

RUPTL PT PLN (PERSERO) 2018-2027



Jakarta, 22 Maret 2018

PT PLN (PERSERO)

Outline

1 Demand Forecast Tahun 2018-2027

2 Rasio Elektrifikasi per Provinsi 2018-2027

3 Pengembangan Infrastruktur Ketenagalistrikan per Regional :

- Regional Sumatera
- Regional Jawa, Bali dan Nusa Tenggara
- Regional Kalimantan
- Regional Sulawesi
- Regional Maluku dan Papua

4 Strategi Pengembangan Energi Baru Terbarukan

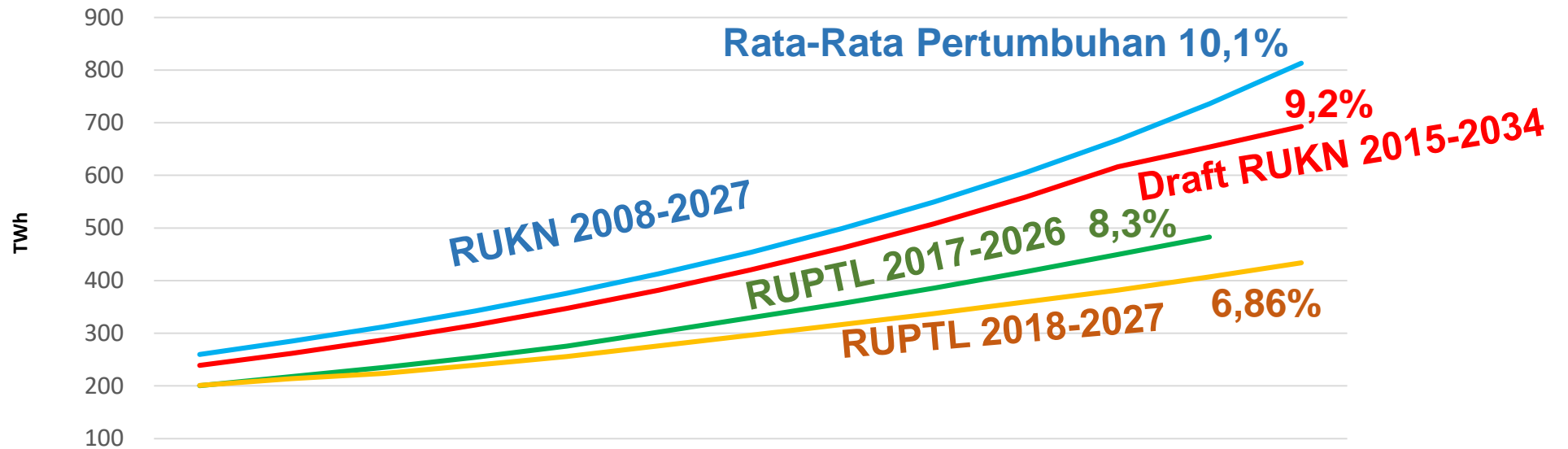
5 Fuel Mix

6 Program Listrik Perdesaan

Demand Forecast Tahun 2018-2027

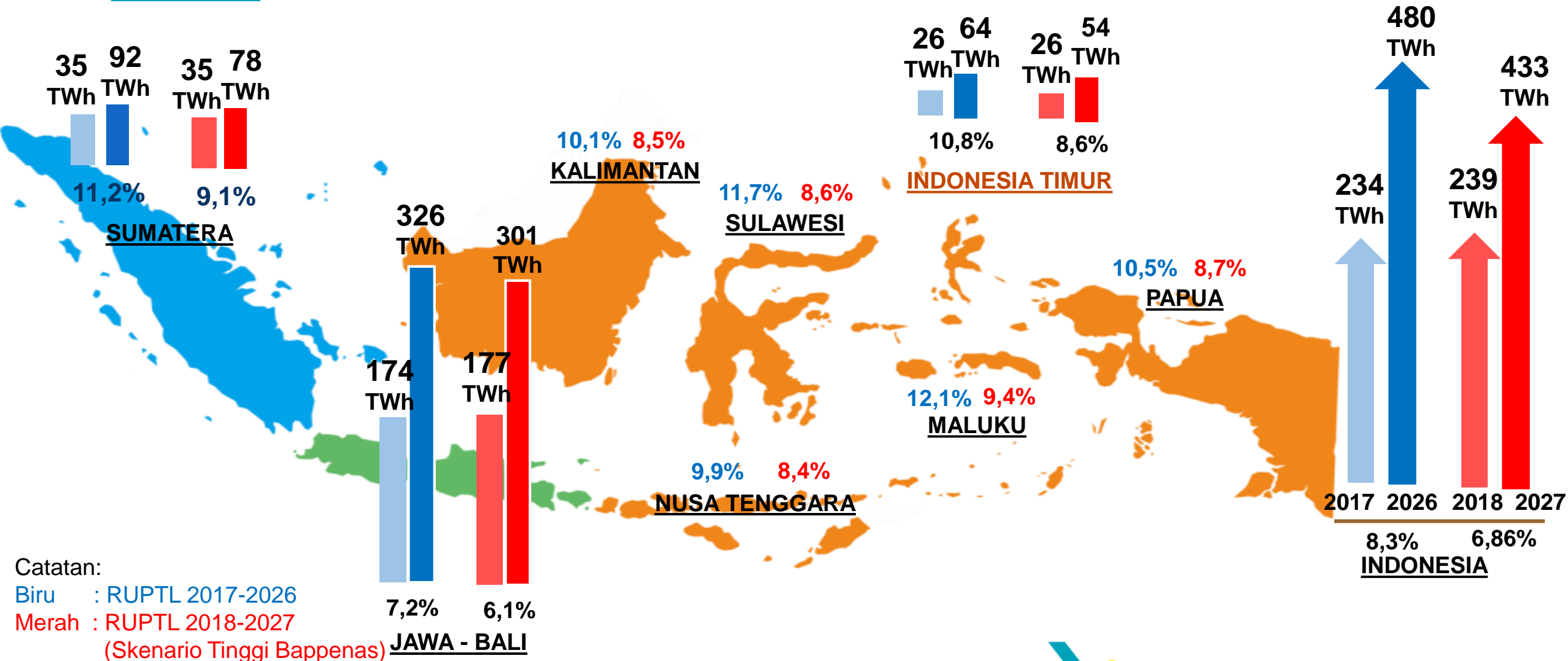
Perbandingan Proyeksi Kebutuhan Listrik

Perbandingan Proyeksi Kebutuhan Tenaga Listrik (TWh)



	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
— RUKN 2008-2027	260	285	312	342	376	413	454	499	549	605	667	736	813
— Draft RUKN 2015-2034	239	262	287	315	347	382	420	462	508	559	616	654	693
— RUPTL 2017-2026	201	218	235	254	276	302	329	357	386	417	450	483	
— RUPTL 2018-2027	201	214	224	239	256	276	297	317	337	359	382	407	434

Prakiraan Kebutuhan Listrik 2018-2027



Catatan:
 Biru : RUPTL 2017-2026
 Merah : RUPTL 2018-2027
 (Skenario Tinggi Bappenas)

Rasio Elektrifikasi per Provinsi 2018-2027

Target Rasio Elektrifikasi per Provinsi sesuai Draft RUKN 2015-2034



No.	PROVINSI	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Aceh	94.25	95.94	97.41	98.67	99.73	99.87	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
2	Sumatera Utara	93.15	95.02	96.68	98.12	99.37	99.68	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
3	Sumatera Barat	83.82	87.24	90.45	93.46	96.25	99.12	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
4	Riau	87.59	90.38	92.97	95.34	97.51	99.75	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
5	Kepulauan Riau	78.60	82.88	86.95	90.81	94.47	98.19	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
6	Bengkulu	86.67	89.62	92.36	94.88	97.21	99.60	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
7	Jambi	84.30	87.64	90.78	93.70	96.42	99.20	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
8	Sumatera Selatan	80.59	84.55	88.30	91.84	95.18	98.58	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
9	Kepulauan Bangka Belitung	97.00	98.21	99.22	99.40	99.57	99.75	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
10	Lampung	84.79	88.05	91.10	93.94	96.58	99.28	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
11	Banten	94.78	96.38	97.76	98.93	99.90	99.95	99.99	99.99	100.00	100.00	100.00
12	DKI Jakarta	99.66	99.72	99.77	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
13	Jawa Barat	88.87	91.45	93.83	95.99	97.94	99.96	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
14	Jawa Tengah	90.59	92.89	94.97	96.84	98.51	99.26	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
15	D. I. Yogyakarta	85.64	88.76	91.67	94.37	96.86	99.42	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
16	Jawa Timur	86.74	89.67	92.40	94.92	97.23	99.61	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
17	Bali	88.13	90.84	93.33	95.61	97.69	99.84	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
18	Kalimantan Barat	83.50	86.98	90.25	93.30	96.15	99.07	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
19	Kalimantan Tengah	72.75	78.02	83.08	87.92	92.57	97.28	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
20	Kalimantan Selatan	86.91	89.82	92.52	95.01	97.29	99.64	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
21	Kalimantan Timur & Kalimantan Utara	90.92	93.16	95.19	97.01	98.62	99.31	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
22	Sulawesi Utara	88.42	91.07	93.50	95.72	97.74	99.83	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
23	Gorontalo	79.11	83.32	87.32	91.10	94.69	98.34	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
24	Sulawesi Tengah	79.90	83.96	87.82	91.46	94.90	98.41	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
25	Sulawesi Barat	78.65	82.94	87.01	90.87	94.53	98.26	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
26	Sulawesi Selatan	88.01	90.73	93.23	95.52	97.61	99.76	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
27	Sulawesi Tenggara	72.36	77.68	82.79	87.69	92.39	97.15	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
28	Nusa Tenggara Barat	73.45	78.59	83.52	88.24	92.75	97.33	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
29	Nusa Tenggara Timur	65.60	72.05	78.29	84.32	90.14	96.03	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
30	Maluku	85.64	88.75	91.65	94.33	96.82	99.37	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
31	Maluku Utara	92.70	94.63	96.36	97.86	99.17	99.55	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
32	Papua	52.36	61.02	69.46	77.70	85.72	93.82	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
33	Papua Barat	81.81	85.56	89.09	92.42	95.54	98.73	99.93	99.95	99.96	99.98	100.00
Jawa-Bali		89.72	92.12	94.32	96.33	98.13	99.70	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00
Luar Jawa-Bali		83.63	87.08	90.32	93.34	96.16	98.82	99.98	99.98	99.99	99.99	100.00
INDONESIA		87.35	90.15	92.75	95.15	97.35	99.35	99.99	99.99	99.99	100.00	100.00

Mulai tahun 2025, rasio elektrifikasi untuk seluruh Indonesia ditargetkan telah mencapai 100%.

