dalam proses pemenuhan persyaratan pendanaan.

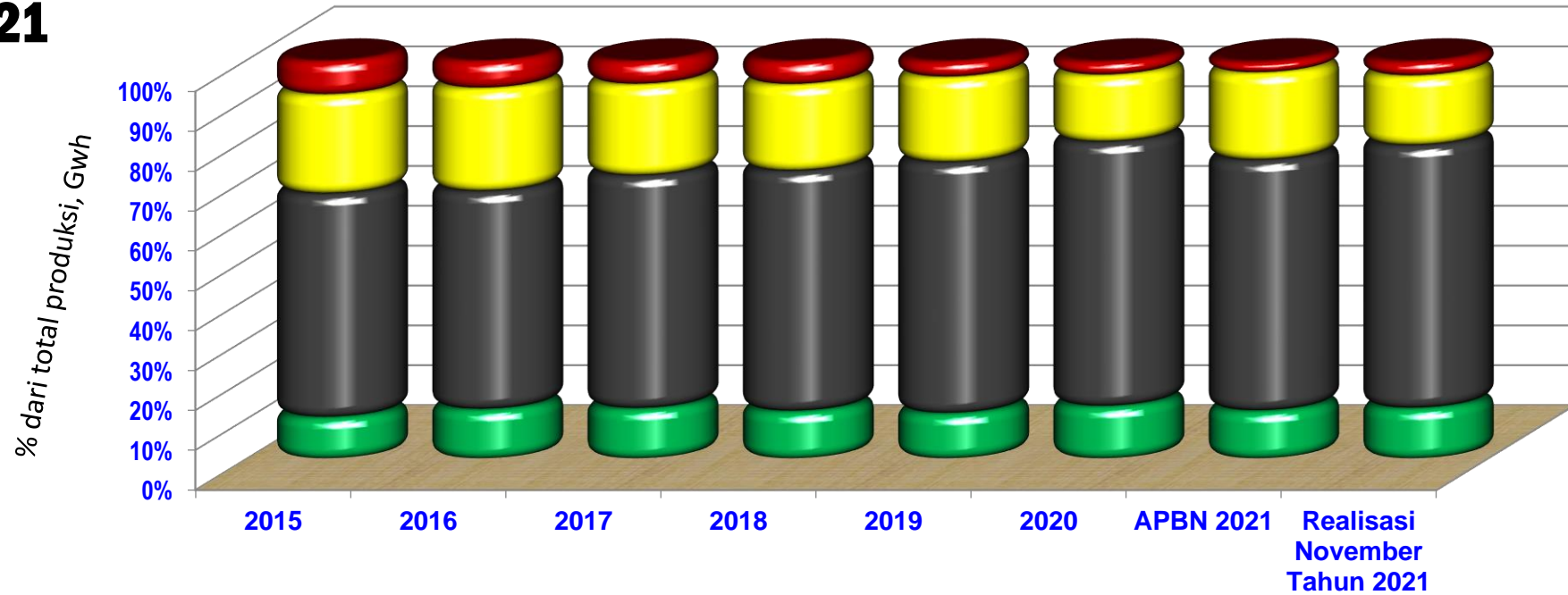
# REKAPITULASI PROYEK 35.000 MW BERDASARKAN JENIS (MW)

