



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN



**STATISTIK
KETENAGALISTRIKAN
TAHUN 2018**

Edisi No. 32
Tahun Anggaran
2019

Katalog Dalam Penerbitan

STATISTIK KETENAGALISTRIKAN 2018

Publikasi : Edisi No. 32
Ukuran Buku : 14,28 x 21 cm
Jumlah Halaman : 118
Naskah : Sekretariat Jenderal Ketenagalistrikan
Diterbitkan oleh : Sekretariat Jenderal Ketenagalistrikan

KATA PENGANTAR

Buku Statistik Ketenagalistrikan No. 32-2018 disusun berdasarkan data ketenagalistrikan hingga akhir 2018 dari beberapa unit di lingkungan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral dan pemangku kepentingan terkait. Data Ketenagalistrikan berasal dari PT PLN (Persero) dan Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan, sedangkan data pendukung lain mengenai energi berasal dari Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, dan Direktorat Jenderal Mineral dan Batubara, serta Direktorat Jenderal Energi Baru Terbarukan dan Konservasi Energi.

Tujuan Penyusunan buku Statistik Ketenagalistrikan ini adalah memberikan informasi tentang data ketenagalistrikan dan energi serta informasi lainnya. Data statistik disajikan dalam bentuk tabel dan grafik untuk mempermudah pembacaan dan ringkasan dalam bentuk narasi.

Buku Statistik Ketenagalistrikan No. 32 – 2018 ini berisi data tahun 2018 meliputi penyediaan tenaga listrik, perusahaan, tenaga listrik, dan pemanfaatan energi dimaksudkan agar data dapat terkumpul dalam satu buku, sehingga dapat dipergunakan serta dapat digunakan berbagai pihak. Data yang ada dalam buku ini dapat dilihat dalam website Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan melalui <http://www.djk.esdm.go.id>.

Saran dan kritik membangun untuk penerbitan selanjutnya dapat disampaikan melalui e-mail: statistik@djk.esdm.go.id.

Jakarta, Agustus 2019

Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan

DAFTAR ISI

iii
KATA PENGANTAR

iv
DAFTAR ISI

ix
RINGKASAN

ix
KETENAGALISTRIKAN INDONESIA 2018

BAB I

1	SARANA PENYEDIAAN INFRASTRUKTUR KETENAGALISTRIKAN NASIONAL
3	1.1 Data Umum Penyediaan Ketenagalistrian Nasional
5	1.2 Data Umum Penyediaan Ketenagalistrian PT PLN (Persero)
7	1.3 KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NASIONAL
15	A. Kapasitas Pembangkit Nasional
21	B. Kapasitas Pembangkit PLN
21	C. Kapasitas Pembangkit Non PLN
29	1.4 Daya Mampu Pembangkit
33	A. Daya Mampu Pembangkit Nasional
	B. Daya Mampu Pembangkit PLN

35	C. Daya Mampu Pembangkit Non PLN
41	1.5 JUMLAH UNIT PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN 2018
43	1.6 Jaringan Transmisi dan Gardu Induk
	A. Jaringan Transmisi dan Gardu Induk Nasional
45	B. Jaringan Transmisi dan Gardu Induk PLN
51	C. Unit Jaringan Transmisi dan Gardu Induk Non PLN
53	1.7 Jaringan Distribusi dan Gardu Distribusi
	A. Jaringan Distribusi dan Gardu Distribusi PLN

BAB II

- 57 RASIO ELEKTRIFIKASI
- 59 **2.1**
RASIO ELEKTRIFIKASI DAN
RASIO DESA BERLISTRIK
A. Rasio Elektrifikasi
63 B. Rasio Desa Berlistrik

BAB III

- 65 KONSUMSI TENAGA LISTRIK
- 67 **3.1**
Produksi, Pembelian Dan
Penjualan Tenaga Listrik
- 77 **3.2**
Konsumsi Listrik per Kapita

BAB IV

- 79 PENGUSAHAAN KETENAGA
LISTRIKAN
- 81 **4.1**
Daya Tersambung
- 85 **4.2**
Jumlah Pelanggan
- 92 **4.3**
Persentase Susut Tenaga
Listrik



DAFTAR TABEL

3

TABEL 1
SARANA PENYEDIAAN
TENAGA LISTRIK
NASIONAL

5

TABEL 2
SARANA PENYEDIAAN
TENAGA LISTRIK PLN

11

TABEL 3
KAPASITAS TERPASANG
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PER JENIS
PEMBANGKIT NASIONAL

13

TABEL 4
KAPASITAS TERPASANG
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK NASIONAL PER
JENIS PEMBANGKIT
PER PROVINSI
TAHUN 2018

17

TABEL 5
KAPASITAS TERPASANG
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PLN PER
JENIS PEMBANGKIT

19

TABEL 6
KAPASITAS TERPASANG
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PLN MENURUT
JENIS PEMBANGKIT
PER WILAYAH 2018

23

TABEL 7
KAPASITAS TERPASANG
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK NON PLN PER
JENIS PEMBANGKIT
PER PROVINSI
TAHUN 2018

29

TABEL 8
DAYA MAMPU
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK NASIONAL
MENURUT JENIS

31

TABEL 9
DAYA MAMPU
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PER
JENIS PEMBANGKIT
PER PROVINSI TAHUN
2018 (MW)

33

TABEL 10
DAYA MAMPU
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PLN PER
JENIS PEMBANGKIT
PER PROVINSI 2018
(MW)

35

TABEL 11
DAYA MAMPU
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK NON PLN
PER JENIS
PEMBANGKIT PER
PROVINSI TAHUN 2018
(MW)

41

TABEL 12
JUMLAH UNIT
PEMBANGKIT TENAGA
LISTRIK PLN MENURUT
JENIS PEMBANGKIT
PER PROVINSI TAHUN
2018 (UNIT)

45

TABEL 13
JARINGAN TRANSMISI
DAN DISTRIBUSI PLN
(UNIT)

47

TABEL 14
JARINGAN TRANSMISI
PLN PER WILAYAH
TAHUN 2018

51

TABEL 15
JARINGAN TRANSMISI
TEGANGAN TINGGI
NON PLN
PER WILAYAH 2018

53

TABEL 16
JARINGAN DISTRIBUSI
PLN PER WILAYAH
TAHUN 2018

DAFTAR TABEL

53

TABEL 16
JARINGAN DISTRIBUSI
PLN PER WILAYAH
TAHUN 2018

61

TABEL 17
RASIO ELEKTRIFIKASI
NASIONAL

62

TABEL 18
RASIO ELEKTRIFIKASI
PER PROVINSI TAHUN
2018 BERDASARKAN
DATA BPS, STATISTIK
PLN, DAN DJK

63

TABEL 19
LISTRIK PERDESAAN

64

TABEL 20
LISTRIK PERDESAAN
DI TIAP PROVINSI 2018

67

TABEL 21
PRODUKSI DAN PEMBELIAN
TENAGA LISTRIK PLN
PER JENIS PEMBANGKIT
TENAGA LISTRIK
(GWh)

69

TABEL 22
PRODUKSI TENAGA
LISTRIK PLN PER JENIS
PEMBANGKIT DAN PER
WILAYAH TAHUN 2018
(GWh)

71

TABEL 23
PEMBELIAN TENAGA LISTRIK
DARI LUAR PLN
PER WILAYAH 2018

73

TABEL 24
PENJUALAN TENAGA
LISTRIK PLN PER SEKTOR
PELANGGAN

75

TABEL 25
PENJUALAN TENAGA
LISTRIK PLN PER
KELOMPOK
PELANGGAN PER
WILAYAH TAHUN
2018(GWh)

78

TABEL 26
KONSUMSI TENAGA
LISTRIK PER KAPITA
NASIONAL(GWh)

81

TABEL 27
DAYA TERSAMBUNG
PER SEKTOR
PELANGGAN (MVA)

83

TABEL 28
DAYA TERSAMBUNG
PER SEKTOR
PELANGGAN PER
WILAYAH TAHUN
2018 (MVA)

85

TABEL 29
JUMLAH PELANGGAN
MENURUT KELOMPOK
PELANGGAN PER
WILAYAH
TAHUN 2018

87

TABEL 30
NERACA PENGUSAHAAN
TENAGA LISTRIK PLN
PER WILAYAH 2018
(MWh)

91

TABEL 31
JUMLAH PELANGGAN
MENURUT SEKTOR

DAFTAR TABEL

91

TABEL 31

JUMLAH PELANGGAN
MENURUT SEKTOR

92

TABEL 32

PROSENTASE SUSUT
TENAGA LISTRIK PLN

93

TABEL 33

PEMAKAIAN BAHAN
BAKAR PER JENIS
PEMBANGKIT

95

TABEL 34

PEMAKAIAN BAHAN
BAKAR PER JENIS
PEMBANGKIT DAN
PER PROVINSI
TAHUN 2018

99

TABEL 35

PEMAKAIAN BAHAN
BAKAR SPESIFIK
2018

DAFTAR GRAFIK

7

Kapasitas pembangkit
nasional

9

Persentase kapasitas
terpasang nasional
per jenis pembangkit
(%)

10

Kapasitas Terpasang

15

Kapasitas pembangkit
PLN

17

Persentase kapasitas
terpasang PLN
per jenis pembangkit
(%)

21

Kapasitas
pembangkit Non PLN

43

Jaringan transmisi
dan gardu induk

59

Peta rasio elektrifikasi

61

Rasio elektrifikasi

77

Konsumsi listrik
per kapita

103

DAFTAR PENJELASAN

104

SINGKATAN



RINGKASAN

Sampai dengan akhir tahun 2018 kapasitas terpasang pembangkit tenaga listrik di Indonesia mencapai 64.924,80 MW yang terdiri dari pembangkit PLN sebesar 40.814,92 MW dan Non PLN sebesar 24.109,89 MW. Dibandingkan dengan tahun 2017 sebesar 62.202,94 MW, maka kapasitas terpasang pembangkit tenaga listrik naik sebesar 2.721,87 MW atau 4,38 %.