Rasio Elektrifikasi per Provinsi RUPTL 2018-2027 [1/2]

No.	Provinsi	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	Aceh	97,4	99,3	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Sumut	98,9	99,4	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
3	Sumbar	93,5	96,3	99,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
4	Riau	95,3	97,5	99,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5	Kepri	85,1	94,5	98,2	99,9	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
6	Jambi	88,9	92,2	96,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
7	Bengkulu	96,9	97,9	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
8	Sumsel	93,0	96,0	99,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
9	Babel	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
10	Lampung	94,0	99,2	99,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
11	Jabar	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
12	DKI	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
13	Banten	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14	Jateng	98,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
15	DIY	94,9	97,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
16	Jatim	95,5	98,2	99,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
17	Bali	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

PLN merencanakan rasio elektrifikasi untuk seluruh Indonesia mencapai 100% di tahun 2024 (lebih cepat dibanding draft RUKN 2015-2034).

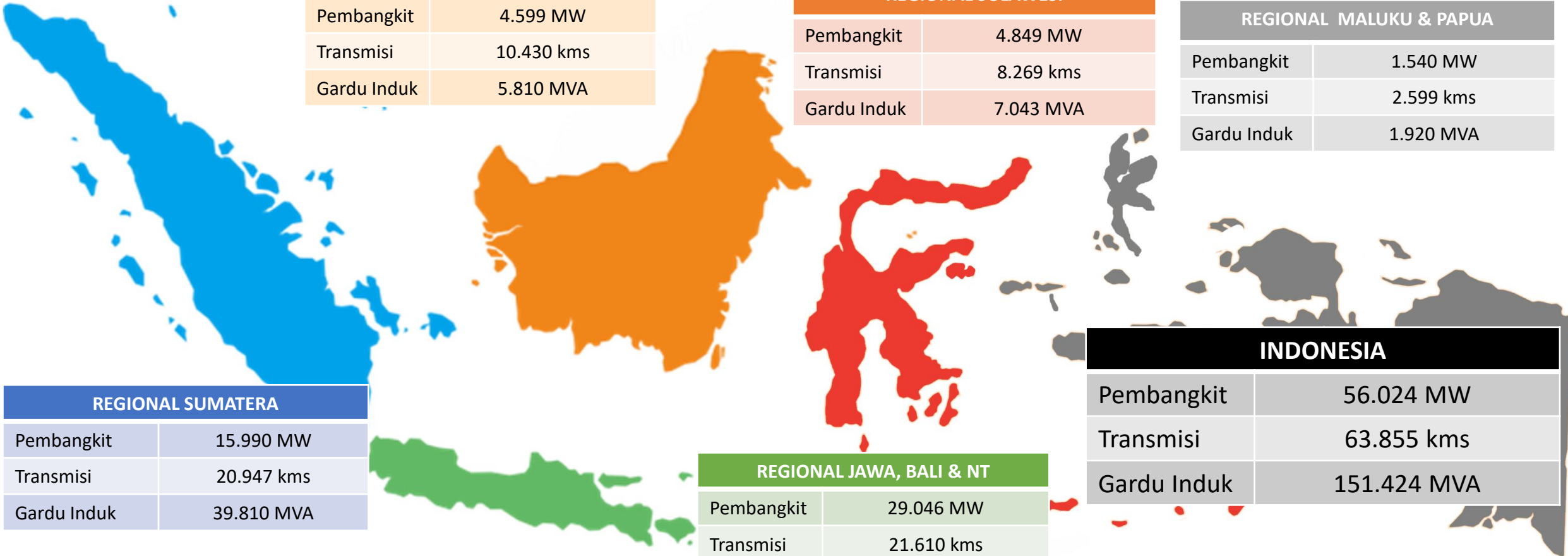
Rasio Elektrifikasi per Provinsi RUPTL 2018-2027 [2/2]

No.	Provinsi	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
18	NTB	93,5	97,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
19	NTT	70,0	77,0	84,3	90,1	96,0	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0
20	Kalbar	93,3	96,1	99,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
21	Kalsel	95,0	97,3	99,6	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
22	Kalteng	70,4	81,1	85,7	89,9	93,9	97,8	100,0	100,0	100,0	100,0
23	Kaltim	99,4	99,6	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
24	Kaltara	86,3	90,5	95,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
25	Sulut	97,5	99,0	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
26	Sulteng	91,5	94,9	98,4	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
27	Gorontalo	97,4	98,4	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
28	Sulsel	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
29	Sultra	87,7	90,2	92,6	95,1	97,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
30	Sulbar	87,3	89,4	91,6	93,7	95,8	97,9	100,0	100,0	100,0	100,0
31	Maluku	92,6	94,8	96,4	98,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
32	Malut	98,9	99,2	99,6	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
33	Papua	65,0	77,7	82,7	87,7	92,7	97,7	100,0	100,0	100,0	100,0
34	Pabar	90,4	93,6	96,8	98,1	98,1	98,2	100,0	100,0	100,0	100,0
	Indonesia	96,2	98,0	99,1	99,6	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0

PLN merencanakan rasio elektrifikasi untuk seluruh Indonesia mencapai 100% di tahun 2024 (lebih cepat dibanding draft RUKN 2015-2034).

Pengembangan Infrastruktur Ketenagalistrikan per Regional

Pengembangan Infrastruktur Ketenagalistrikan



REGIONAL KALIMANTAN	
Pembangkit	4.599 MW
Transmisi	10.430 kms
Gardu Induk	5.810 MVA

REGIONAL SULAWESI	
Pembangkit	4.849 MW
Transmisi	8.269 kms
Gardu Induk	7.043 MVA

REGIONAL MALUKU & PAPUA	
Pembangkit	1.540 MW
Transmisi	2.599 kms
Gardu Induk	1.920 MVA

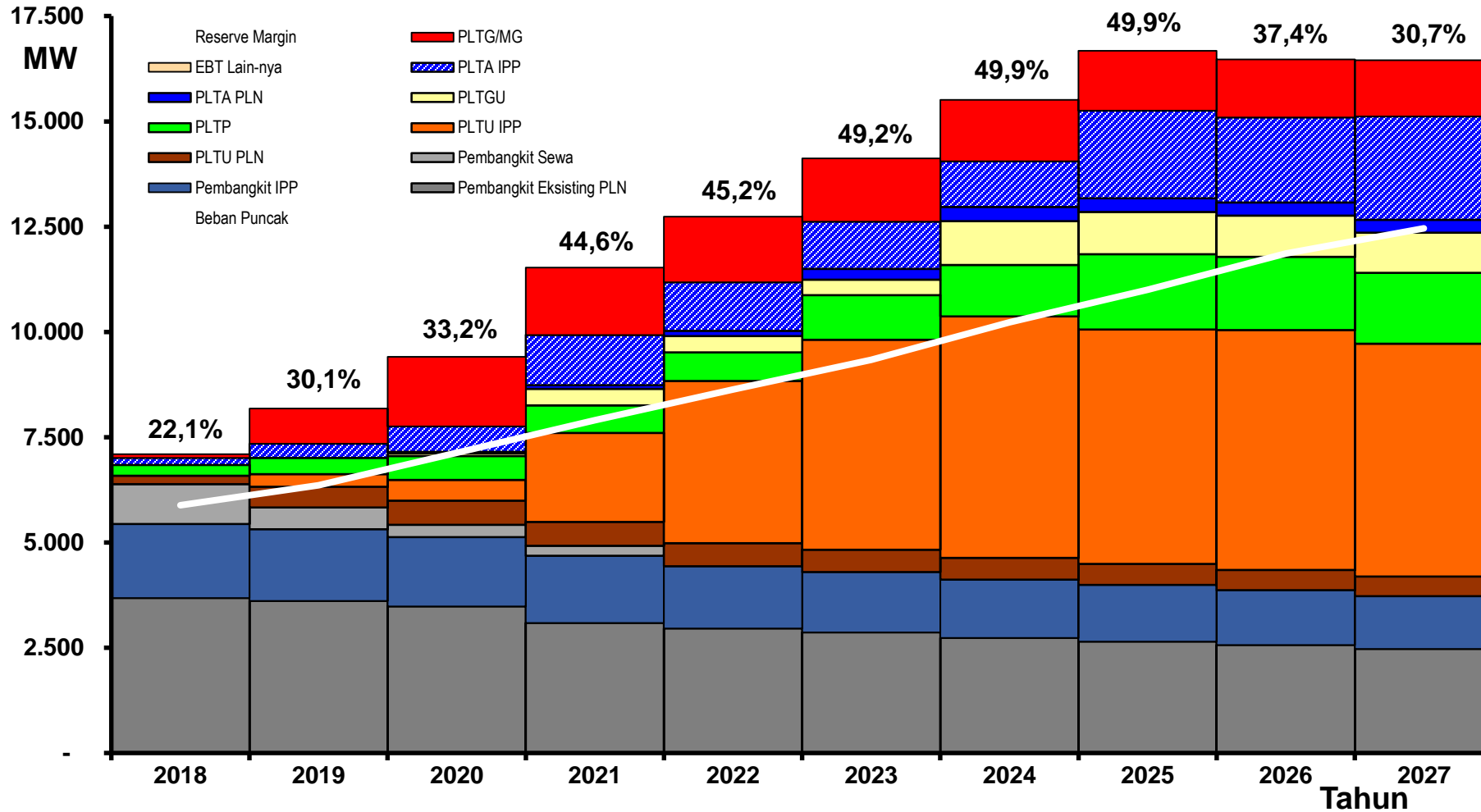
REGIONAL SUMATERA	
Pembangkit	15.990 MW
Transmisi	20.947 kms
Gardu Induk	39.810 MVA

REGIONAL JAWA, BALI & NT	
Pembangkit	29.046 MW
Transmisi	21.610 kms
Gardu Induk	96.841 MVA

INDONESIA	
Pembangkit	56.024 MW
Transmisi	63.855 kms
Gardu Induk	151.424 MVA

Pengembangan Regional Sumatera

Grafik Neraca Daya Sistem Sumatera 2018-2027



Komposisi Pembangkit:

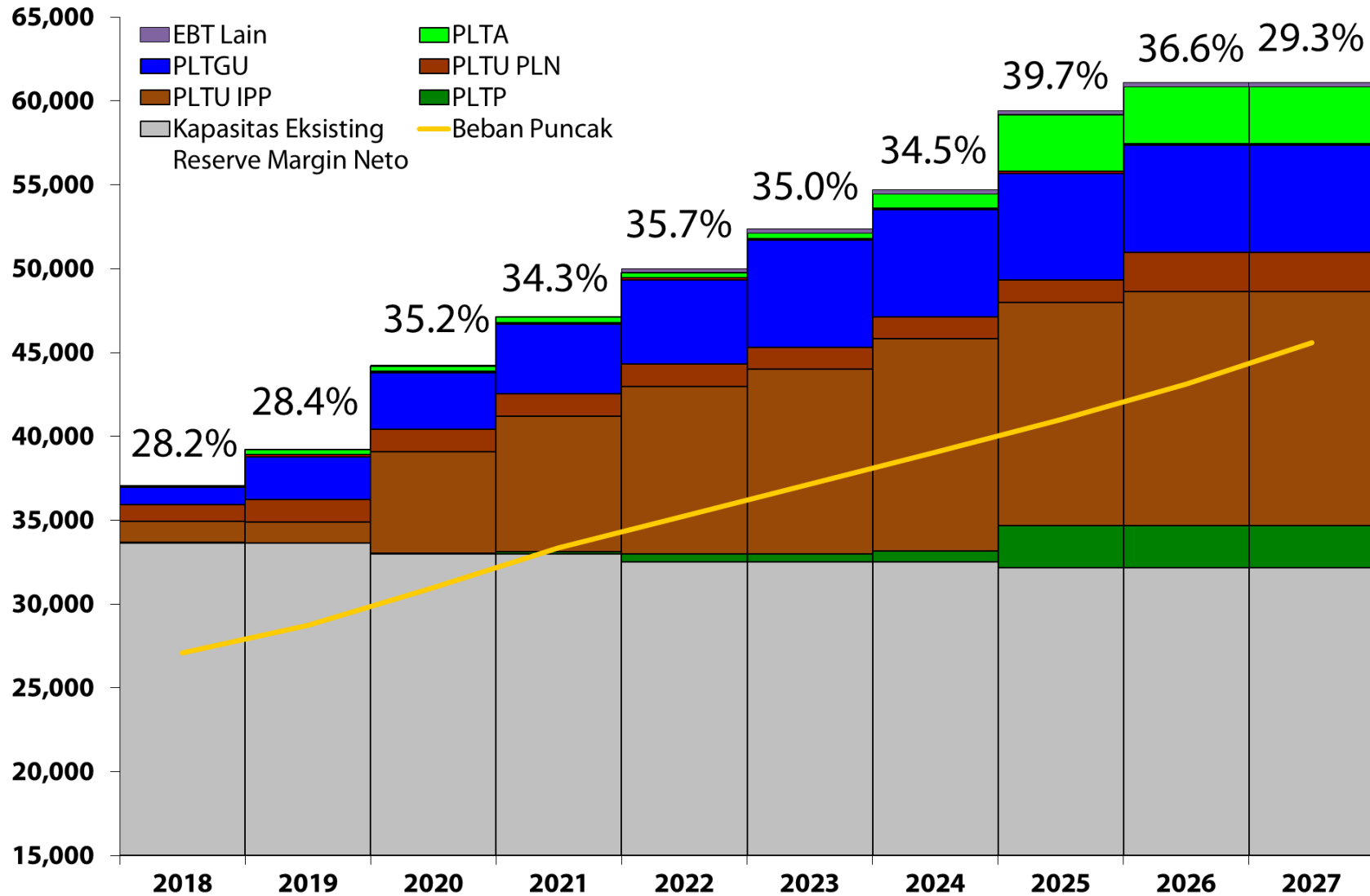
2027	
PLN	30,2%
IPP	69,8%

Peta Pengembangan Regional Sumatera



Pengembangan Regional Jawa, Bali dan Nusa Tenggara

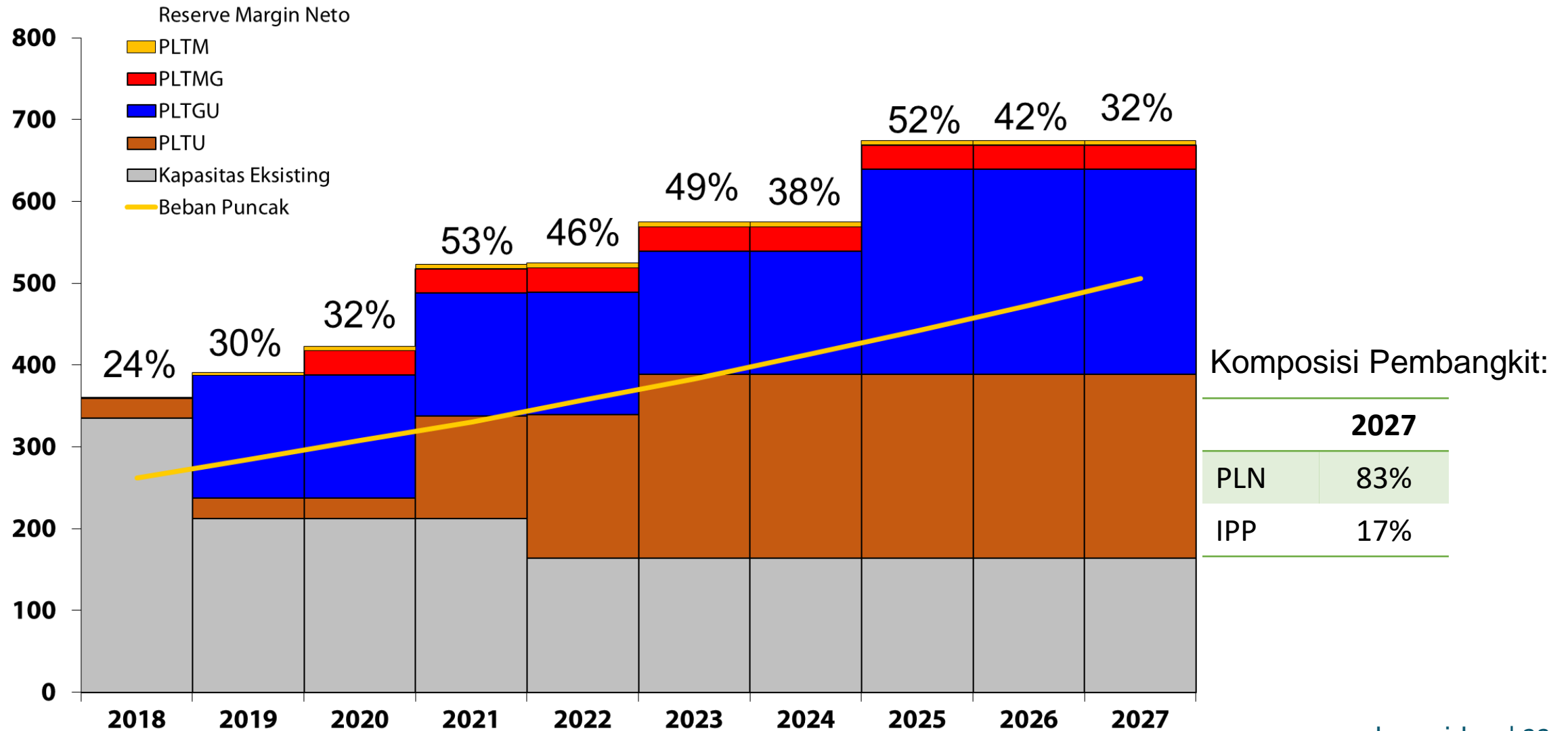
Neraca Daya Sistem Jawa-Bali 2018-2027



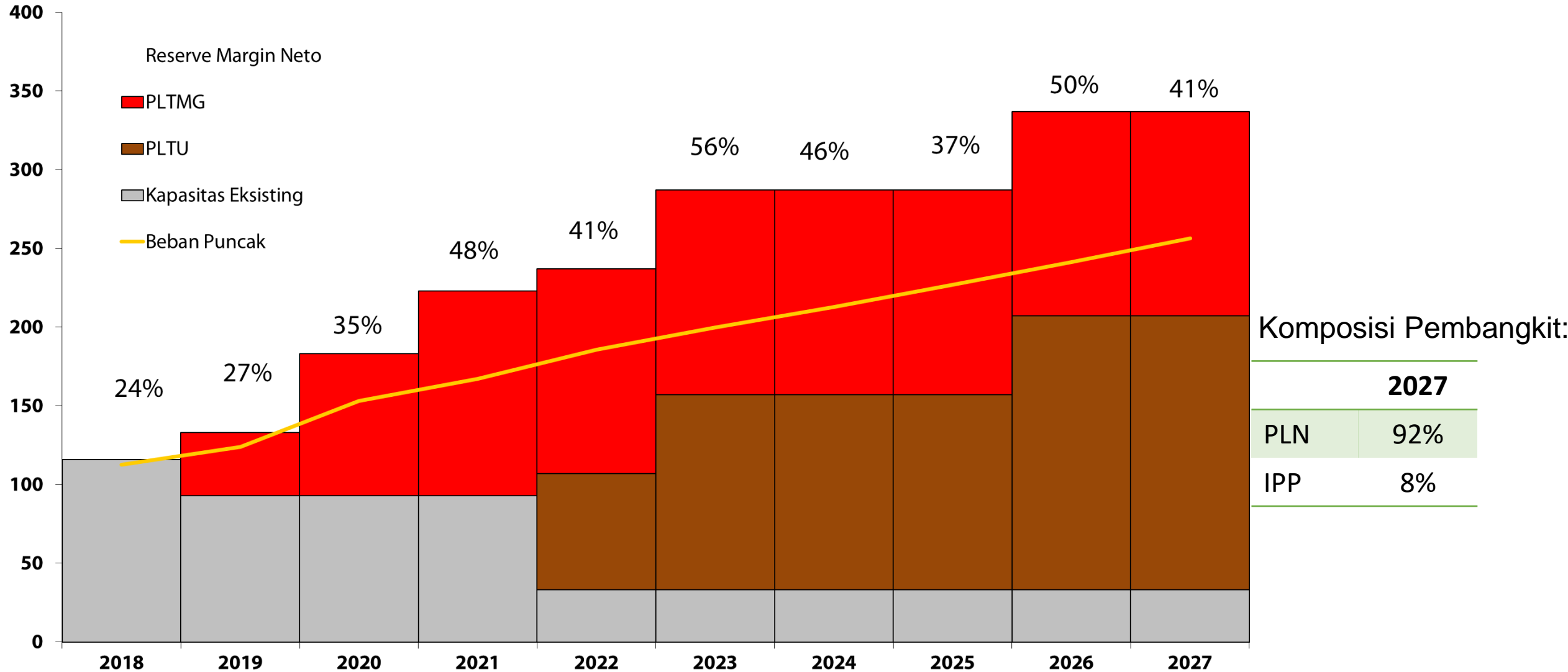
Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	59%
IPP	41%