STATUS: Desember 2021



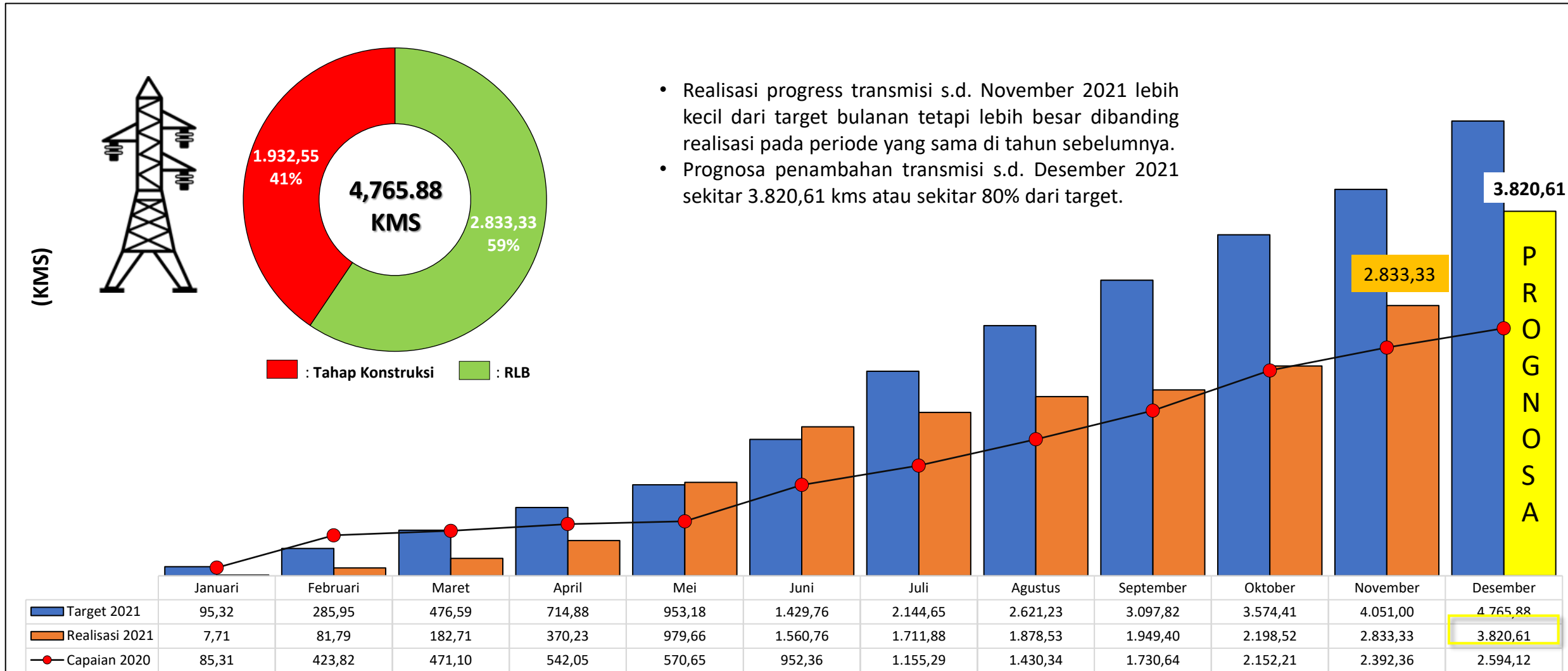


# PERKEMBANGAN DAN TARGET ENERGY MIX TAHUN 2015 - 2021



	2015	2016	2017	2018	2019	2020	APBN 2021	NOVEMBER 2021	TARGET 2022
BBM (+ BBN)	8,58%	6,96%	6,00%	6,04%	4,18%	3,67%	3,08%	3,86%	1,90%
Gas	24,89%	25,88%	22,92%	21,70%	21,40%	16,80%	21,93%	17,48%	16,70%
Batubara	56,06%	54,70%	58,41%	60,28%	62,98%	66,30%	62,90%	65,93%	68,70%
EBT Lain	10,47%	12,46%	12,67%	11,98%	11,44%	13,23%	12,09%	12,73%	12,70%
EBT :									
BBN	0,28%	0,49%	0,40%	0,41%	0,57%	0,77%	0,79%	0,77%	0,10%
Hydro	5,93%	7,88%	7,39%	6,37%	6,01%	7,16%	6,71%	6,78%	6,10%
Panas Bumi	4,34%	4,33%	5,03%	5,30%	5,11%	5,73%	5,05%	5,54%	5,40%
Biomassa						0,12%	0,13%	0,22%	0,62%
EBT Lainnya (Angin, sdll)	0,20%	0,25%	0,25%	0,31%	0,33%	0,22%	0,20%	0,20%	0,58%
Total EBT	10,75%	12,95%	13,07%	12,39%	12,01%	13,99%	12,88%	13,51%	12,80%

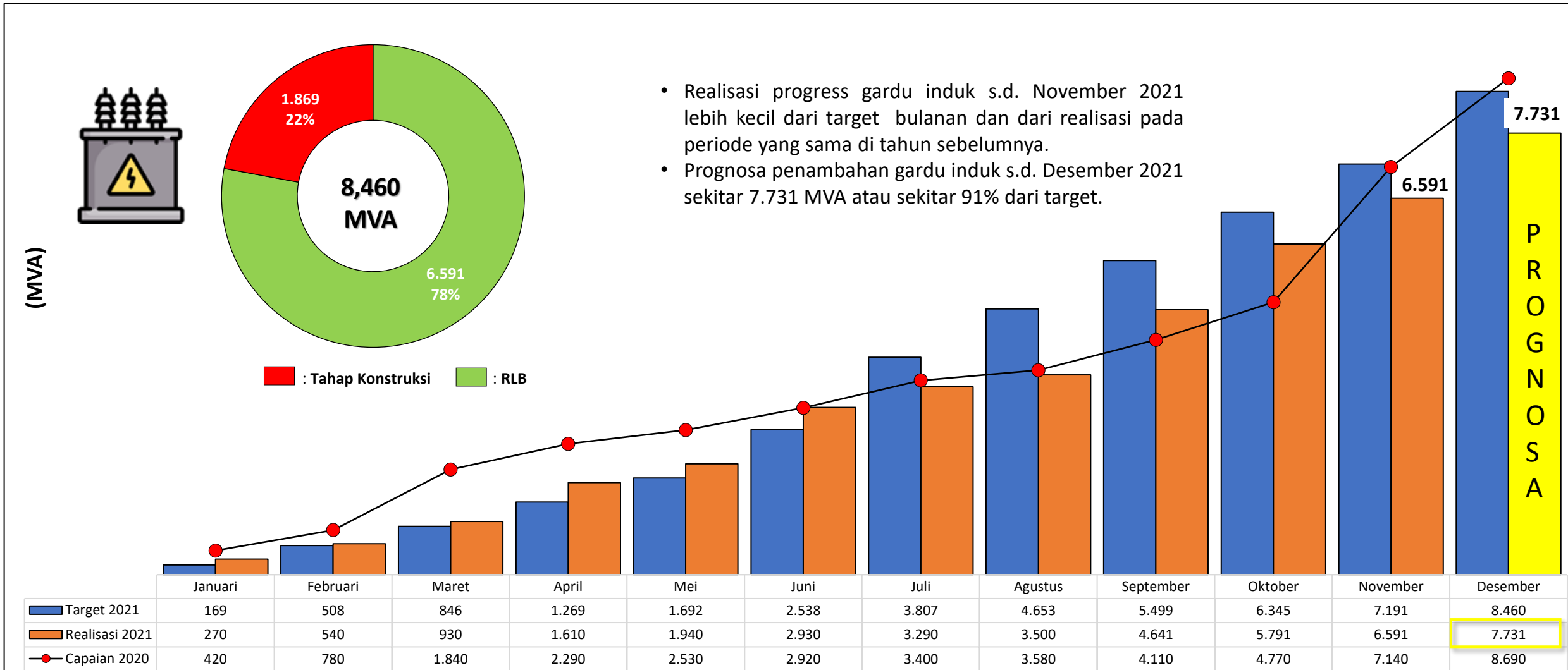
# TARGET DAN REALISASI TRANSMISI BULANAN TAHUN 2021