Panjang jaringan transmisi sampai dengan akhir tahun 2018 sebesar 53.891,90 kms dan jaringan distribusi sebesar 953.560,46 kms. Untuk Gardu Induk total kapasitas adalah sebesar 133.629,00 MVA dan kapasitas Gardu Distribusi adalah 56.161,32.MVA.

Penyediaan tenaga listrik akhir tahun 2018 sebesar 267.085,38 GWh yang terdiri dari produksi tenaga listrik PLN sebesar 188.698,46 GWh dan pembelian sebesar 78.386,92 GWh.

Penjualan tenaga listrik PLN tahun 2018 sebesar 234.617,88 GWh yang terdiri dari penjualan untuk sektor industri sebesar 76.946,50 GWh, sektor rumah tangga sebesar 97.832,28 GWh, sektor komersial atau usaha sebesar 44.027,40 GWh dan sektor publik atau umum sebesar 15.811,70 GWh. Jumlah pelanggan tahun 2018 sebanyak 71.917.397 pelanggan.

Susut jaringan PLN tahun 2018 sebesar 9,55%, angka susut ini lebih kecil bila dibandingkan dengan tahun 2017.

Rasio elektrifikasi adalah perbandingan rumah tangga berlistrik dengan jumlah rumah tangga. Rasio elektrifikasi sampai dengan akhir tahun 2018 mencapai 98,30 % Dibandingkan dengan tahun 2017 dimana rasio elektrifikasi mencapai 95,35 %, rasio elektrifikasi Indonesia naik sebesar 2,94%.

KETENAGALISTRIKAN INDONESIA 2018

11

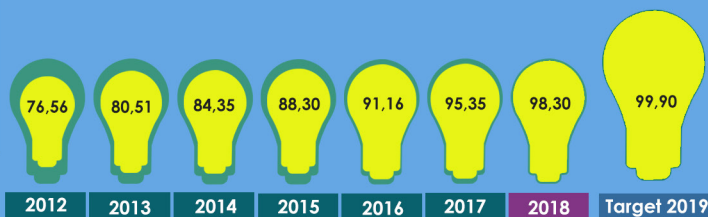
INFRASTRUKTUR KETENAGALISTRIKAN

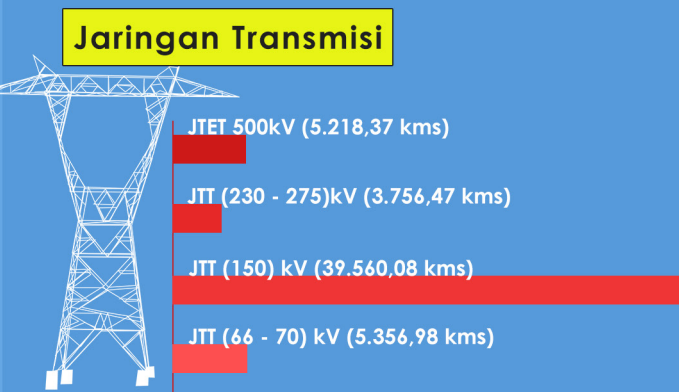
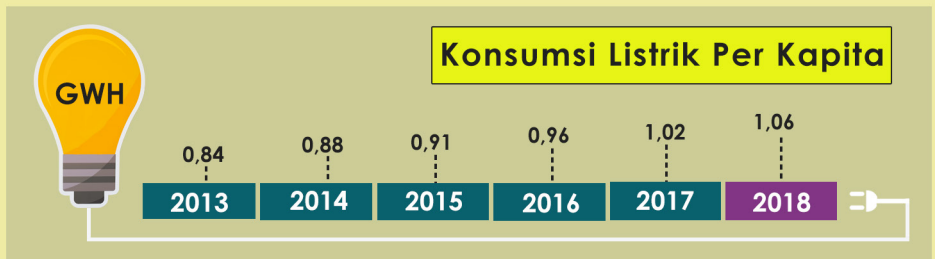
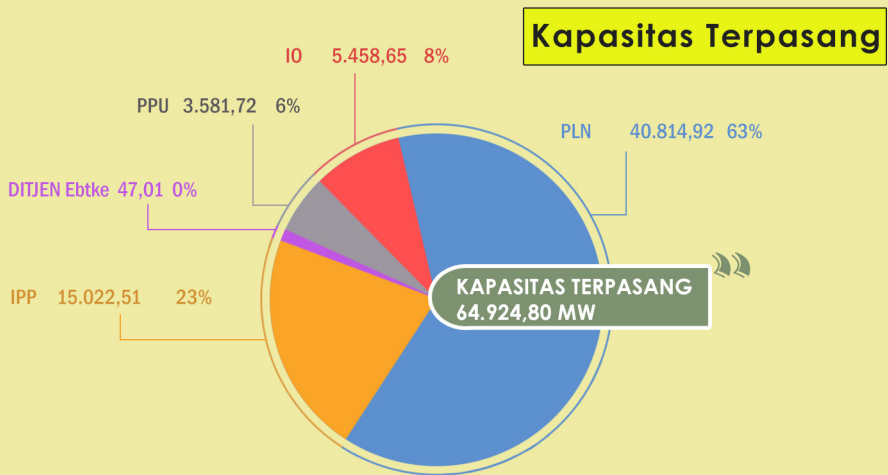
Pembangkit

KAPASITAS TERPASANG 64.924,80 MW



Rasio Elektrifikasi





BAB I

SARANA PENYEDIAAN INFRASTRUKTUR KETENAGALISTRIKAN NASIONAL





TABEL 1
SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK NASIONAL

	URAIAN	SATUAN	2013
I.	Pembangkit	MW	48.353,39
	a. Pembangkit PLN	MW	32.383,20
	b. Pembangkit Listrik Non PLN	MW	15.970,18
II.	Sarana Transmisi	kms	39.390,93
	500 kV	kms	5.053,00
	230 - 275 kV	kms	1.374,30
	150 kV	kms	28.851,27
	66 - 70 kV	kms	4.112,36
	Gardu Induk		
	- Kapasitas	MVA	81.335,00
	- Jumlah Gardu	unit	1.380
III.	Sarana Distribusi PLN	kms	798.948,29
	25 - 30 kV	kms	4,16
	15 - 20 kV	kms	329.409,29
	10 - 12 kV	kms	1,75
	6 - 7 kV	kms	54,17
	<6 kV	kms	469.478,92
IV.	Gardu Distribusi		
	- Kapasitas	MVA	43.193,67
	- Jumlah Gardu	unit	362.746

2014	2015	2016	2017	2018
50.417,54	54.657,72	58.386,48	62.202,94	64.924,80
34.175,42	36.052,18	37.704,59	39.100,33	40.814,92
16.242,12	18.605,54	20.681,89	23.102,61	24.109,89
39.905,64	41.678,40	44.005,09	48.800,05	53.891,90
5.053,00	5.053,00	5.056,27	5.073,79	5.218,37
1.374,30	1.512,71	1.856,48	2.889,25	3.756,47
29.352,85	30.833,64	32.423,02	35.801,96	39.560,08
4.125,49	4.279,05	4.669,32	5035,05	5.356,98
86.452,00	92.621,00	98.868,00	113.761,00	133.629,00
1.428	1.498	1.571	1.740	1.977
822.187,41	843.102,55	887.301,40	920.522,24	953.560,46
4,16	4,16	60,33	100,95	100,95
331.184,58	342.970,50	359.738,69	373.825,50	388.953,99
44,00	3,12	3,12	-	-
10,52	5,36	5,43	-	-
490.944,15	500.119,41	527.493,83	546.595,79	564.505,52
46.798,69	50.181,14	50.129,07	53.273,02	56.161,32
389.311	405.534	433.511	471.765	482.516

TABEL 2
SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK PLN

	URAIAN	SATUAN	2013
I.	Pembangkit	MW	32.383,20
	PLTU	MW	10.520,00
	PLTU MT	MW	720,00
	PLTU-M/G	MW	1.460,00
	PLTG	MW	2.946,16
	PLTGU	MW	8.885,37
	PLTMG	MW	460,74
	PLTD	MW	3.242,33
	PLTA	MW	3.504,54
	PLTM	MW	46,21
	PLTMH	MW	17,73
	PLTB	MW	0,38
	PLTBm	MW	-
	PLTP	MW	572,50
	PLTS	MW	7,25
II.	Sarana Transmisi	kms	39.390,93
	500 kV	kms	5.053,00
	275 kV	kms	1.374,30
	150 kV	kms	28.851,27
	70 kV	kms	4.112,36
	Gardu Induk		
	- Kapasitas	MVA	81.335,00
	- Jumlah Gardu	unit	1.380
III.	Sarana Distribusi	kms	798.948,29
	25 - 30 kV	kms	4,16
	15 - 20 kV	kms	329.409,29
	10 - 12 kV	kms	1,75
	6 - 7 kV	kms	54,17
	<6 kV	kms	469.478,92
IV.	Gardu Distribusi		
	- Kapasitas	MVA	43.193,67
	- Jumlah Gardu	unit	362.746