Neraca Daya Sistem Lombok



Neraca Daya Sistem Timor



Peta Pengembangan Regional Jawa, Bali, Nusa Tenggara



LEGENDA

- Pembangkit
- Rencana Pembangkit
- GITET 500 kV
- Rencana GITET 500 kV
- SUTET 500 kV
- Rencana SUTET 500 kV

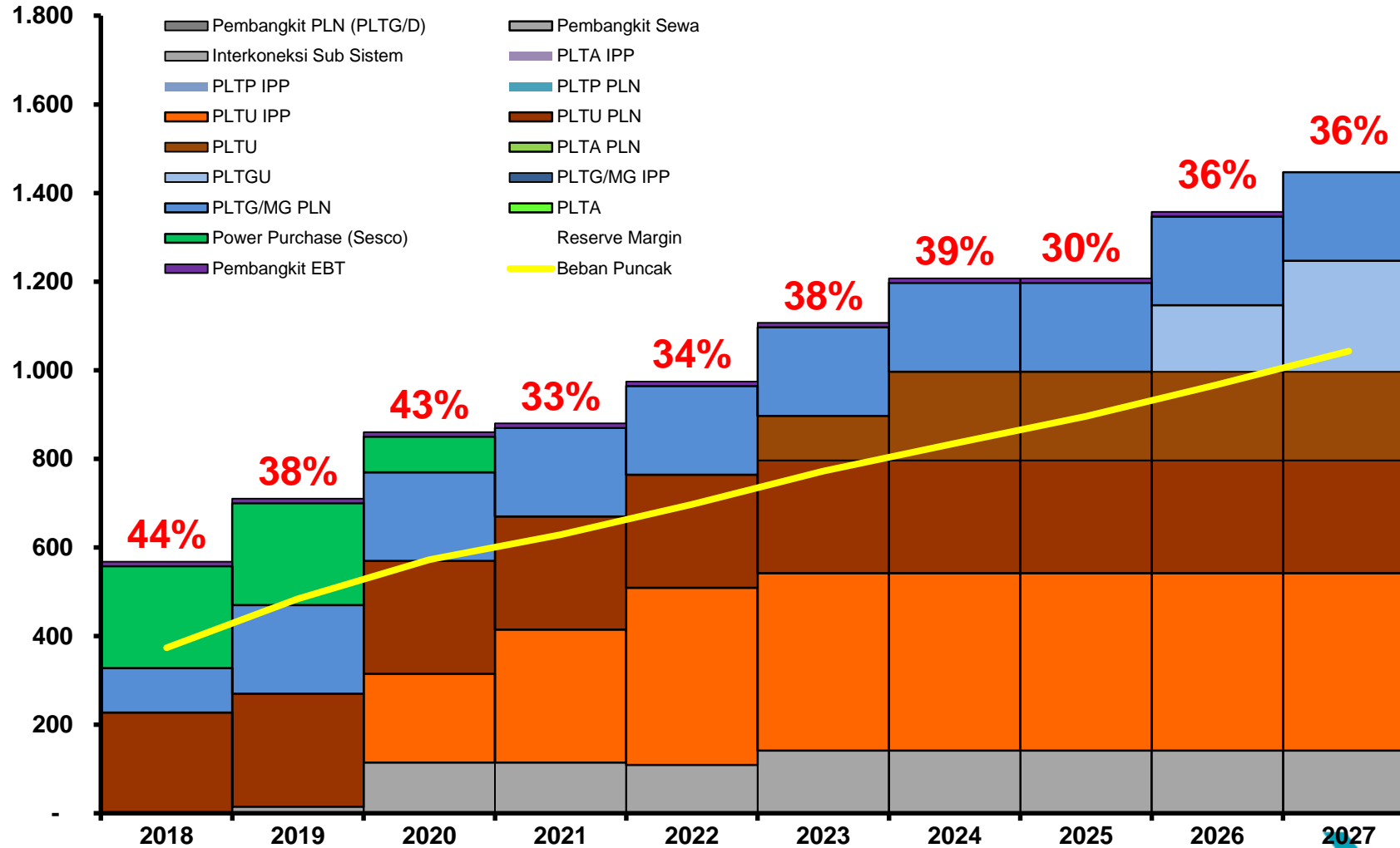
1. PLTU Jawa-9 & Jawa 10 2x1000 MW (2023/2024)
2. PLTU Banten 1x660 MW (2026)
3. PLTU Jawa-7 2x991 MW (2020)
4. PLTU Jawa-5 1x1000 MW (2022)
5. PLTU Lontar Exp #4 1x315 MW (2019)
6. PLTGU Muara Karang 500 MW (2019)
7. PLTDG/MG Senayan 100 MW (2019)
8. PLTGU Jawa-2 800 MW (2018/2019)
9. PLTGU Muara Tawar Add-on Blok 2,3,4 650 MW (2019)

10. PLTGU Jawa-1 2x880 MW (2022/2023)
11. Upper Cisokan PS 4x260 MW (2024/2025)
12. PLTA Rajamandala 47 MW (2019)
13. PLTU Indramayu #4 1000 MW (2026)
14. PLTA Jatigede 2x55 MW (2019)
15. PLTU Jawa-1 1x924 MW (2022)
16. PLTU Jawa-3 2x660 MW (2024/2025)
17. PLTA Matenggeng PS 4x225 MW (2025)
18. PLTU Jawa-8 1x945 MW (2020)

19. PLTU Jawa Tengah (PPP) 2x950 MW (2020)
20. PLTGU Jawa-Bali 1 779 MW (2020)
21. PLTU Jawa-4 2x1000 MW (2021)
22. Grindulu PS 1000 MW (2025)
23. PLTGU Jawa-3 800 MW (2021)
24. PLTGU Grati 450 MW (2018)
25. PLTGU Grati Add-on Blok 2 183 MW (2019)
26. PLTGU Madura 450 MW (2023)
27. PLTU/GU/MG Bali 135 MW (2022)

Pengembangan Regional Kalimantan

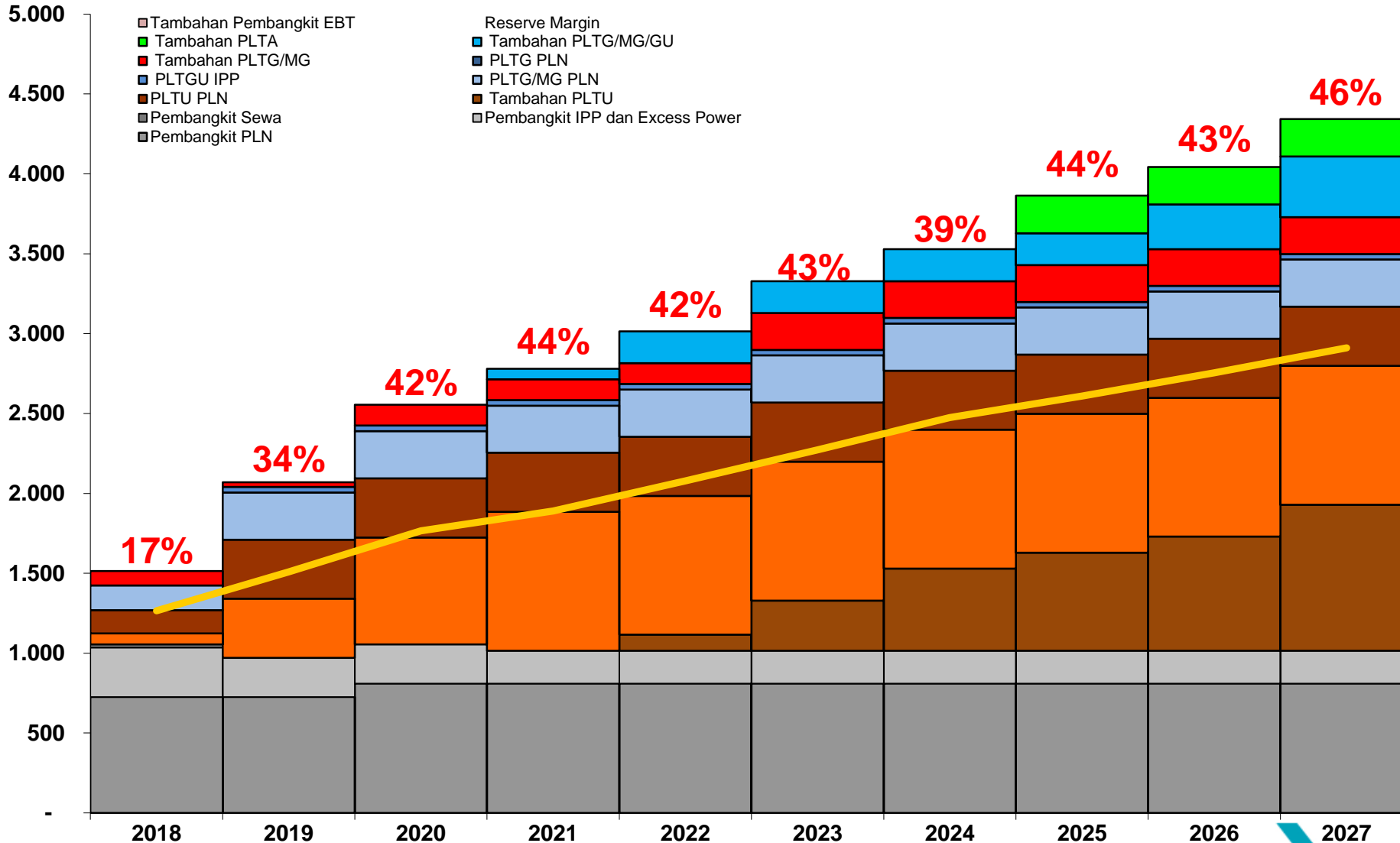
Neraca Daya Sistem Kalbar



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	72%
IPP	28%

Neraca Daya Sistem Kalseltengtimra



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	50%
IPP	50%

Peta Pengembangan Regional Kalimantan



1. PLTU Ketapang IPP 2x6 MW – 2018
2. PLTU Sintang 3x7 MW – 2018
3. PLTU P. Baru (FTP 1) 2x50 MW – 2018
4. PLTU P. Baru (FTP 2) 2x50 MW – 2018
5. PLTU P Kura-kura (FTP 1) 2x27.5 MW – 2018/19
6. PLTG/MG Kalbar Peaker 100 MW – 2019
7. PLTU Kalbar-1 2x100 MW – 2020
8. PLTU Kalbar-2 2x100 MW – 2021/22
9. PLTU Kalbar-3 2x100 MW – 2023/24
10. PLTGU Kalbar Peaker-2 250 MW – 2026/27
11. PLTA Kaltara-1 90 MW – 2025
12. PLTU MT Kalselteng-4 2x100 MW – 2025/27
13. PLTU Kota Baru 2x7 MW – 2018
14. PLTG/MG Bangkanai (FTP 2) 140 MW – 2019