- Realisasi progress transmisi s.d. November 2021 lebih kecil dari target bulanan tetapi lebih besar dibanding realisasi pada periode yang sama di tahun sebelumnya.
- Prognosa penambahan transmisi s.d. Desember 2021 sekitar 3.820,61 kms atau sekitar 80% dari target.

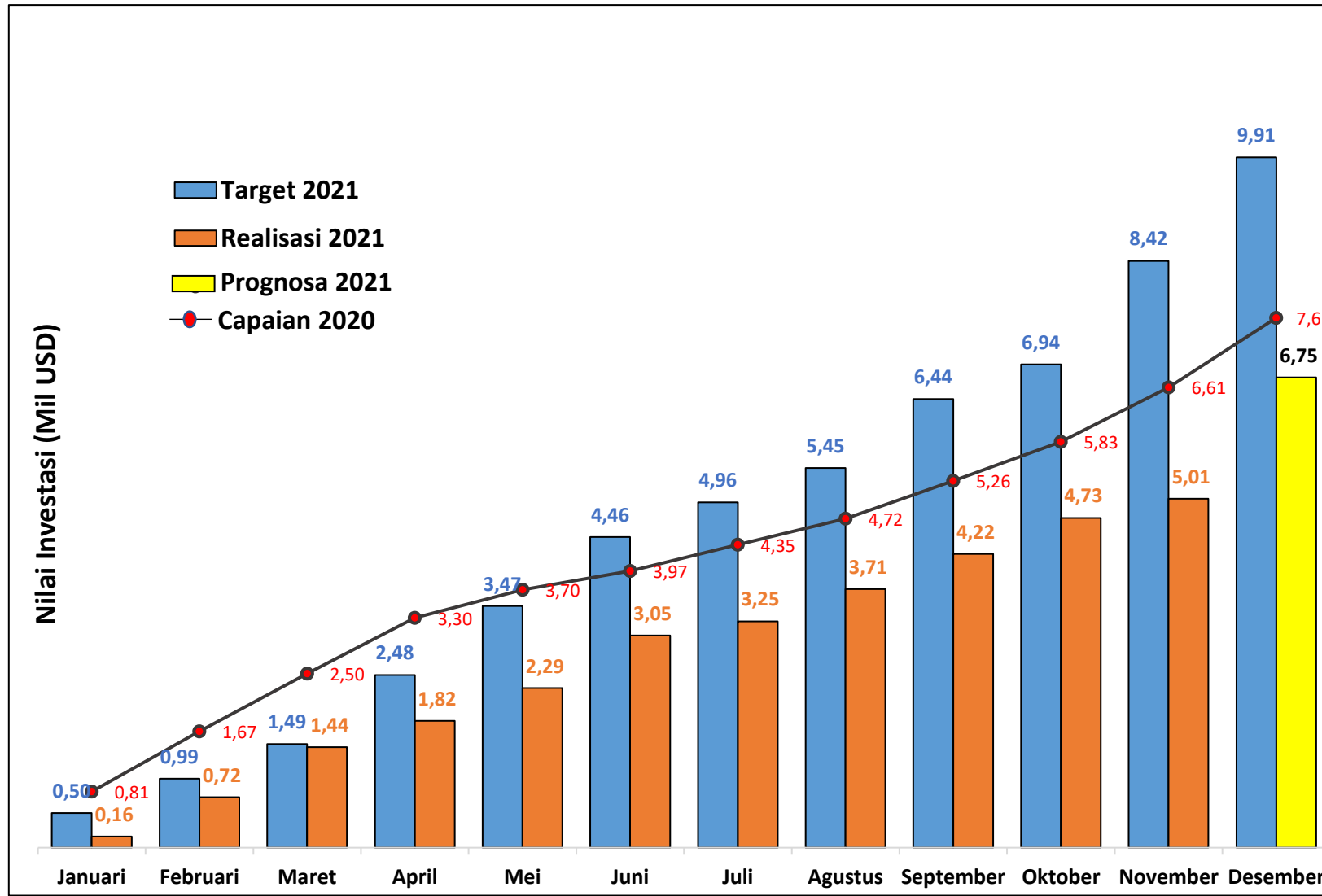
Realisasi progress transmisi sekitar 59% (2.833 kms) disebabkan masih terdampak pandemi COVID-19 yang mempengaruhi pekerjaan konstruksi serta penurunan demand tenaga listrik yang tidak sesuai (lebih kecil) dari target yang direncanakan.