2014	2015	2016	2017	2018
34.175,42	36.052,18	37.704,59	39.100,33	40.814,92
11.971,00	13.208,50	13.790,00	14.308,00	14.586,10
720,00	720,00	720,00	720,00	720,00
1.460,00	1.460,00	1.460,00	1.460,00	1.460,00
3.086,16	3.086,16	3.486,16	3.493,16	3.799,36
8.965,37	8.965,37	8.965,37	8.965,37	9.767,00
493,93	924,08	1.420,06	1.866,92	1.959,73
3.317,58	3.504,19	3.659,52	4.076,47	4.311,02
3.508,95	3.528,95	3.528,95	3.528,95	3.528,95
47,24	49,24	67,23	70,48	71,03
18,13	18,53	18,99	20,64	20,64
0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
577,50	577,50	577,50	577,50	577,50
8,68	8,78	9,93	11,96	12,71
39.905,64	41.678,40	44.005,09	48.800,05	53.177,32
5.053,00	5.053,00	5.056,27	5.073,79	5.218,37
1.374,30	1.512,71	1.856,48	2.889,25	3.312,47
29.352,85	30.833,64	32.423,02	35.801,96	39.304,50
4.125,49	4.279,05	4.669,32	5035,05	5.341,98
86.452,00	92.621,00	98.868,00	113.761,00	131.134,00
1.428	1.498	1.571	1.740	1.962
822.187,41	843.102,55	887.301,40	920.522,24	953.560,46
4,16	4,16	60,33	100,95	100,95
331.184,58	342.970,50	359.738,69	373.825,50	388.953,99
44,00	3,12	3,12	-	-
10,52	5,36	5,43	-	-
490.944,15	500.119,41	527.493,83	546.595,79	564.505,52
46.798,69	50.181,14	50.129,07	53.273,02	56.161,32
389.311	405.534	433.511	471.765	482.516

A. Kapasitas Pembangkit Nasional

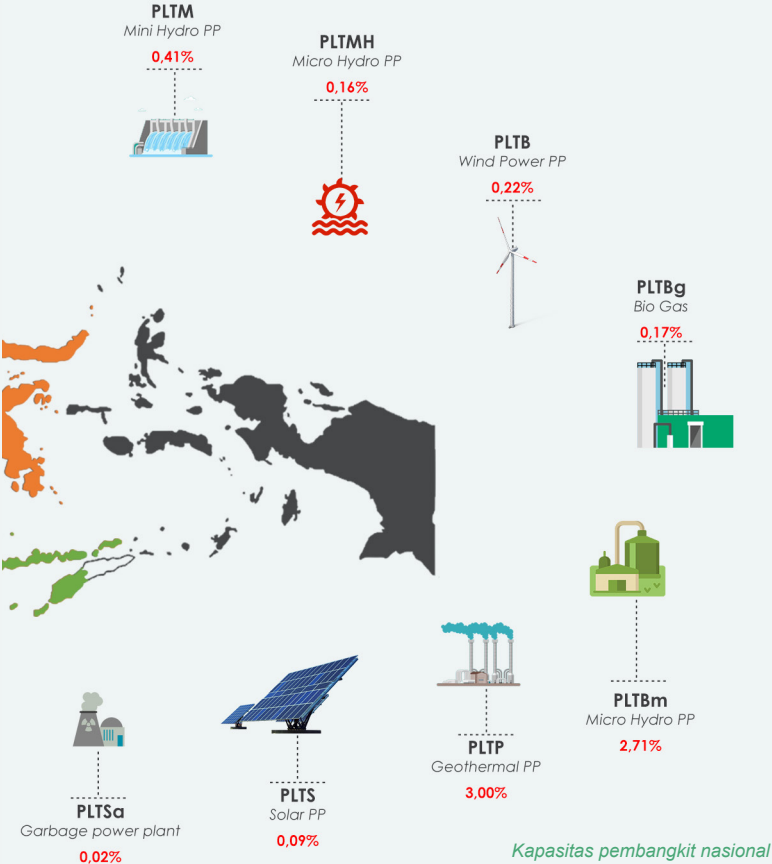
Kapasitas terpasang adalah Kapasitas suatu pembangkit sesuai dengan nameplate pembangkit. Pembangkit yang tidak beroperasi tetapi masih tercatat ke dalam aset tetap dimasukkan ke dalam

daftar kapasitas terpasang nasional. Total Kapasitas pembangkit nasional pada tahun 2018 sebesar 64,92 GW dengan persentase masing-masing pembangkit yaitu PLTU sebesar 42,34%,

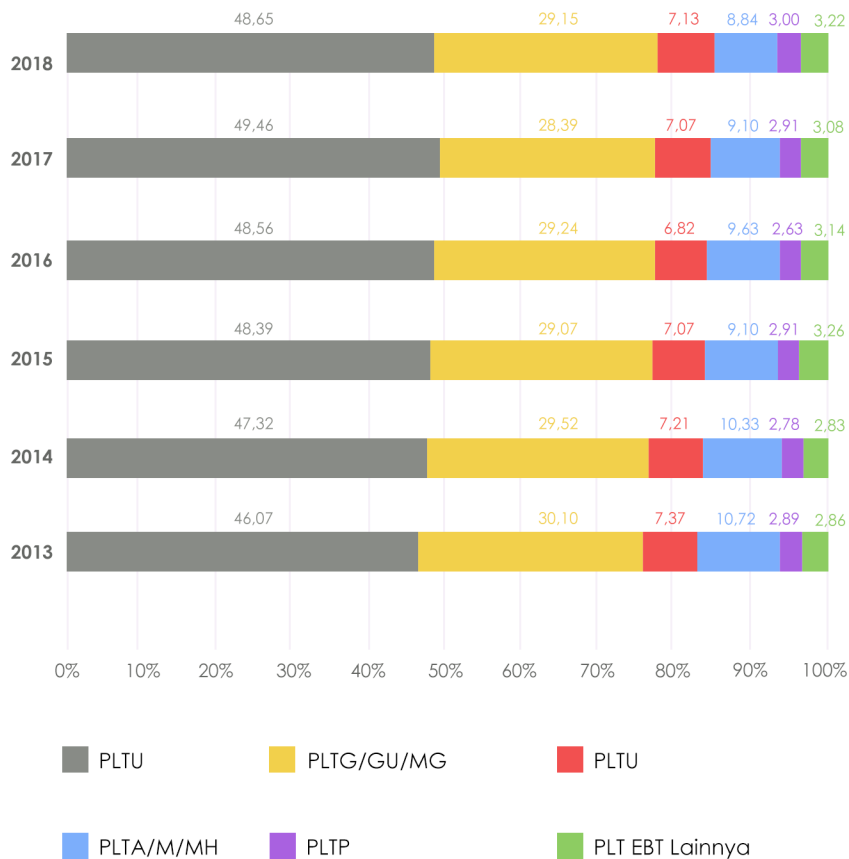


PLTU MT sebesar 3,14%, PLTU-M/G sebesar 3,17%, PLTG sebesar 8,24%, PLTGU sebesar 17,28%, PLTMG sebesar 3,63%, PLTD sebesar 7,13%, PLTA sebesar 8,27%, PLTM sebesar 0,41%, PLTMH sebesar 0,16%,

PLTB sebesar 0,22%, PLTBg sebesar 0,17%, PLTBm sebesar 2,71%, PLTP sebesar 3,00%, PLTS sebesar 0,09%, PLTSa sebesar 0,02% dan PLT Hybrid sebesar 0,01%.