15. PLTU Sampit 2x25 MW – 2018/19
16. PLTMG Seimangaris 2x20 MW – 2020/21
17. PLTG/MG/GU Kalsel 2x100 MW – 2021/22
18. PLTU Kalselteng-1 2x100 MW – 2019/20
19. PLTU Kalselteng-2 2x100 MW – 2019
20. PLTU Kalsel (FTP2) 2x100 MW – 2019
21. PLTU MT Kalselteng-3 2x100 MW – 2024/26
22. PLTGU Kalsel-1 100 MW – 2027
23. PLTU MT Kalselteng-5 100 MW – 2027
24. PLTU Tanjung Redeb 2x7 MW – 2018
25. PLTMG Gunung Belah 2x18 MW – 2019
26. PLTU Malinau 6 MW – 2018
27. PLTU Tanjung Selor 2x7 MW – 2018
28. PLTMG Tanjung Selor 15 MW – 2018

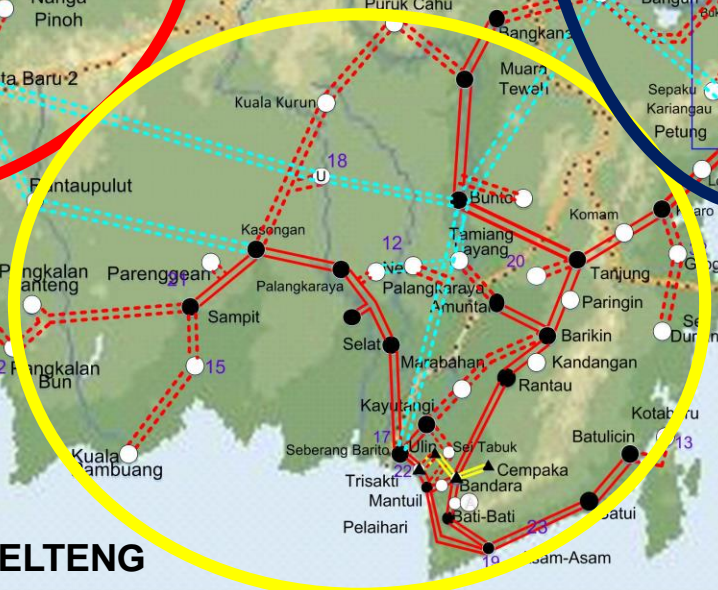
SISTEM KALTIMRA



29. PLTMG Nunukan-2 10 MW – 2018
30. PLTU Kaltim (MT) 2x27.5 MW – 2018
31. Kaltim Peaker-2 100 MW – 2020
32. PLTU Tanah Grogot 2x7 MW – 2018
33. PLTG Senipah (ST) 35 MW – 2019
34. PLTMG Kota Tarakan 40 MW – 2020
35. PLTU Kaltim (FTP2) 2x100 MW – 2020/21
36. PLTU Kaltim-4 2x100 MW – 2020/21
37. PLTU MT Kaltim-3 2x100 MW – 2023/24
38. PLTGU Kaltim Add On Blok 2 80 MW – 2026
39. PLTA Tabang 90 MW – 2025
40. PLTU MT Kaltim-5 2x100 MW – 2022/23
41. PLTA Kelai 55 MW – 2025
42. PLTG/MG Kalteng 100 MW – 2023