# TARGET DAN REALISASI GARDU INDUK BULANAN TAHUN 2021



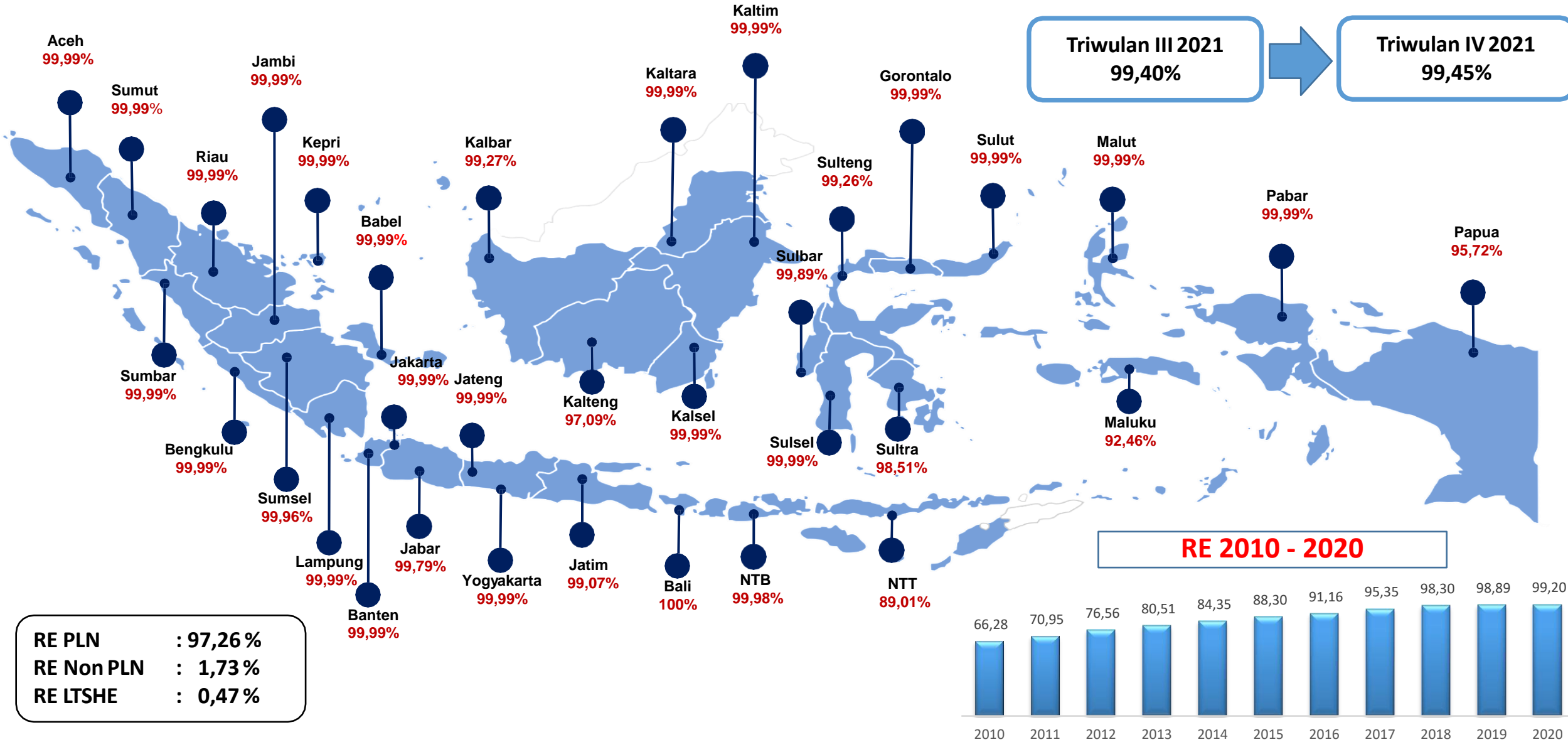
Realisasi progress gardu induk sekitar 78% (6.591 MVA) disebabkan masih terdampak pandemi COVID-19 yang mempengaruhi pekerjaan konstruksi serta penurunan demand tenaga listrik yang tidak sesuai (lebih kecil) dari target yang direncanakan.