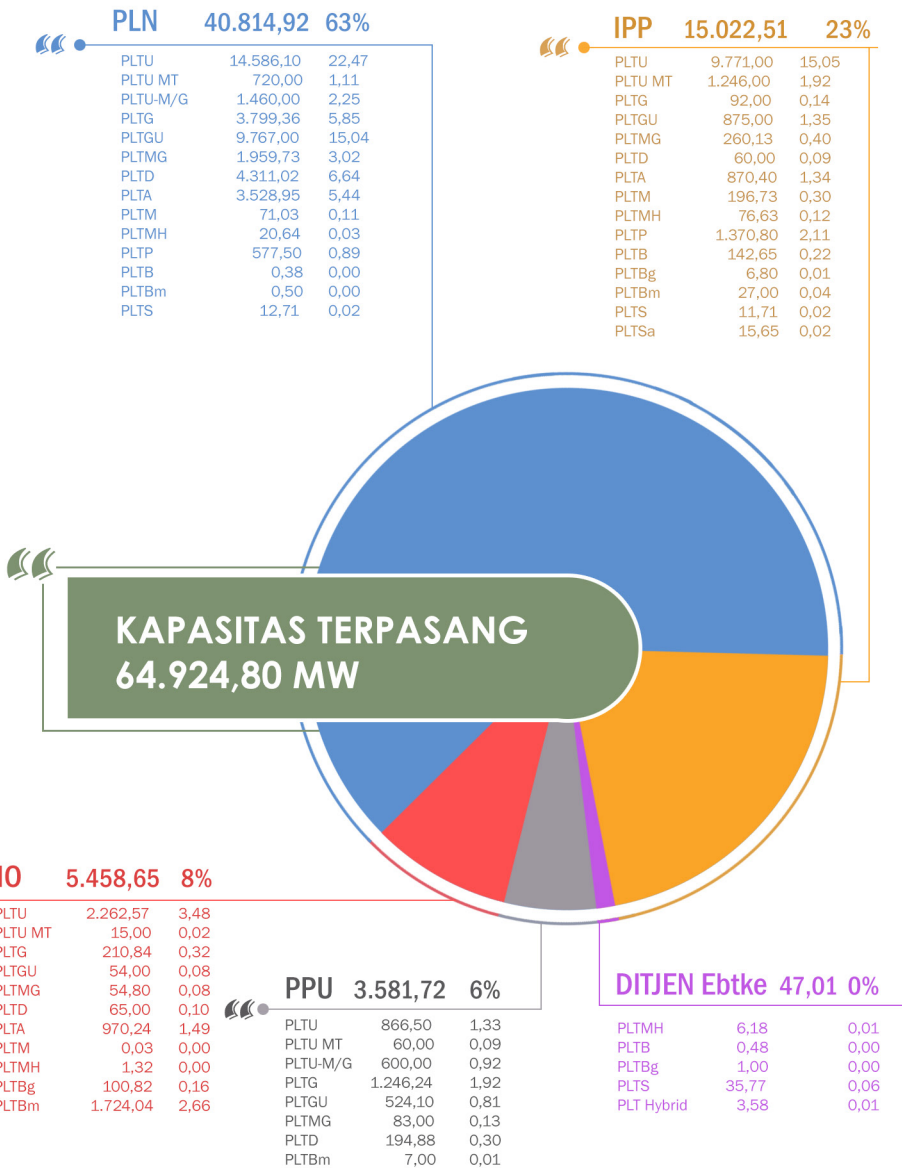


Terjadi peningkatan jumlah kapasitas pembangkit sebesar 4,38% dari tahun 2017. Rata-rata peningkatan jumlah kapasitas pembangkit pada 5 (lima) tahun terakhir adalah sebesar 6,08%.



Tabel Persentase kapasitas terpasang nasional per jenis pembangkit (%)

Adapun pembagian jenis pembangkit berdasarkan kepemilikan adalah sebagaimana berikut:



kapasitas terpasang

TABEL 3
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PER JENIS PEMBANGKIT
NASIONAL

Tahun	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU	PLTMG	PLTD	PLTA	PLTM
2013	19.384,58	830,00	2.060,00	4.165,40	9.800,97	585,97	3.562,21	5.014,18	92,93
2014	20.897,58	900,00	2.060,00	4.351,40	9.880,97	653,08	3.637,46	5.018,59	111,26
2015	22.712,58	1.675,00	2.060,00	4.495,56	10.293,47	1.101,23	3.824,07	5.038,59	148,71
2016	24.316,97	1.975,00	2.060,00	4.969,24	10.293,47	1.806,99	3.979,40	5.313,59	211,40
2017	26.733,07	1.975,00	2.060,00	4.976,24	10.418,47	2.264,85	4.396,35	5.313,59	240,55
2018	27.486,17	2.041,00	2.060,00	5.348,44	11.220,10	2.357,66	4.630,90	5.369,59	267,79

PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
73,98	1,46	24,80	1.339,87	1.398,30	18,65	-	0,08	48.353,39
76,95	1,46	28,80	1.359,87	1.403,30	22,74	14,00	0,08	50.417,54
90,15	1,46	54,72	1.671,29	1.438,30	33,36	15,65	3,58	54.657,72
95,87	1,46	64,16	1.703,29	1.533,30	43,12	15,65	3,58	58.386,48
103,76	1,46	100,62	1.740,54	1.808,30	50,90	15,65	3,58	62.202,94
104,76	143,51	108,62	1.758,54	1.948,30	60,19	15,65	3,58	64.924,80

TABEL 4

KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NASIONAL PER JENIS
PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN 2018

No.	Wilayah/Propinsi	Region/Province	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU	PLTMG	PLTD
1	Aceh	<i>Aceh</i>	231,50	-	-	-	24,00	184,87	261,16
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	670,00	-	260,00	255,58	817,88	265,00	277,96
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	232,50	200,00	-	64,05	-	-	11,12
4	Riau	<i>Riau</i>	363,00	-	-	165,80	30,00	357,20	181,37
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	145,00	-	-	345,44	145,60	95,10	139,00
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-	-	34,72
7	Jambi	<i>Jambi</i>	20,00	-	-	161,77	-	208,20	46,77
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	1.340,00	-	264,00	470,00	80,83	35,41
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	119,92	-	-	-	-	75,00	158,46
10	Lampung	<i>Lampung</i>	467,00	-	-	121,35	-	-	64,57
11	Banten	<i>Banten</i>	6.525,00	-	600,00	8,40	859,40	-	30,14
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	400,00	-	3.784,58	-	-
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	3.010,00	-	-	2.089,70	1.440,50	-	32,48
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	5.306,00	-	200,00	55,00	1.033,90	-	4,40
15	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	6.265,47	-	600,00	750,49	2.239,24	12,99	38,60
17	Bali	<i>Bali</i>	426,00	-	-	356,85	-	199,68	76,06
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	116,00	-	-	34,00	-	100,00	390,26
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	152,00	-	-	-	-	156,30	203,18
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	106,00	335,00	-	21,00	-	-	163,31
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	360,50	166,00	-	272,00	60,00	74,66	301,46
22	Kalimantan Utara	<i>North Kalimantan</i>	15,00	-	-	40,30	-	65,60	125,04
23	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	110,00	-	-	-	-	126,00	131,20
24	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	21,00	-	-	100,00	-	-	29,10
25	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	1.198,10	-	-	66,00	-	-	201,63
26	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	60,00	-	-	-	-	-	7,81
27	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	890,00	-	-	122,72	315,00	-	278,81
28	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	94,00	-	-	-	-	58,68	262,88
29	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	261,08	-	-	50,00	-	-	283,62
30	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	78,10	-	-	-	-	83,47	223,27
31	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-	60,00	206,56
32	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	14,00	-	-	-	-	40,00	128,48
33	Papua	<i>Papua</i>	217,00	-	-	-	-	82,08	209,51
34	Papua Barat	<i>West Papua</i>	12,00	-	-	4,00	-	32,00	92,61
INDONESIA		INDONESIA	27.486,17	2.041,00	2.060,00	5.348,44	11.220,10	2.357,66	4.630,90

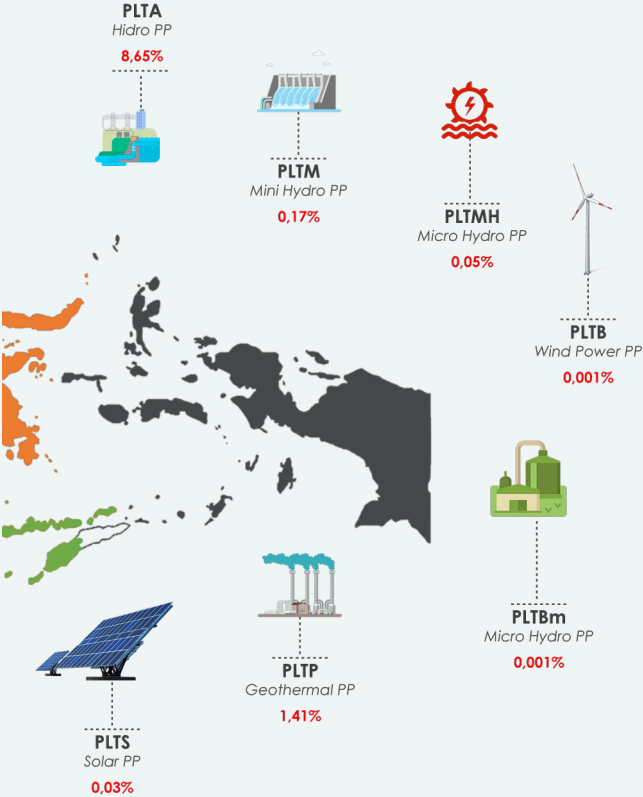
PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	2,44	2,01	-	-	-	-	0,13	-	0,70	706,80
930,00	54,00	7,95	-	8,40	127,50	342,00	0,38	-	-	4.016,65
253,50	26,40	1,15	-	1,20	-	-	1,40	-	-	791,32
114,00	-	0,06	-	29,94	1.249,44	-	0,80	-	0,30	2.491,91
-	-	-	-	1,00	-	-	1,43	-	0,35	872,91
256,17	1,60	6,00	-	3,06	-	-	0,25	-	-	301,80
-	0,10	0,92	-	16,20	30,00	-	0,53	-	-	484,48
-	-	11,86	-	8,00	4,80	-	2,52	-	-	2.217,42
-	-	-	-	15,12	59,84	-	1,49	-	-	429,83
174,60	-	0,08	-	-	55,12	220,00	1,13	-	-	1.103,84
-	14,00	-	-	-	-	-	0,06	-	-	8.037,00
-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	4.184,60
1.985,36	85,48	0,02	-	-	-	1.193,80	0,08	14,00	-	9.851,42
322,14	9,99	5,26	-	-	19,80	60,00	0,17	-	-	7.016,66
-	-	1,00	-	-	3,80	-	0,02	-	0,02	4,84
291,70	1,33	2,05	-	2,00	143,54	-	0,17	1,65	-	10.349,22
-	-	2,53	1,38	-	-	-	4,27	-	-	1.066,76
232,24	-	2,71	-	2,00	22,00	-	1,51	-	0,15	900,87
-	-	0,30	-	7,40	10,00	-	0,64	-	-	529,83
30,00	-	-	-	5,30	4,00	-	0,23	-	-	664,84
-	-	-	-	9,00	11,00	-	1,05	-	0,15	1.255,82
-	-	0,09	-	-	-	-	1,67	-	0,75	248,44
51,38	8,25	0,01	0,08	-	-	120,00	1,34	-	-	548,25
-	6,20	0,10	-	-	0,50	-	2,35	-	-	159,24
195,00	26,70	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	1.687,64
-	8,10	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	76,33
513,50	1,62	42,23	142,05	-	17,20	-	5,29	-	-	2.328,41
-	4,15	0,02	-	-	-	-	1,94	-	-	421,67
-	2,80	12,64	-	-	-	-	2,34	-	0,02	612,49
-	6,58	0,22	-	-	-	12,50	9,26	-	0,14	413,54
-	-	0,04	-	-	-	-	1,92	-	0,45	268,96
-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	183,01
20,00	4,46	1,99	-	-	-	-	9,73	-	0,20	544,96
-	3,60	3,38	-	-	-	-	5,49	-	-	153,08
5.369,59	267,79	104,76	143,51	108,62	1.758,54	1.948,30	60,19	15,65	3,58	64.924,80