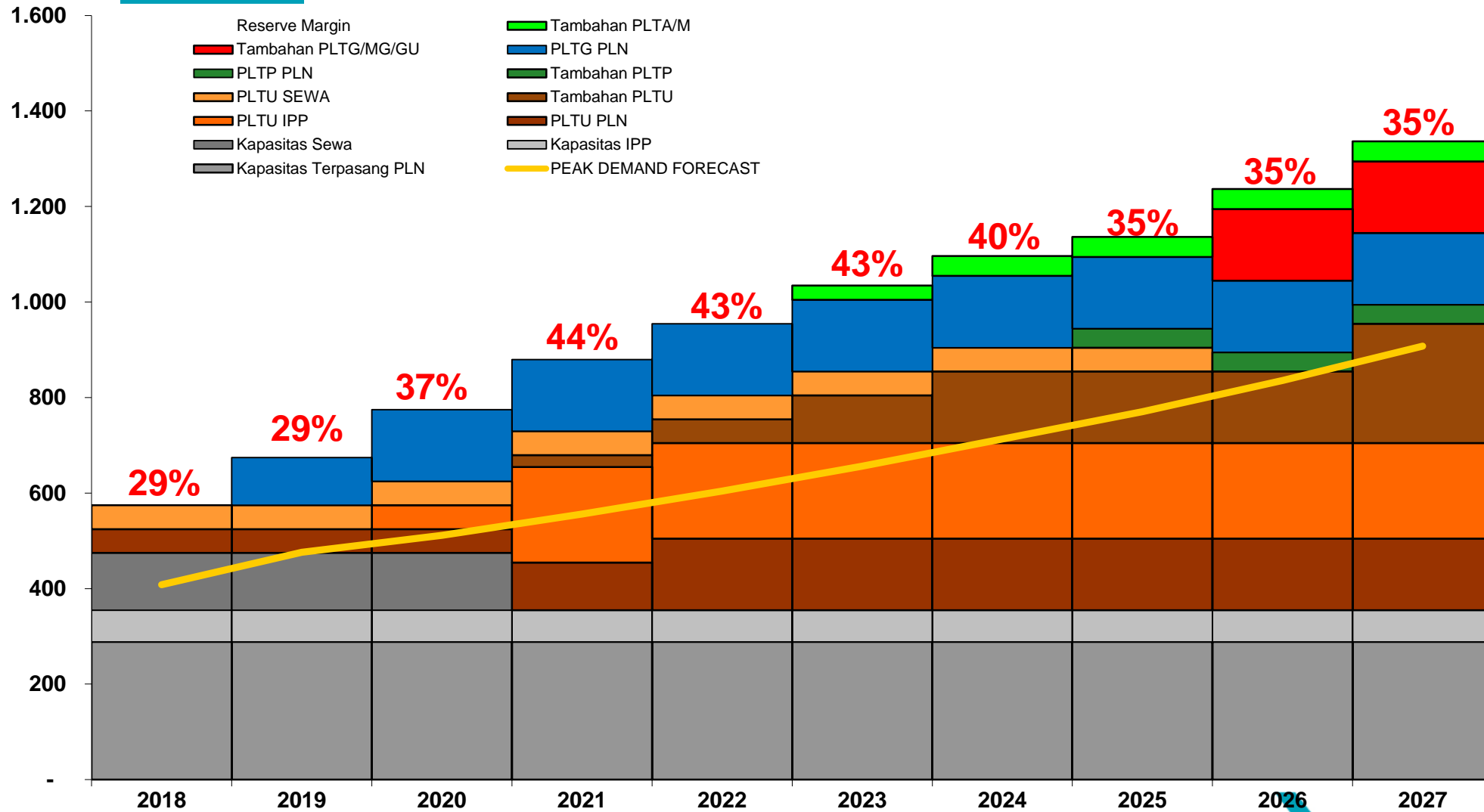
SISTEM KALBAR



SISTEM KALSELTENG

Pengembangan Regional Sulawesi

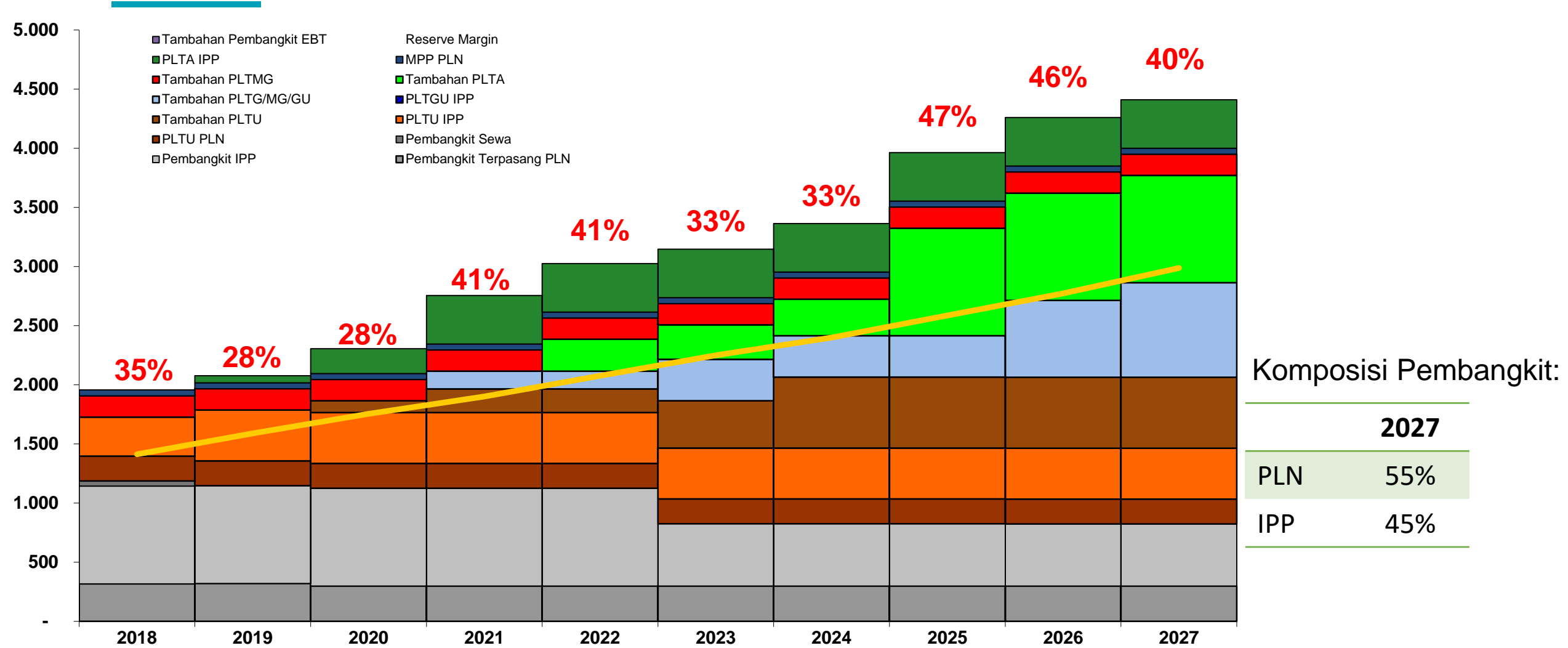
Neraca Daya Sistem Sulbagut



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	66%
IPP	34%

Neraca Daya Sistem Sulbagsel



Peta Pengembangan Regional Sulawesi

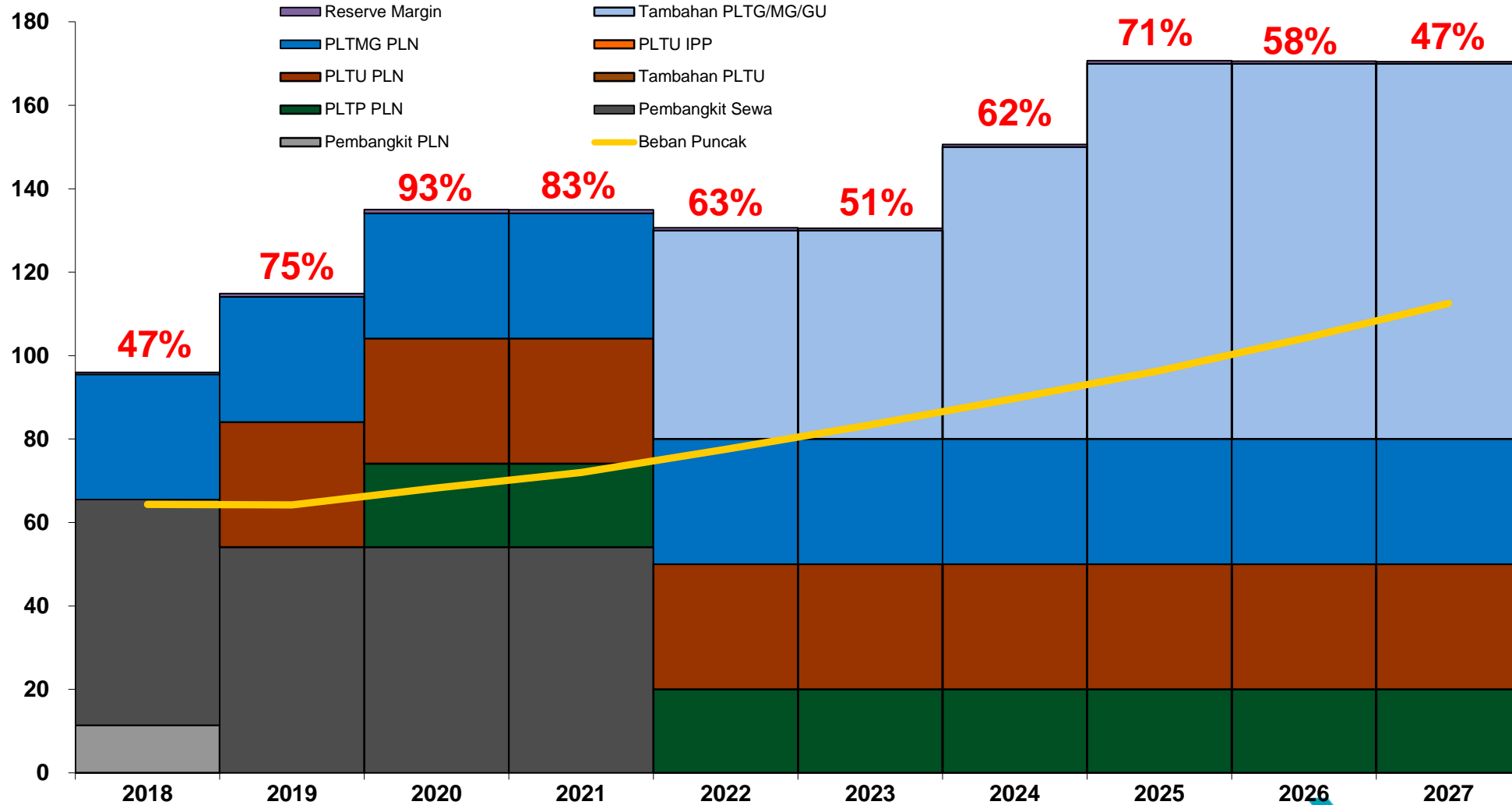


1. PLTG/MG Minahasa 150 MW - 2019/20
2. PLTGU Sulbagut-1 150 MW - 2026
3. PLTA Sawangan 12 MW - 2024
4. PLTU Sulut-3 2x50 MW - 2021
5. PLTU Sulbagut-2 100 MW - 2027
6. PLTU Sewa Amurang 50 MW - 2018
7. PLTU Sulut-1 2x50 MW - 2021/22
8. PLTA Poigar-2 30 MW - 2023
9. PLTU Sulbagut-3 2x50 MW - 2023/24
10. PLTU Sulbagut-1 2x50 MW - 2020/21
11. PLTU Gorontalo (FTP1) 50 MW - 2018
12. PLTU Tolitoli 2x25 MW - 2021/22
13. PLTU Palu-3 2x50 MW - 2019
14. MPP Sulteng 60 MW - 2018
15. PLTA Poso Peaker 320 MW - 2019-21
16. PLTGU Luwuk 150 MW - 2021
17. PLTMG Luwuk 40 MW - 2018
18. PLTU Ampana 2x3 MW - 2018
19. PLTA Malea 2x45 MW - 2020
20. PLTA Poko 2x65 MW - 2022
21. PLTA Bakaru II 2x70MW - 2022
22. PLTA Buttu Batu 2x100 MW - 2025
23. PLTU Susel Barru-2 100 MW - 2020
24. PLTU Sulbagsel 2x200 MW - 2023/24
25. PLTU Punagaya 100 MW - 2018
26. PLTU Jenepono-2 125 MW - 2018
27. PLTG/MG/GU/MGU Makassar 200 MW-2023
28. PLTGU Susel 450 MW-2026/27
29. MPP Suselbar 120 MW - 2018
30. MPP Kolaka Utara 5 MW- 2018
31. PLTA Wotunohu 15 MW - 2024
32. MPP Bombana 10 MW- 2018
33. PLTMG Bau-Bau 30 MW - 2018
34. PLTU Bau-Bau 2 30 MW - 2025/26
35. PLTU Bau-Bau 30 MW - 2021/22
36. PLTU Kendari-3 2x50 MW - 2019
37. PLTU Kendari (Ekspansi) 10 MW - 2018
38. PLTA Konawe 21 MW - 2023
39. PLTU Mamuju (FTP2) 50 MW - 2018
40. PLTB Sidrap 70 MW - 2018
41. PLTB Jenepono 60 MW - 2019
42. PLTS Isimu, Gorontalo 10 MW - 2019
43. PLTS Likupang 15 MW - 2019
44. PLTP Lahendong VII & VIII 2x20 MW - 2025
45. PLTBm Sulut Tersebar 10 MW - 2027
46. PLTA Sulbagsel Tersebar 400 MW - 2025
47. PLTB Sulbagsel Tersebar 60 MW - 2027

PERENCANAAN SISTEM PETA JARINGAN SULAWESI	
<ul style="list-style-type: none"> □ GI 500 kV Existing / Rencana ○ GI 275 kV Existing / Rencana ● GI 150 kV Existing / Rencana ▲ GI 70 kV Existing / Rencana ■ GI 500/275 kV Existing / Rencana × GI 500/275/150 kV Existing / Rencana ◇ GI 275/150 kV Existing / Rencana ● GI 150/70 kV Existing / Rencana ○ TIL 70 kV Existing / Rencana ○ TIL 150 kV Existing / Rencana ○ TIL 275 kV Existing / Rencana ○ TIL 500 kV Existing / Rencana 	<ul style="list-style-type: none"> ○ PLTU Existing / Rencana ○ PLTG Existing / Rencana ○ PLTP Existing / Rencana ○ PLTA Existing / Rencana ○ PLTGU Existing / Rencana ○ PLTMG Existing / Rencana ○ PLTM Existing / Rencana ○ PLTD Existing / Rencana ○ Kit Existing ○ Kit Rencana
Edit Januari 2018	