# TARGET, REALISASI DAN PROGNOSA INVESTASI KETENAGALISTRIKAN TAHUN 2021



1. Realisasi Investasi Ketenagalistrikan s.d. **November** sekitar 51% (5,01 Milyar USD);
2. Prognosa s.d. **Desember** 68% sekitar (6,75 Milyar USD);
3. Prognosa mempertimbangkan antara lain:
  - a. Dampak pandemi COVID-19 yang mempengaruhi pekerjaan konstruksi;
  - b. Pergeseran COD pembangkit 2021 ke 2022 sebesar 5.746 MW dari total 8.085 MW sesuai RUPTL PLN 2021-2030;
  - c. Pembangunan transmisi menyesuaikan COD pembangkit.

# RASIO ELEKTRIFIKASI (PROGNOSIS TRIWULAN IV 2021)



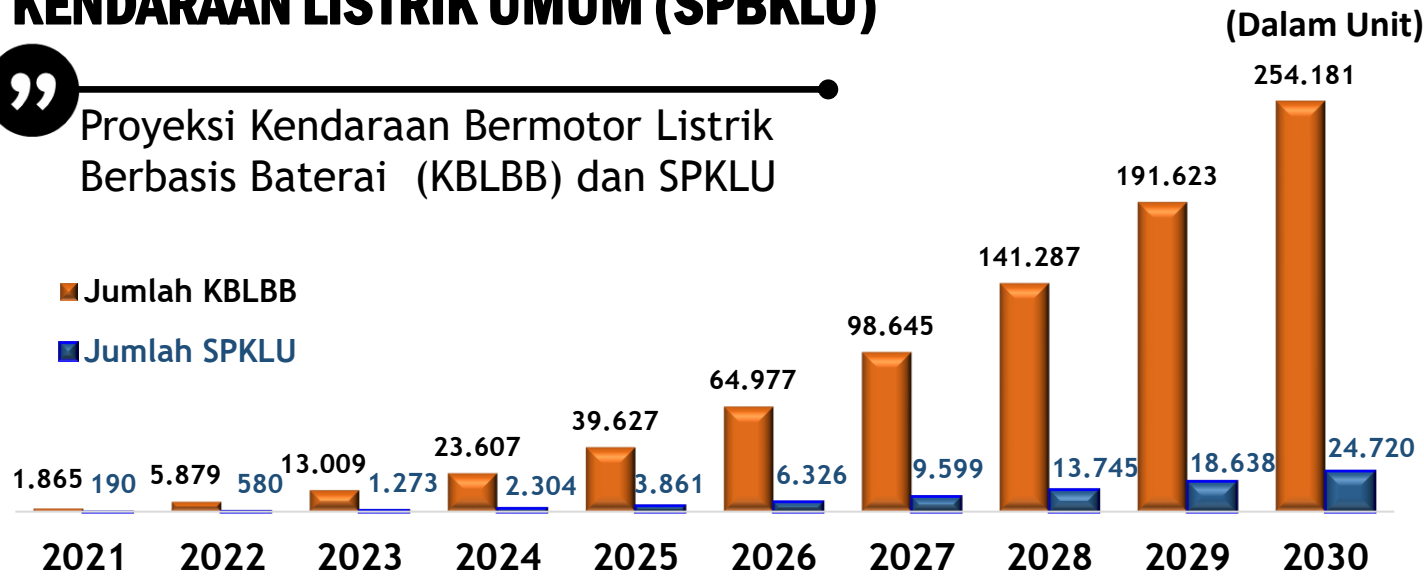