B. Kapasitas Pembangkit PLN

PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) yang tentang Pengalihan Bentuk Perusahaan Umum selanjutnya disebut PT PLN (Persero) adalah badan (Perum) Listrik Negara menjadi Perusahaan usaha milik negara yang didirikan berdasarkan Perseroan (Persero). Total kapasitas pembangkit Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 1994 PLN pada tahun 2018 sebesar 40,81 GW dengan



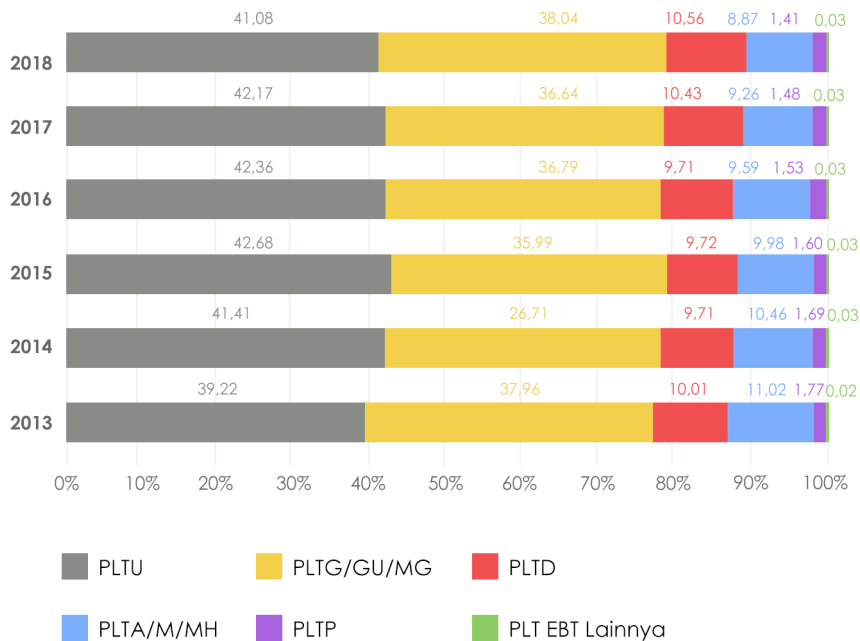
persentase masing-masing pembangkit yaitu 4,80%, PLTD sebesar 10,56%, PLTA sebesar 8,65%, PLTU sebesar 35,74%, PLTU MT sebesar 1,76%, PLTM sebesar 0,17%, PLTMH sebesar 0,05%, PLTB PLTU-M/G sebesar 3,58%, PLTG sebesar sebesar 0,001%, PLTBm sebesar 0,001%, PLTP 9,31%, PLTGU sebesar 23,93%, PLTMG sebesar sebesar 1,41% dan PLTS sebesar 0,03%.



TABEL 5
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT

Tahun	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU	PLTMG	PLTD
2013	10.520,00	720,00	1.460,00	2.946,16	8.885,37	460,74	3.242,33
2014	11.971,00	720,00	1.460,00	3.086,16	8.965,37	493,93	3.317,58
2015	13.208,50	720,00	1.460,00	3.086,16	8.965,37	924,08	3.504,19
2016	13.790,00	720,00	1.460,00	3.486,16	8.965,37	1.420,06	3.659,52
2017	14.308,00	720,00	1.460,00	3.493,16	8.965,37	1.866,92	4.076,47
2018	14.586,10	720,00	1.460,00	3.799,36	9.767,00	1.959,73	4.311,02

Terjadi peningkatan jumlah kapasitas pembangkit PLN sebesar 4,39% dari tahun 2018. Rata-rata peningkatan jumlah kapasitas pembangkit PLN pada 5 (lima) tahun terakhir adalah sebesar 4,74%.



Tabel Persentase kapasitas terpasang PLN per jenis pembangkit (%)

PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBm	PLTP	PLTS	Jumlah
3.504,54	46,21	17,73	0,38	-	572,50	7,25	32.383,20
3.508,95	47,24	18,13	0,38	0,50	577,50	8,68	34.175,42
3.528,95	49,24	18,53	0,38	0,50	577,50	8,78	36.052,18
3.528,95	67,23	18,99	0,38	0,50	577,50	9,93	37.704,59
3.528,95	70,48	20,64	0,38	0,50	577,50	11,96	39.100,33
3.528,95	71,03	20,64	0,38	0,50	577,50	12,71	40.814,92

TABEL 6

KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2018

No.	Wilayah/Propinsi	Region/Province	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU
1	Aceh	<i>Aceh</i>	220,00	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	670,00	-	260,00	255,58	817,88
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	224,00	200,00	-	64,05	-
4	Riau	<i>Riau</i>	238,00	-	-	165,80	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	15,00	-	-	-	-
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	161,77	-
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	260,00	-	264,00	210,00
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	93,00	-	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>	400,00	-	-	121,35	-
11	Banten	<i>Banten</i>	5.570,00	-	-	-	739,40
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	400,00	-	3.784,58
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	2.040,00	-	-	1.158,30	882,00
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	1.290,00	-	200,00	55,00	1.033,90
15	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	2.790,00	-	600,00	648,65	2.239,24
17	Bali	<i>Bali</i>	-	-	-	356,85	-
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	116,00	-	-	34,00	-
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	126,00	-	-	-	-
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	-	260,00	-	21,00	-
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	220,00	-	-	180,00	60,00
22	Kalimantan Utara	<i>North Kalimantan</i>	-	-	-	40,30	-
23	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	110,00	-	-	-	-
24	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	100,00	-
25	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
26	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
27	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	310,00	-	-	122,72	-
28	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	20,00	-	-	-	-
29	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	50,00	-	-	50,00	-
30	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	48,10	-	-	-	-
31	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-
32	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	14,00	-	-	-	-
33	Papua	<i>Papua</i>	22,00	-	-	-	-
34	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	-	-
INDONESIA		INDONESIA	14.586,10	720,00	1.460,00	3.799,36	9.767,00

PLTMG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBm	PLTP	PLTS	Jumlah
184,87	261,16	-	2,44	-	-	-	-	-	668,47
265,00	212,96	132,00	-	7,50	-	-	-	-	2.620,92
-	11,12	253,50	0,40	-	-	-	-	-	753,07
357,20	181,37	114,00	-	-	-	-	-	-	1.056,37
-	6,00	-	-	-	-	-	-	-	21,00
-	34,72	244,17	1,60	-	-	-	-	-	280,49
196,00	46,77	-	0,10	-	-	-	-	-	404,63
15,00	35,41	-	-	-	-	-	-	-	784,41
-	158,46	-	-	-	-	-	-	0,33	251,79
-	64,57	118,60	-	-	-	-	110,00	-	814,52
-	0,74	-	14,00	-	-	-	-	-	6.324,14
-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.184,58
-	-	1.805,36	-	-	-	-	375,00	-	6.260,66
-	4,40	322,14	9,99	5,26	-	-	-	-	2.920,69
-	-	-	-	1,00	-	-	-	-	1,00
3,19	38,60	291,70	-	1,85	-	-	-	-	6.613,22
199,68	76,06	-	-	-	0,30	-	-	-	632,89
-	390,26	-	-	2,03	-	-	-	0,18	542,47
156,30	203,18	-	-	-	-	-	-	-	485,49
-	163,31	30,00	-	-	-	-	-	-	474,31
66,66	301,46	-	-	-	-	-	-	0,09	828,21
65,60	125,04	-	-	-	-	-	-	0,94	231,88
126,00	131,20	51,38	5,25	-	0,08	-	80,00	0,98	504,88
-	29,10	-	1,20	-	-	0,50	-	0,05	130,84
-	201,63	-	8,95	-	-	-	-	-	210,58
-	7,81	-	8,10	-	-	-	-	-	15,91
-	218,81	146,10	1,62	-	-	-	-	1,30	800,55
58,68	262,88	-	4,15	-	-	-	-	0,68	346,39
-	283,62	-	1,50	0,50	-	-	-	0,82	386,44
83,47	223,27	-	5,28	-	-	-	12,50	2,23	374,85
60,00	206,56	-	-	-	-	-	-	1,09	267,65
40,00	128,48	-	-	-	-	-	-	-	182,48
82,08	209,51	20,00	4,46	-	-	-	-	1,42	339,47
-	92,61	-	2,00	2,50	-	-	-	2,62	99,73
1.959,73	4.311,02	3.528,95	71,03	20,64	0,38	0,50	577,50	12,71	40.814,92