Pengembangan Regional Maluku dan Papua

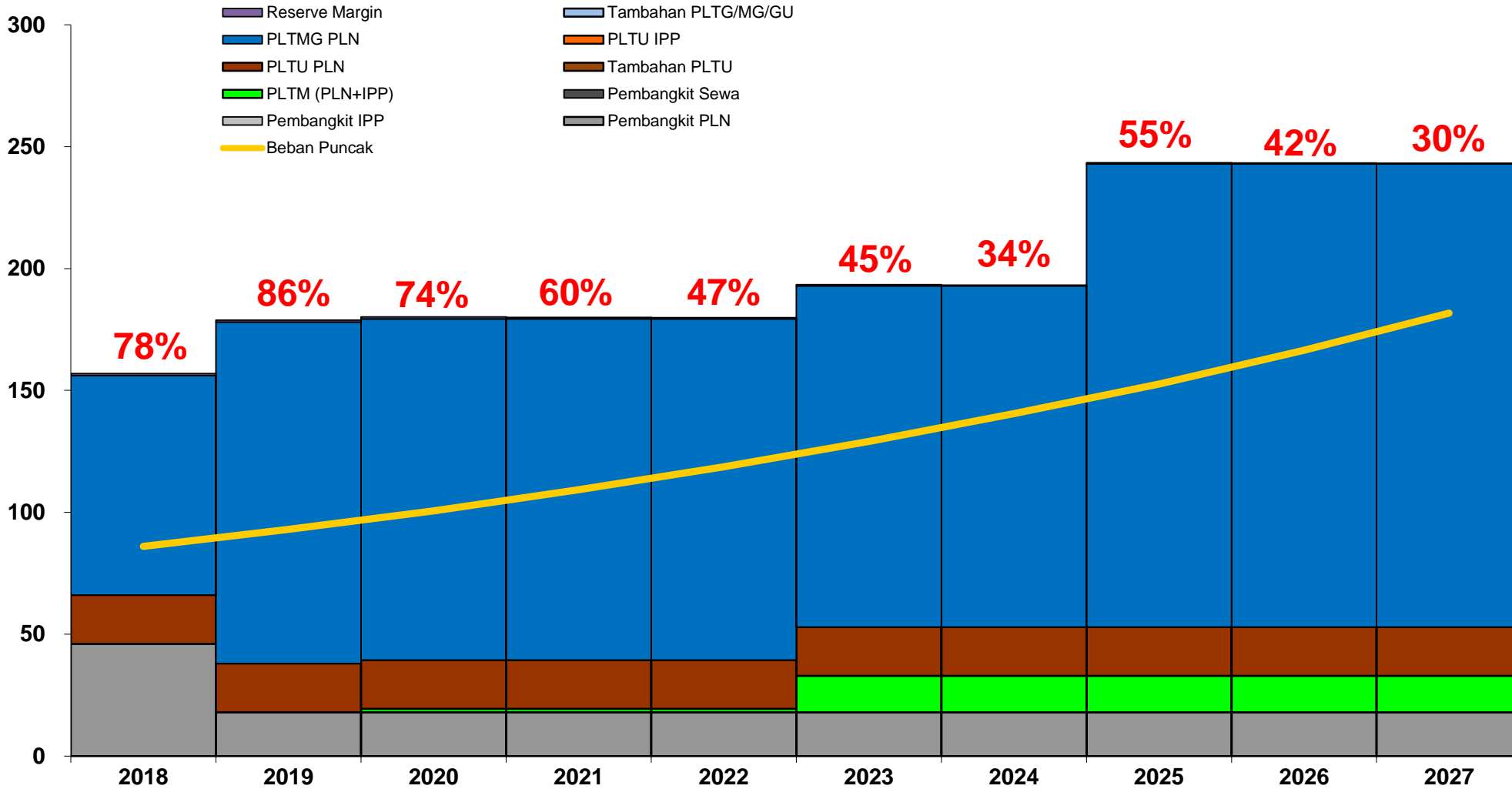
Neraca Daya Sistem Ambon



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	100%
IPP	0%

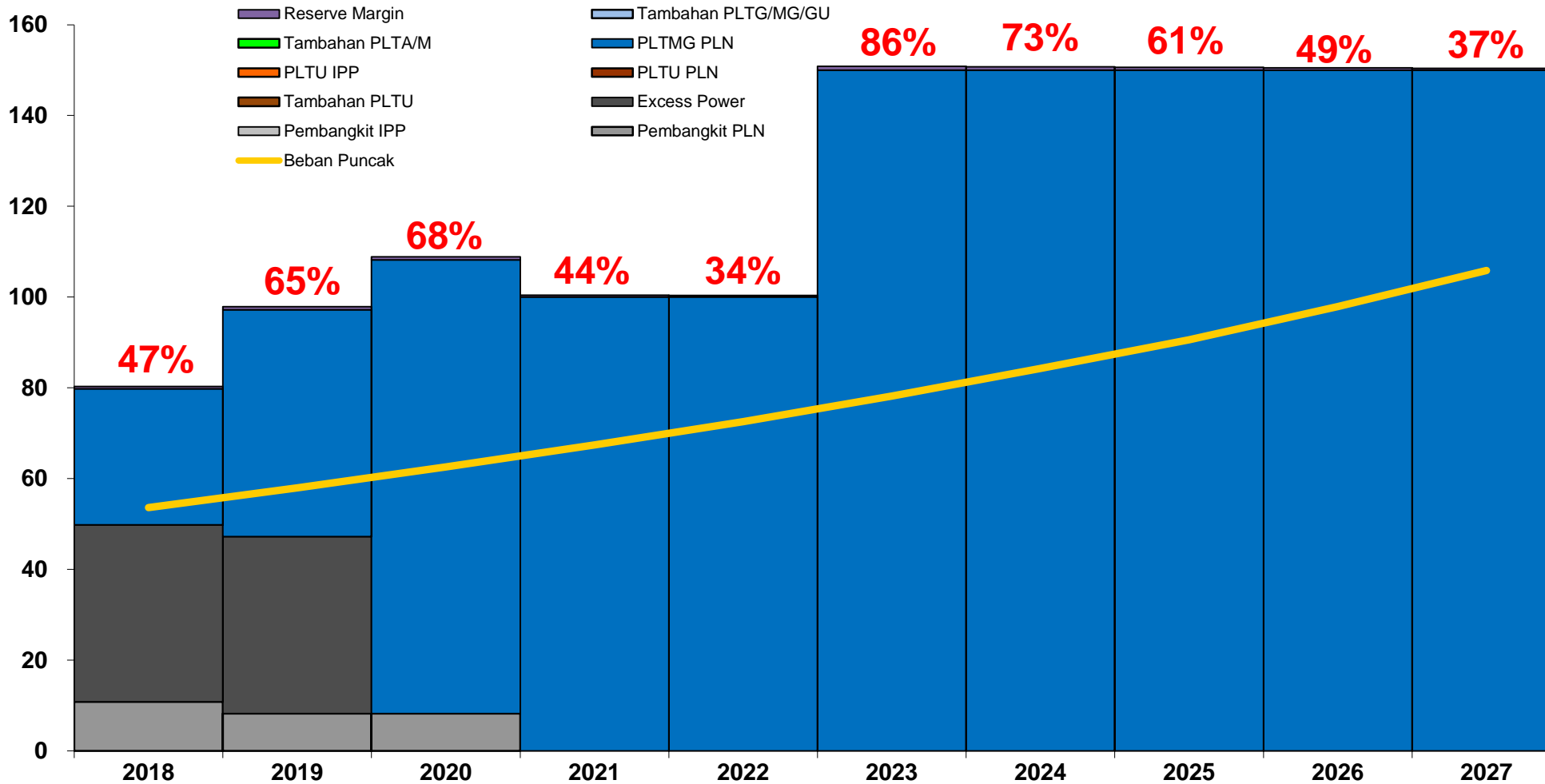
Neraca Daya Sistem Jayapura



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	100%
IPP	0%

Neraca Daya Sistem Sorong



Komposisi Pembangkit:

2027	
PLN	100%
IPP	0%

Peta Pengembangan Regional Maluku Papua



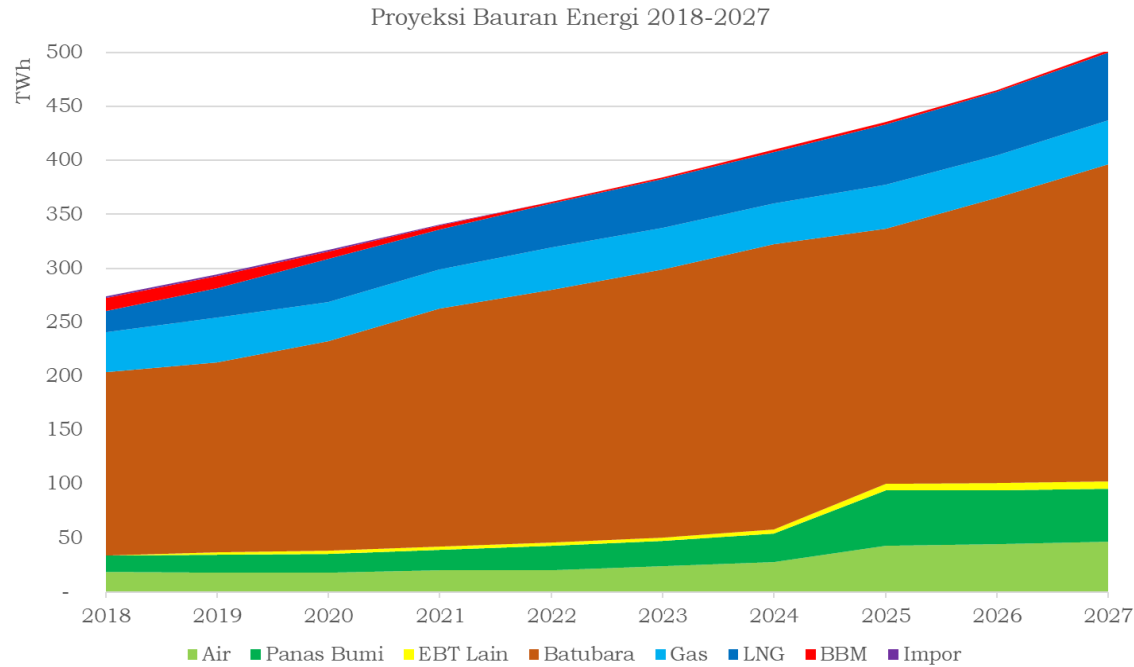
Strategi Pengembangan Energi Baru Terbarukan