# INFRASTRUKTUR PENGISIAN LISTRIK KBLBB

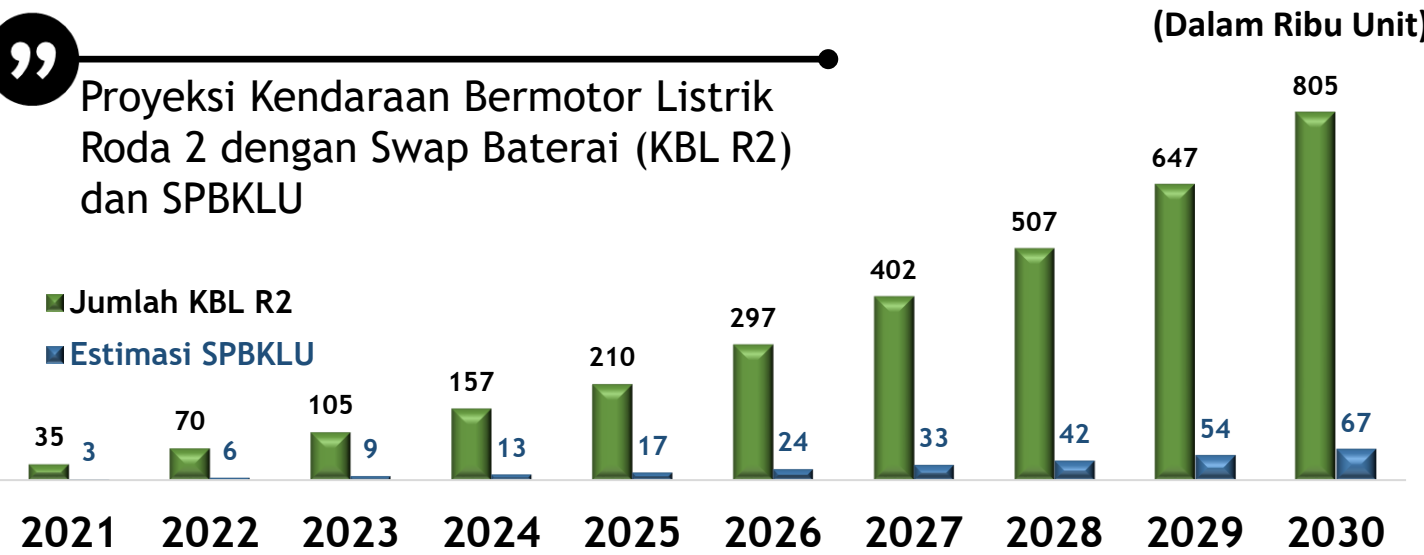


# PROYEKSI STASIUN PENGISIAN KENDARAAN LISTRIK UMUM (SPKLU) DAN STASIUN PENUKARAN BATERAI KENDARAAN LISTRIK UMUM (SPBKLU)

” Proyeksi Kendaraan Bermotor Listrik Berbasis Baterai (KBLBB) dan SPKLU

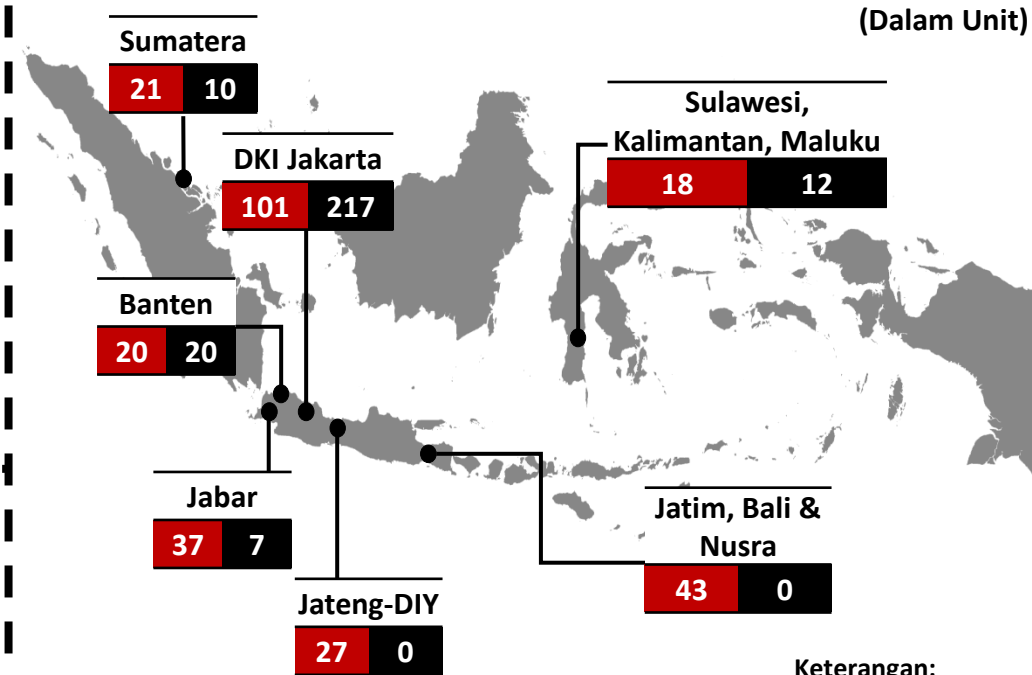


” Proyeksi Kendaraan Bermotor Listrik Roda 2 dengan Swap Baterai (KBL R2) dan SPBKLU



Sumber : PT PLN (Persero)

” Sebaran SPKLU & Charging Station dan SPBKLU di Indonesia



Keterangan:

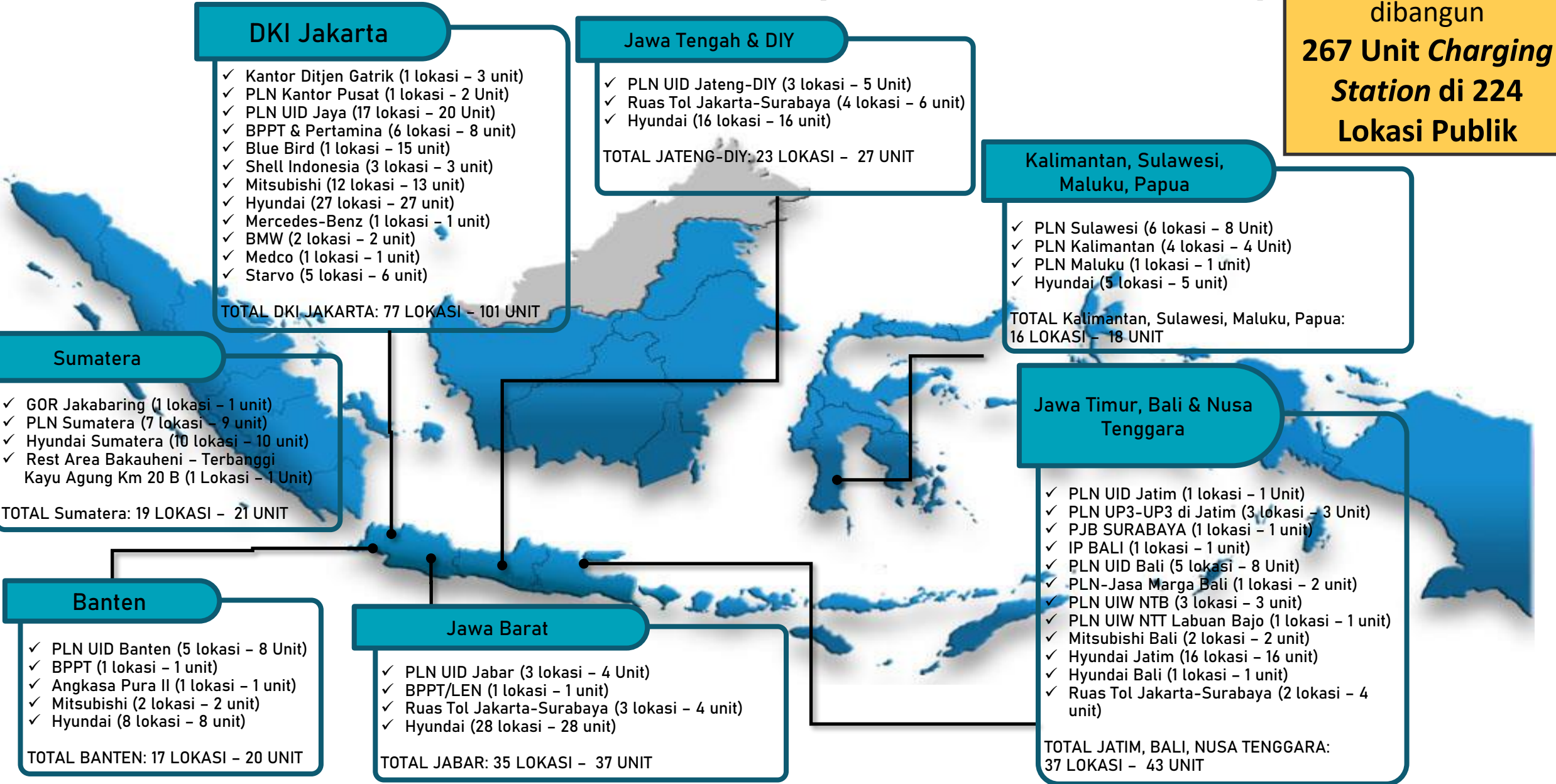
SPKLU SPBKLU

Total hingga Akhir Tahun 2021 telah dibangun SPKLU & Charging Station **267 unit** di **224 Lokasi** dan SPBKLU **266 unit** di **266 Lokasi** pada area diantaranya

- SPBU dan SPBG
- Pusat Perbelanjaan
- Perkantoran
- Area Parkir
- Perhotelan

# INFRASTRUKTUR *CHARGING STATION* DI INDONESIA (UPDATE AKHIR TAHUN 2021)

Secara total telah dibangun **267 Unit *Charging Station*** di **224 Lokasi Publik**





# PROGRES RENCANA PENERAPAN CARBON CREDIT (CAP-TRADE-TAX)

# RENCANA PENYELENGGARAAN NILAI EKONOMI KARBON PEMBANGKITAN TENAGA LISTRIK

1.

Penyelenggaraan Nilai Ekonomi Karbon Pembangkitan Tenaga Listrik

- a. Penetapan batas atas emisi GRK (BAE) ditetapkan melalui Persetujuan Teknis (PT-BAE) oleh menteri terkait, dalam hal terkait dengan subsektor ketenagalistrikan (pembangkit listrik) maka ditetapkan oleh Menteri ESDM atas usulan Ditjen Ketenagalistrikan. **Saat ini sedang disusun Rancangan Peraturan Menteri ESDM tentang Penyelenggaran NEK Pembangkitan Tenaga Listrik**
- b. Usulan mekanisme:
  - 1) Surat Persetujuan Teknis Emisi (PTE) pada PLTU batubara diterbitkan oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral melalui Direktur Jenderal Ketenagalistrikan. Surat PTE diberikan kepada unit instalasi PLTU Batubara dalam satuan tonCO<sub>2</sub>e dan berdasarkan dari nilai batas atas emisi (tonCO<sub>2</sub>e/MWh) yang dikalikan produksi bruto (MWh) yang direncanakan pada awal tahun.
  - 2) *Trading* dilakukan antar peserta uji coba dengan penerapan maksimum *trading* dari unit pembangkit surplus dibatasi sebesar 70% dan *Offset* ditetapkan dari aksi mitigasi pembangkit EBT sebesar 30%
- c. Nilai BAE dibagi menjadi PLTU Non MT > 400 MW,  $100 \leq \text{PLTU Non-MT (MW)} \leq 400$ , dan PLTU MT  $\geq 100$  MW
- d. PLTU batubara dengan kapasitas  $25 \leq \text{MW} < 100$  rencananya akan diterapkan *cap and trade and tax* pada tahun 2023

2.