C. Kapasitas Pembangkit Non PLN

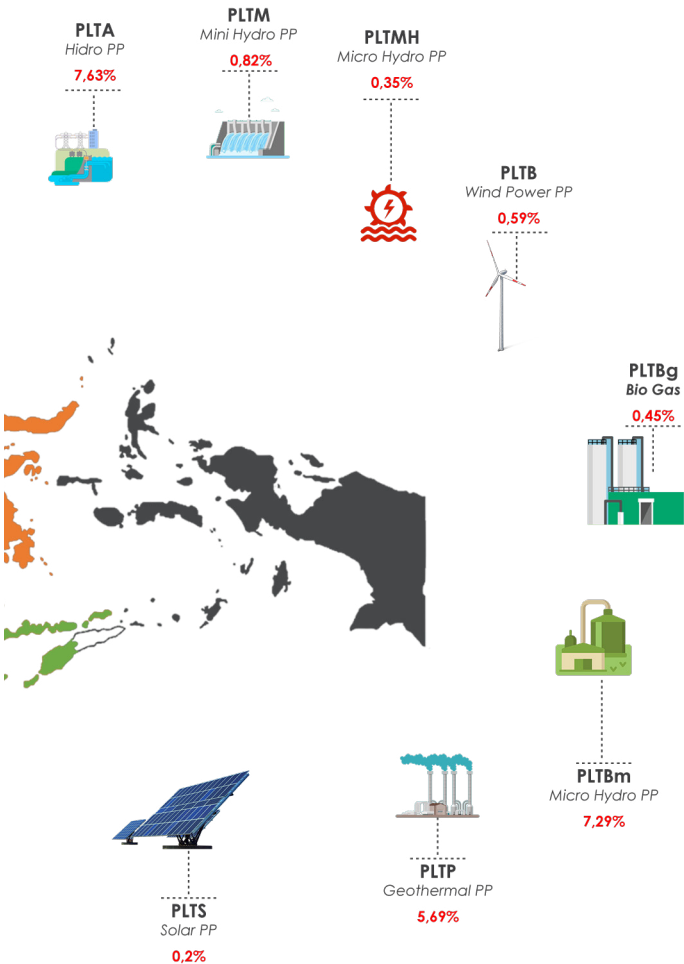
Pembangkit Non PLN merupakan pembangkit yang dimiliki oleh Perusahaan swasta atau *Independence Power Producer (IPP)* dan Perusahaan yang memiliki Izin Usaha Penyediaan Tenaga Listrik seperti pemegang wilayah usaha

ketenagalistrikan dan pemegang izin Operasi. Total kapasitas pembangkit Non PLN adalah sebesar 24,11 MW dengan persentase masing-masing pembangkit yaitu PLTU sebesar 53,51%, PLTU MT sebesar 5,48%, PLTU-M/G sebesar 2,49%,



Kapasitas pembangkit Non PLN

PLTG sebesar 6,43%, PLTGU sebesar 6,03%, PLTBg sebesar 0,45%, PLTBm sebesar 7,29%, PLTMG sebesar 1,65%, PLTD sebesar 1,33%, PLTP sebesar 5,69%, PLTS sebesar 0,2%, PLTSa sebesar 0,06% dan PLT Hybrid sebesar 0,01%.



TABEL 7

KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NON PLN PER JENIS
PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN 2018

No	PROVINSI	PROVINCE	PEMILIK	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU
1	Aceh	<i>Aceh</i>		11,50	-	-	-	24,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	11,50	-	-	-	24,00
			IPP	-	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	-	-	-	-	-
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>		8,50	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	8,50	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
4	Riau	<i>Riau</i>		125,00	-	-	-	30,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	125,00	-	-	-	30,00
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>		130,00	-	-	345,44	145,60
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	130,00	-	-	345,44	145,60
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>		20,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	6,00	-	-	-	-
			IPP	14,00	-	-	-	-
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>		-	1.080,00	-	-	260,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	1.080,00	-	-	260,00
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>		26,92	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	26,92	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>		67,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	53,00	-	-	-	-
			IPP	14,00	-	-	-	-
11	Banten	<i>Banten</i>		955,00	-	600,00	8,40	120,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	660,00	-	-	-	-
			PPU	295,00	-	600,00	8,40	120,00
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-

PLT-MG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLT-Bg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	-	-	-	2,01	-	-	-	-	0,13	-	0,70	38,33
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	0,70	0,83
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,50
-	-	-	-	2,01	-	-	-	-	-	-	-	2,01
-	65,00	798,00	54,00	0,45	-	8,40	127,50	342,00	0,38	-	-	1.395,73
-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	0,38	-	-	0,83
-	65,00	603,00	-	-	-	8,40	120,50	-	-	-	-	796,90
-	-	195,00	54,00	-	-	-	-	342,00	-	-	-	591,00
-	-	-	-	-	-	-	7,00	-	-	-	-	7,00
-	-	-	26,00	1,15	-	1,20	-	-	1,40	-	-	38,25
-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	1,40	-	-	1,65
-	-	-	-	0,90	-	1,20	-	-	-	-	-	10,60
-	-	-	26,00	-	-	-	-	-	-	-	-	26,00
-	-	-	-	0,06	-	29,94	1.249,44	-	0,80	-	0,30	1.435,53
-	-	-	-	0,06	-	1,00	-	-	0,80	-	0,30	2,15
-	-	-	-	-	-	28,94	1.249,44	-	-	-	-	1.433,38
95,10	133,00	-	-	-	-	1,00	-	-	1,43	-	0,35	851,91
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,78	-	0,35	1,13
12,10	-	-	-	-	-	1,00	-	-	0,65	-	-	13,75
83,00	133,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	837,04
-	-	12,00	-	6,00	-	3,06	-	-	0,25	-	-	21,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	0,25
-	-	-	-	-	-	3,06	-	-	-	-	-	3,06
-	-	12,00	-	6,00	-	-	-	-	-	-	-	18,00
12,20	-	-	-	0,92	-	16,20	30,00	-	0,53	-	-	79,85
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,53	-	-	0,55
5,00	-	-	-	-	-	16,20	30,00	-	-	-	-	57,20
7,20	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	22,10
65,83	-	-	-	11,86	-	8,00	4,80	-	2,52	-	-	1.433,01
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,52	-	-	0,56
-	-	-	-	0,22	-	8,00	4,80	-	-	-	-	13,02
65,83	-	-	-	11,60	-	-	-	-	2,00	-	-	1.419,43
75,00	-	-	-	-	-	15,12	59,84	-	1,17	-	-	178,05
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,17	-	-	1,17
-	-	-	-	-	-	11,32	42,84	-	-	-	-	81,08
75,00	-	-	-	-	-	3,80	17,00	-	-	-	-	95,80
-	-	56,00	-	0,08	-	-	55,12	110,00	1,13	-	-	289,33
-	-	-	-	0,08	-	-	-	-	1,13	-	-	1,21
-	-	-	-	-	-	-	55,12	-	-	-	-	108,12
-	-	56,00	-	-	-	-	-	110,00	-	-	-	180,00
-	29,40	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	1.712,86
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	0,06
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	660,00
-	29,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.052,80
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	0,02
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	0,02

No	PROVINSI	PROVINCE	PEMILIK	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU
13	Jawa Barat	West Java		970,00	-	-	931,40	558,50
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	39,00	-
			IPP	660,00	-	-	-	300,00
			PPU	310,00	-	-	892,40	258,50
14	Jawa Tengah	Central Java		4.016,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	4.016,00	-	-	-	-
15	D.I. Yogyakarta	D.I. Yogyakarta		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	East Java		3.475,47	-	-	101,84	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	210,47	-	-	101,84	-
			IPP	3.265,00	-	-	-	-
17	Bali	Bali		426,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	426,00	-	-	-	-
18	Kalimantan Barat	West Kalimantan		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
19	Kalimantan Tengah	Central Kalimantan		26,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	5,00	-	-	-	-
			IPP	21,00	-	-	-	-
20	Kalimantan Selatan	South Kalimantan		106,00	75,00	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	61,00	15,00	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	45,00	60,00	-	-	-
21	Kalimantan Timur	East Kalimantan		140,50	166,00	-	92,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	61,50	-	-	-	-
			IPP	-	166,00	-	92,00	-
			PPU	79,00	-	-	-	-
22	Kalimantan Utara	North Kalimantan		15,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	7,50	-	-	-	-
			PPU	7,50	-	-	-	-
23	Sulawesi Utara	North Sulawesi		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
24	Gorontalo	Gorontalo		21,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	21,00	-	-	-	-
25	Sulawesi Tengah	Central Sulawesi		1.198,10	-	-	66,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	1.138,10	-	-	66,00	-
			IPP	60,00	-	-	-	-
26	Sulawesi Barat	West Sulawesi		60,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	60,00	-	-	-	-