Strategi Pengembangan Energi Baru Terbarukan

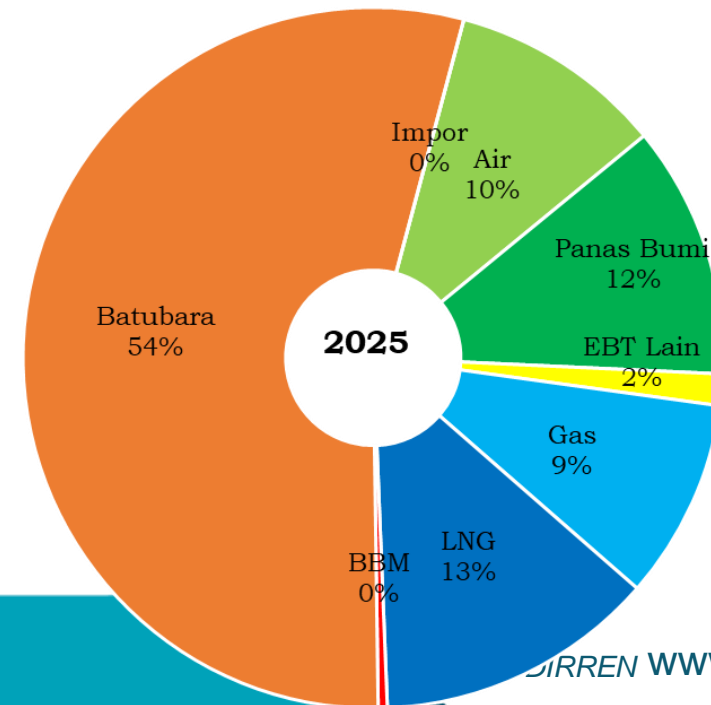
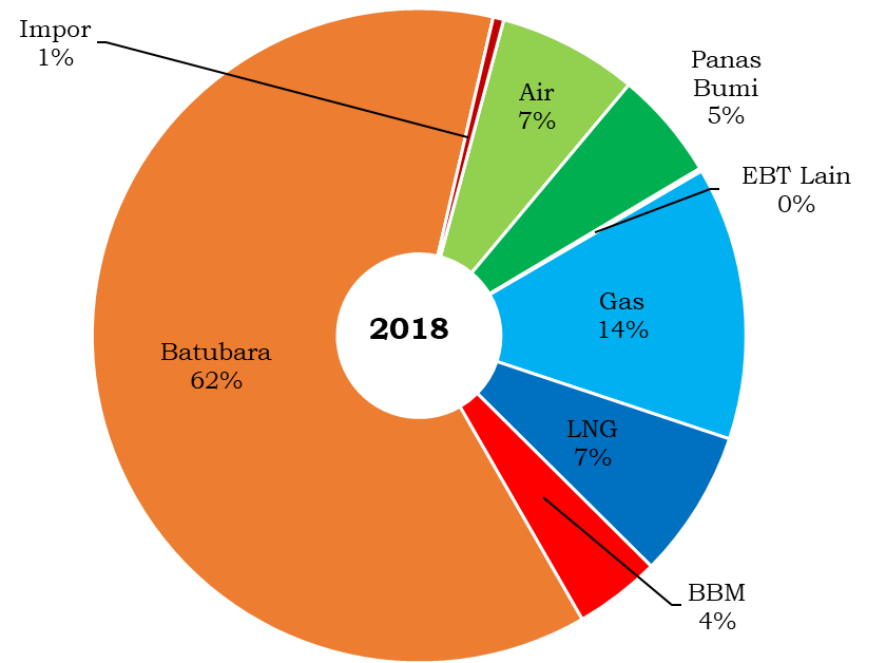
- Pengembangan pembangkit EBT tetap memperhatikan keseimbangan *supply-demand*, kesiapan sistem dan keekonomian.
- PLN akan memanfaatkan sumber energi terbarukan dari jenis energi aliran dan terjunan air, energi panas bumi (termasuk skala kecil/modular), biofuel, energi angin, energi sinar matahari, biomassa dan sampah, dll serta mendukung upaya RE-BID (*Renewable Energy Based on Industrial Development*)
- Khusus mengenai PLTS, dilakukan mengembangkan *centralized PV* untuk melistriki banyak komunitas terpencil yang jauh dari *grid* pada daerah tertinggal, pulau-pulau terdepan yang berbatasan dengan negara tetangga dan pulau-pulau terluar lainnya.
- PLTS hybrid dengan PLTD atau menggunakan baterai. Strategi ini diprioritaskan untuk daerah yang jam nyala-nya rendah (di bawah 12 jam/hari), umumnya di Indonesia Timur
- Pengembangan *Micro grid* untuk daerah-daerah *isolated*. Daerah yang dalam 2-3 tahun kedepan belum direncanakan untuk dibangun distribusi atau pembangkit thermal kecil, diusulkan untuk menggunakan PLTS.

Fuel Mix

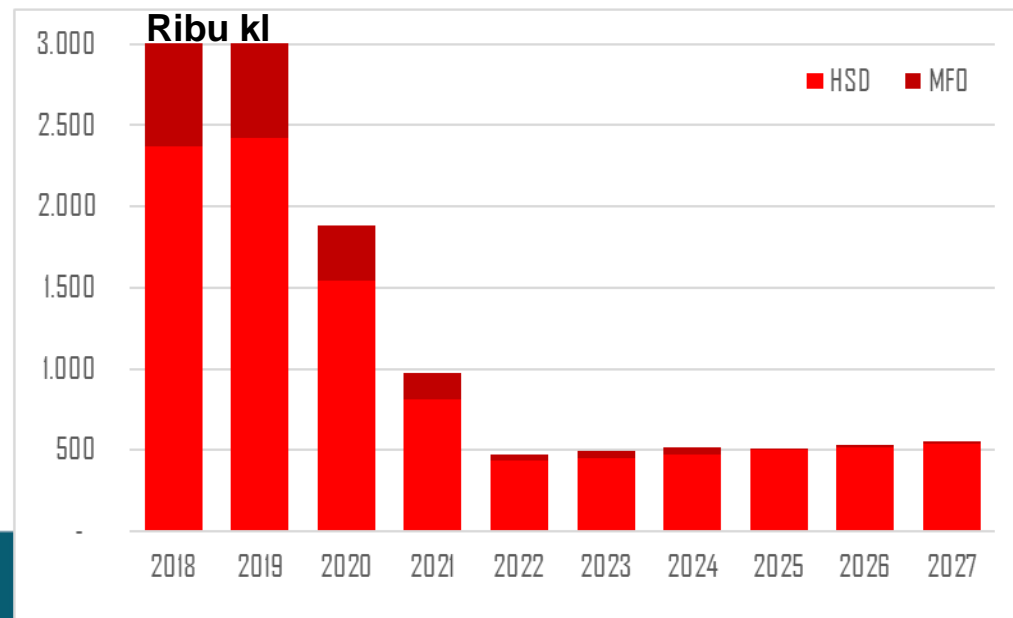
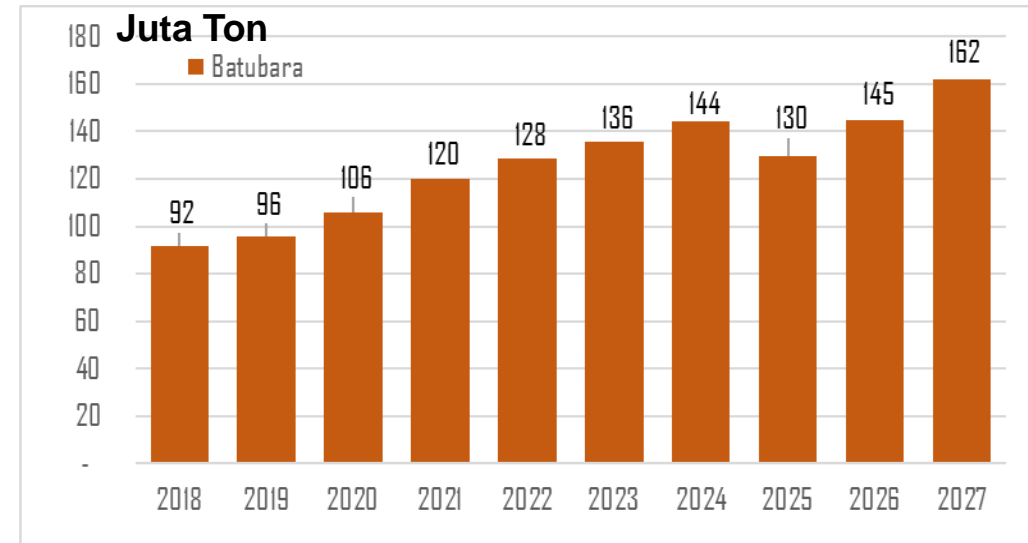
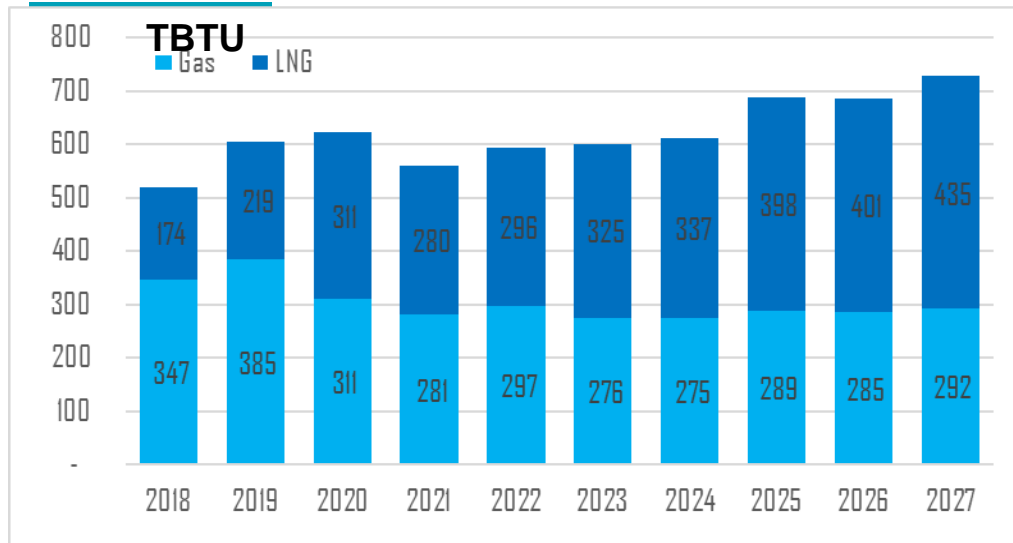
Proyeksi Bauran Energi



Jenis	2025
EBT	23,0%
Gas	22,2%
Batubara	54,4%
BBM	0,4%
Jumlah	100,0%



Proyeksi Kebutuhan Bahan Bakar



Program Listrik Perdesaan

Strategi Pengembangan Listrik Perdesaan

- Melistriki desa baru yang belum berlistrik maupun desa lama yang sebagian dari dusunnya belum berlistrik.
- Perluasan jaringan distribusi dari sistem kelistrikan eksisting yang berdekatan disertai dengan penambahan kapasitas pembangkit yang diperlukan sistem tersebut. Bagi daerah yang masih terisolasi, pelosok dan perbatasan dengan negara tetangga dimana pemanfaatan EBT masih belum terwujud, dimungkinkan adanya pengembangan pembangkit berbahan bakar minyak
- Pembangunan pembangkit skala kecil baik EBT maupun pembangkit lainnya termasuk PLTS Komunal, Tower PV dan Solar Home System serta jaringan distribusi yang diperlukan, untuk melistriki desa terisolasi yang terletak jauh dari desa berlistrik eksisting.
- Membuka kemungkinan hybrid PLTS dan hybrid PLTB dengan grid PLN.
- Bekerjasama dengan pemerintah untuk mendukung program Pra-elektrifikasi seperti LTSHE.
- Mencari metode-metode baru untuk melistriki daerah isolated sangat sulit dijangkau jaringan PLN maupun dibangun pembangkit. Contoh dengan DC house / Tabung listrik (Talis).
- PLN dan pemerintah berupaya untuk mencapai Rasio Desa Berlistrik (RD) 100% pada 2018.

Usulan Revisi Road Map Lides 2017 dan 2018

Wilayah	Lama	Baru
Sumatera	477	375
Jawa Bali	1123	5
Kalimantan	73	94
Sulawesi	430	347
Nusa Tenggara	74	619
Maluku	7	183
Papua	0	379

Wilayah	Lama	Baru
Sumatera	221	822
Jawa Bali	850	14
Kalimantan	127	828
Sulawesi	77	666
Nusa Tenggara	65	564
Maluku	2	215
Papua	0	551

Total	Lama	Baru
2017	2184	2002
2018	1342	3660

*) Sesuai Forum Lides tanggal 28-29 September 2017



PLN

TERIMA KASIH