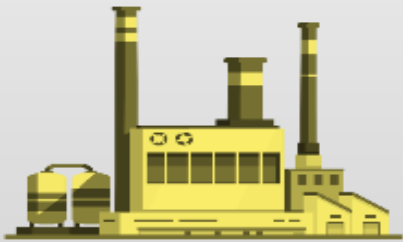
Pelaporan Emisi GRK:

- a. Mewajibkan pelaporan emisi GRK bagi pelaku usaha pemegang izin wilus sebagai persiapan pelaksanaan *cap and trade and tax*
- b. Berkoordinasi dengan Kementerian Perindustrian (Kemenperin) mengenai status pelaporan pembangkit listrik untuk kepentingan sendiri dan juga sebagai persiapan pengenaan *cap and trade and tax* sesuai dengan *roadmap* penerapan pajak karbon Kementerian Keuangan

3.

Akan dilakukan Penguatan Kerangka Transparansi:

- a. Integrasi APPLE-Gatrik dengan SRN PPI KLHK
- b. Integrasi APPLE-Gatrik dengan SIINAS Kemenperin (jika pembangkit listrik untuk kepentingan sendiri telah melaporkan ke SIINAS)
- c. Integrasi APPLE-Gatrik dengan SIMPLE dan SISPEK KLHK untuk data emisi CO<sub>2</sub> tier 3



## PLTU < 100 MW\*

(PLTU milik PLN Grup dan IPP)

### KAPASITAS PLTU < 100 MW

Total kapasitas terpasang PLTU di bawah 100 MW (3,5 – 65 MW) sebesar **2.263,6 MW** atau **3,17%** dari total kapasitas terpasang pembangkit listrik (berdasarkan data pelaporan APPLE-Gatrik tahun 2020)



### BACKBONE SUPLAI KELISTRIKAN DI LUAR JAWA

PLTU dengan kapasitas di bawah 100 MW masih menjadi tulang punggung sistem kelistrikan di luar pulau Jawa dan Sumatera terutama di daerah 3T, dengan adanya penerapan perdagangan dan pajak karbon dikhawatirkan akan mengganggu operasional PLTU dan pasokan pada sistem



### DATA EMISI CO<sub>2</sub>

Berdasarkan pelaporan emisi di sub sektor ketenagalistrikan tahun 2019:

- Emisi CO<sub>2</sub> yang dihasilkan sebesar 13,2 juta CO<sub>2</sub> (6,3% dari total emisi pembangkit listrik nasional)
- Rentang intensitas emisi yang cukup besar, yaitu 1,03 -2,80 ton CO<sub>2</sub>/MWh



### PELAPORAN EMISI MENGGUNAKAN TINGKAT KETELITIAN YANG RENDAH

Pelaporan emisi unit PLTU dengan kapasitas di bawah 100 MW masih menggunakan tingkat ketelitian (Tier) -2 dengan metode 1, karena terkendala biaya jika menggunakan metode dan *tier* yang lebih tinggi.







KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL  
DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN  
(GATRIK)



# RENCANA KERJA 2022



# RENCANA KERJA SUBSEKTOR KETENAGALISTRIKAN 2022



Penambahan Pembangkit  
Target 2022: 2.949,58 MW



Penambahan Transmisi  
Target 2022: 4.632,10 kms



Penambahan Gardu Induk  
Target 2022: 7.510 MVA



Penambahan Jaringan Distribusi  
Target 2022: 50.657 kms



Penambahan Gardu Distribusi  
Target 2022: 3.615 MVA



Konsumsi Listrik Per Kapita  
Target 2022: 1.268 kWh/kapita



Rasio Elektrifikasi  
Target 2022: 100%



SAIFI Nasional  
Target 2022 : 5 kali pelanggan/tahun.



SAIDI Nasional  
Target 2022: 5 jam/pelanggan/ tahun



Persentase TKDN  
Target 2022: 35%.



Penurunan emisi CO<sub>2</sub> pembangkit  
Target 2022: 5,36 juta ton.



Pengembangan Smart Grid  
Target 2022: 5 lokasi/Tahun



Peningkatan Investasi Ketenagalistrikan  
Target 2022: 7,55 Milyar USD



Susut Jaringan Tenaga Listrik  
Target 2022: 8,93%



Jumlah Pelanggan Listrik  
Target 2022: 81.217 ribu pelanggan

Ket. SAIDI : System Average Interruption Duration Index  
SAIFI : System Average Interruption Frequency Index





# Terima kasih

[www.gatrik.esdm.go.id](http://www.gatrik.esdm.go.id)

Ikuti kami di akun media sosial:



Direktorat Jenderal  
Ketenagalistrikan



@infogatrik



@infogatrik



Info gatrik



Jl. H.R. Rasuna Said Blok X2 Kav.07-08 Kuningan, Jakarta Selatan, DKI  
Jakarta. 12950