PLTMG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	32,48	180,00	85,48	0,02	-	-	-	818,80	0,08	14,00	-	3.590,76
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,08	-	-	0,10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,00
-	-	180,00	85,48	-	-	-	-	818,80	-	14,00	-	2.058,28
-	32,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.493,38
-	-	-	-	-	-	-	19,80	60,00	0,17	-	-	4.095,97
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	0,17
-	-	-	-	-	-	-	19,80	-	-	-	-	19,80
-	-	-	-	-	-	-	-	60,00	-	-	-	4.076,00
-	-	-	-	-	-	-	3,80	-	0,02	-	0,02	3,84
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	0,02	0,04
-	-	-	-	-	-	-	3,80	-	-	-	-	3,80
9,80	-	-	1,33	0,20	-	2,00	143,54	-	0,17	1,65	-	3.736,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	0,17
9,80	-	-	0,03	0,20	-	-	143,54	-	-	-	-	465,88
-	-	-	1,30	-	-	2,00	-	-	-	1,65	-	3.269,95
-	-	-	-	2,53	1,08	-	-	-	4,27	-	-	433,87
-	-	-	-	-	0,48	-	-	-	2,20	-	-	2,68
-	-	-	-	2,53	0,60	-	-	-	2,06	-	-	431,19
100,00	-	232,24	-	0,68	-	2,00	22,00	-	1,33	-	0,15	358,41
-	-	-	-	0,68	-	-	-	-	1,33	-	0,15	2,17
-	-	2,24	-	-	-	2,00	12,00	-	-	-	-	16,24
100,00	-	230,00	-	-	-	-	10,00	-	-	-	-	340,00
-	-	-	-	0,30	-	7,40	10,00	-	0,64	-	-	44,34
-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	0,64	-	-	0,94
-	-	-	-	-	-	7,40	10,00	-	-	-	-	22,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,00
-	-	-	-	-	-	5,30	4,00	-	0,23	-	-	190,53
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	-	-	0,23
-	-	-	-	-	-	5,30	4,00	-	-	-	-	85,30
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,00
8,00	-	-	-	-	-	9,00	11,00	-	0,96	-	0,15	427,61
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	-	0,15	1,11
8,00	-	-	-	-	-	9,00	11,00	-	-	-	-	89,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	258,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79,00
-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,73	-	0,75	16,56
-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,73	-	0,75	1,56
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,50
-	-	-	3,00	0,01	-	-	-	40,00	0,36	-	-	43,37
-	-	-	-	0,01	-	-	-	-	0,36	-	-	0,37
-	-	-	3,00	-	-	-	-	40,00	-	-	-	43,00
-	-	-	5,00	0,10	-	-	-	-	2,30	-	-	28,40
-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	0,30	-	-	0,40
-	-	-	5,00	-	-	-	-	-	2,00	-	-	28,00
-	-	195,00	17,75	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	1.477,06
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	0,21
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.204,10
-	-	195,00	17,75	-	-	-	-	-	-	-	-	272,75
-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	60,42
-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	0,42
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,00

No	PROVINSI	PROVINCE	PEMILIK	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU
27	Sulawesi Selatan	South Sulawesi		580,00	-	-	-	315,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	120,00	-	-	-	-
			IPP	460,00	-	-	-	315,00
28	Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi		74,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	60,00	-	-	-	-
			IPP	14,00	-	-	-	-
29	Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara		211,08	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	161,08	-	-	-	-
			IPP	50,00	-	-	-	-
30	Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara		30,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	30,00	-	-	-	-
31	Maluku	Maluku		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
32	Maluku Utara	North Maluku		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
33	Papua	Papua		195,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	195,00	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
34	Papua Barat	West Papua		12,00	-	-	4,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	12,00	-	-	4,00	-
			IPP	-	-	-	-	-
	INDONESIA	INDONESIA		12.900,07	1.321,00	600,00	1.549,08	1.453,10

PLT-MG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	60,00	367,40	-	42,23	142,05	-	17,20	-	3,99	-	-	1.527,86
-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	3,99	-	-	4,31
-	-	365,00	-	-	-	-	17,20	-	-	-	-	502,20
-	60,00	2,40	-	41,90	142,05	-	-	-	-	-	-	1.021,35
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	1,27	-	-	75,29
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	1,27	-	-	1,29
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,00
-	-	-	1,30	12,14	-	-	-	-	1,52	-	0,02	226,05
-	-	-	-	0,44	-	-	-	-	1,52	-	0,02	1,97
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161,08
-	-	-	1,30	11,70	-	-	-	-	-	-	-	63,00
-	-	-	1,30	0,22	-	-	-	-	7,03	-	0,14	38,69
-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	2,03	-	0,14	2,39
-	-	-	1,30	-	-	-	-	-	5,00	-	-	36,30
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,83	-	0,45	1,31
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,83	-	0,45	1,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	0,54
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	0,54
-	-	-	-	1,99	-	-	-	-	8,31	-	0,20	205,49
-	-	-	-	1,99	-	-	-	-	8,31	-	0,20	10,49
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32,00	-	-	1,60	0,88	-	-	-	-	2,88	-	-	53,35
-	-	-	-	0,88	-	-	-	-	2,88	-	-	3,75
32,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48,00
-	-	-	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	1,60
397,93	319,88	1.840,64	196,76	84,13	143,13	108,62	1.758,04	1.370,80	47,49	15,65	3,58	24.109,89

Daya Mampu Pembangkit

A. Daya Mampu Pembangkit Nasional

Daya mampu adalah Kapasitas nyata suatu pembangkit dalam menghasilkan MW. Daya Mampu Netto adalah daya mampu pembangkit dalam satuan megawatt berdasarkan hasil pemeriksaan dan pengujian yang dituangkan dalam Sertifikat Laik Operasi. Daya mampu pembangkit nasional tahun 2018 adalah sebesar 57.87 GW dengan persentase masing-masing pembangkit yaitu

PLTU sebesar 43,82%, PLTU MT sebesar 3,22%, PLTU-M/G sebesar 2,58%, PLTG sebesar 8,48%, PLTGU sebesar 17,22%, PLTMG sebesar 3,82%, PLTD sebesar 5,91%, PLTA sebesar 8,96%, PLTM sebesar 0,43%, PLTMH sebesar 0,17%, PLTB sebesar 0,22%, PLTBg sebesar 0,14%, PLTBm sebesar 1,69%, PLTP sebesar 3,21%, PLTS sebesar 0,09%, PLTSa sebesar 0,03% dan PLT Hybrid sebesar

TABEL 8

DAYA MAMPU PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NASIONAL MENURUT JENIS

Tahun	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU	PLTMG	PLTD
2013*)	17.916,30	738,32	1.492,00	3.770,19	8.581,91	519,14	2.469,95
2014*)	19.241,50	808,32	1.492,00	3.946,19	8.655,91	581,77	2.541,42
2015*)	20.877,84	1.510,32	1.492,00	4.090,35	9.053,91	992,77	2.710,75
2016*)	22.382,53	1.810,32	1.492,00	4.541,53	9.053,91	1.677,35	2.852,26
2017*)	24.649,63	1.810,32	1.492,00	4.548,53	9.178,91	2.127,03	3.236,97
2018	25.359,63	1.865,32	1.492,00	4.910,53	9.965,60	2.208,52	3.422,10

0,01%. Daya mampu tahun 2018 mengalami peningkatan sebesar 4,64% dari tahun 2017. Rata-rata peningkatan jumlah daya mampu nasional pada 5 tahun terakhir adalah sebesar 6,41%. Daya mampu pada kondisi sistem kelistrikan berasal dari daya mampu pembangkit yang sedang beroperasi dengan memperhatikan *capacity factor* pembangkit dan *availability factor* pembangkit.

Adapun beberapa faktor yang menyebabkan pembangkit tersebut tidak masuk ke dalam sistem yaitu karena pembangkit tersebut dalam kondisi rusak, pembangkit dalam kondisi maintenance, pembangkit yang hanya dioperasikan dalam kondisi tertentu.

PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
4.838,12	84,12	68,27	0,48	17,20	634,48	1.312,52	14,37	-	0,08	42.457,44
4.842,46	101,45	71,22	0,48	21,20	647,78	1.317,52	17,72	14,00	0,08	44.301,01
4.852,46	135,85	84,42	0,48	46,82	921,85	1.350,52	28,32	15,65	3,58	48.167,88
5.127,46	194,84	89,83	0,48	52,47	938,43	1.445,52	37,65	15,65	3,58	51.715,80
5.127,46	223,84	97,73	0,48	73,83	958,68	1.720,52	44,23	15,65	3,58	55.309,39
5.183,46	250,48	98,23	128,62	81,83	976,68	1.860,52	53,52	15,65	3,58	57.876,27

TABEL 9
DAYA MAMPU PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PER JENIS PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN
2018
(MW)

No	WILAYAH/	REGION ON PROVINCE/	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU	PLTMG	PLTD
1	Aceh	<i>Aceh</i>	130,00	-	-	-	20,00	171,00	174,44
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	530,00	-	-	204,00	501,00	265,00	248,75
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	187,74	180,00	-	51,30	-	-	7,02
4	Riau	<i>Riau</i>	296,00	-	-	119,21	26,00	308,84	141,37
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	133,30	-	-	345,44	145,60	92,25	113,52
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-	-	16,04
7	Jambi	<i>Jambi</i>	16,20	-	-	152,24	-	193,53	10,99
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	1.243,72	-	241,94	453,38	80,83	22,19
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	101,60	-	-	-	-	75,00	137,21
10	Lampung	<i>Lampung</i>	379,86	-	-	114,81	-	-	27,70
11	Banten	<i>Banten</i>	6.095,05	-	558,00	8,15	769,20	-	29,21
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	324,00	-	3.499,50	-	-
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	2.809,00	-	-	1.992,83	1.367,00	-	31,51
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	4.995,00	-	110,00	-	810,00	-	3,60
15	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	6.011,87	-	500,00	728,84	2.044,93	12,80	27,00
17	Bali	<i>Bali</i>	380,00	-	-	322,04	-	182,40	57,41
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	110,00	-	-	28,90	-	100,00	326,57
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	110,00	-	-	-	-	152,00	146,51
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	95,80	291,60	-	16,50	-	-	127,50
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	316,55	150,00	-	256,00	54,00	54,20	225,29
22	Kalimantan Utara	<i>North Kalimantan</i>	12,38	-	-	38,34	-	59,70	91,20
23	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	85,00	-	-	-	-	119,80	62,79
24	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	21,00	-	-	100,00	-	-	15,40
25	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	1.062,44	-	-	66,00	-	-	133,47
26	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	50,00	-	-	-	-	-	6,52
27	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	849,20	-	-	70,00	275,00	-	246,59
28	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	94,00	-	-	-	-	58,68	220,76
29	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	209,20	-	-	50,00	-	-	232,97
30	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	63,00	-	-	-	-	83,45	155,00
31	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-	54,10	100,11
32	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	14,00	-	-	-	-	35,54	63,99
33	Papua	<i>Papua</i>	197,45	-	-	-	-	77,40	160,62
34	Papua Barat	<i>West Papua</i>	4,00	-	-	4,00	-	32,00	58,86
	INDONESIA	INDONESIA	25.359,63	1.865,32	1.492,00	4.910,53	9.965,60	2.208,52	3.422,10

PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	1,97	1,48	-	-	-	-	0,13	-	0,70	499,71
902,73	54,00	7,24	-	3,00	82,38	330,00	0,38	-	-	3.128,47
252,06	24,90	1,15	-	0,90	-	-	1,40	-	-	706,47
114,00	-	0,06	-	24,20	577,68	-	0,80	-	0,30	1.608,46
-	-	-	-	1,00	-	-	1,43	-	0,35	832,88
246,92	-	6,00	-	3,06	-	-	0,25	-	-	272,27
-	0,05	0,92	-	10,50	20,00	-	0,53	-	-	404,96
-	-	11,86	-	8,00	4,80	-	2,52	-	-	2.069,24
-	-	-	-	12,12	53,84	-	1,49	-	-	381,26
173,93	-	0,08	-	-	38,12	214,00	1,13	-	-	949,63
-	10,10	-	-	-	-	-	0,06	-	-	7.469,76
-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	3.823,52
1.957,78	85,48	0,02	-	-	-	1.148,02	0,08	14,00	-	9.405,72
319,99	9,99	4,29	-	-	19,80	45,00	0,17	-	-	6.317,84
-	-	0,60	-	-	3,80	-	0,02	-	0,02	4,44
234,46	1,33	2,00	-	2,00	128,54	-	0,17	1,65	-	9.695,59
-	-	2,20	0,48	-	-	-	3,27	-	-	947,80
232,24	-	2,55	-	2,00	17,75	-	1,50	-	0,15	821,67
-	-	0,30	-	7,40	5,00	-	0,64	-	-	421,85
28,50	-	-	-	5,30	4,00	-	0,23	-	-	569,43
-	-	-	-	2,35	3,52	-	1,04	-	0,15	1.063,10
-	-	0,09	-	-	-	-	1,37	-	0,75	203,81
43,30	7,45	0,01	-	-	-	111,00	0,68	-	-	430,03
-	4,00	0,10	-	-	0,25	-	2,12	-	-	142,87
165,00	22,73	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	1.449,85
-	8,10	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	65,04
502,55	1,44	42,03	128,14	-	17,20	-	5,29	-	-	2.137,43
-	4,05	0,02	-	-	-	-	1,27	-	-	378,77
-	2,30	9,44	-	-	-	-	2,34	-	0,02	506,26
-	5,70	0,22	-	-	-	12,50	8,06	-	0,14	328,07
-	-	0,04	-	-	-	-	0,91	-	0,45	155,60
-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	114,07
10,00	3,66	1,99	-	-	-	-	9,37	-	0,20	460,68
-	3,23	3,38	-	-	-	-	4,28	-	-	109,74
5.183,46	250,48	98,23	128,62	81,83	976,68	1.860,52	53,52	15,65	3,58	57.876,27

B. Daya Mampu Pembangkit PLN

Daya Mampu untuk pembangkit dari Wilayah usaha yang masuk ke sistem PLN adalah sesuai kontrak antara Wilayah usaha dengan PLN. Daya Mampu

pembangkit PLN tahun 2018 adalah sebesar 35,72 GW dengan persentase masing-masing pembangkit yaitu PLTU sebesar 36,86%, PLTU MT sebesar

TABEL 10

DAYA MAMPU PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT PER PROVINSI 2018 (MW)

No	WILAYAH/	REGION/	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU
1	Aceh	<i>Aceh</i>	130,00	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	530,00	-	-	204,00	501,00
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	180,00	180,00	-	51,30	-
4	Riau	<i>Riau</i>	234,00	-	-	119,21	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	15,00	-	-	-	-
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	152,24	-
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	236,72	-	241,94	193,38
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	80,00	-	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>	317,00	-	-	114,81	-
11	Banten	<i>Banten</i>	5.201,60	-	-	-	660,00
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	324,00	-	3.499,50
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	1.839,00	-	-	1.114,00	829,00
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	1.175,00	-	110,00	-	810,00
15	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	2.561,00	-	500,00	627,00	2.044,93
17	Bali	<i>Bali</i>	-	-	-	322,04	-
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	110,00	-	-	28,90	-
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	84,00	-	-	-	-
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	-	222,00	-	16,50	-
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	200,00	-	-	164,00	54,00
22	Kalimantan Utara	<i>North Kalimantan</i>	-	-	-	38,34	-
23	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	85,00	-	-	-	-
24	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	100,00	-
25	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
26	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
27	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	290,00	-	-	70,00	-
28	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	20,00	-	-	-	-
29	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	50,00	-	-	50,00	-
30	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	33,00	-	-	-	-
31	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-
32	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	14,00	-	-	-	-
33	Papua	<i>Papua</i>	20,00	-	-	-	-
34	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	-	-
	INDONESIA	INDONESIA	13.168,60	638,72	934,00	3.414,27	8.591,80

1,79%, PLTU-M/G sebesar 2,61%, PLTG sebesar 9,56%, PLTGU sebesar 24,05%, PLTMG sebesar 5,09%, PLTD sebesar 8,76%, PLTA sebesar 9,52%, PLTM sebesar 0,17%, PLTMH sebesar 0,05%, PLTBm sebesar 0,001%, PLTP sebesar 1,52% dan PLTS sebesar 0,02%.

PLTMG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBm	PLTP	PLTS	Jumlah
171,00	174,44	-	1,97	-	-	-	-	-	477,41
265,00	183,75	122,82	-	6,79	-	-	-	-	1.813,36
-	7,02	252,06	0,30	-	-	-	-	-	670,68
308,84	141,37	114,00	-	-	-	-	-	-	917,42
-	5,85	-	-	-	-	-	-	-	20,85
-	16,04	234,92	-	-	-	-	-	-	250,96
181,33	10,99	-	0,05	-	-	-	-	-	344,61
15,00	22,19	-	-	-	-	-	-	-	709,23
-	137,21	-	-	-	-	-	-	0,33	217,53
-	27,70	117,93	-	-	-	-	104,00	-	681,44
-	0,69	-	10,10	-	-	-	-	-	5.872,39
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.823,50
-	-	1.777,78	-	-	-	-	356,60	-	5.916,38
-	3,60	319,99	9,99	4,29	-	-	-	-	2.432,87
-	-	-	-	0,60	-	-	-	-	0,60
3,00	27,00	234,46	-	1,80	-	-	-	-	5.999,19
182,40	57,41	-	-	-	-	-	-	-	561,85
-	326,57	-	-	1,87	-	-	-	0,16	467,51
152,00	146,51	-	-	-	-	-	-	-	382,51
-	127,50	28,50	-	-	-	-	-	-	394,50
50,20	225,29	-	-	-	-	-	-	0,08	693,57
59,70	91,20	-	-	-	-	-	-	0,64	189,87
119,80	62,79	43,30	4,45	-	-	-	71,00	0,32	386,66
-	15,40	-	1,00	-	-	0,25	-	0,02	116,67
-	133,47	-	6,68	-	-	-	-	-	140,15
-	6,52	-	8,10	-	-	-	-	-	14,62
-	186,59	146,10	1,44	-	-	-	-	1,30	695,43
58,68	220,76	-	4,05	-	-	-	-	-	303,49
-	232,97	-	1,50	0,50	-	-	-	0,82	335,79
83,45	155,00	-	4,90	-	-	-	12,50	1,03	289,88
54,10	100,11	-	-	-	-	-	-	0,08	154,29
35,54	63,99	-	-	-	-	-	-	-	113,53
77,40	160,62	10,00	3,66	-	-	-	-	1,06	272,74
-	58,86	-	1,63	2,50	-	-	-	1,40	64,39
1.817,44	3.129,40	3.401,86	59,82	18,35	-	0,25	544,10	7,23	35.725,86

C. Daya Mampu Pembangkit Non PLN

Daya mampu pembangkit Non PLN pada tahun 2018 adalah sebesar 21,15 GW dengan PLTU sebesar 55,04%, PLTU MT sebesar 5,54%, PLTU-M/G sebesar 2,52%, PLTG persentase masing-masing pembangkit yaitu sebesar 6,75%, PLTGU sebesar 6,2%, PLTMG

TABEL 11

DAYA MAMPU PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NON PLN PER JENIS PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN 2018 (MW)

No	WILAYAH/	REGION/	Pemilik	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU
1	Aceh	<i>Aceh</i>		-	-	-	-	20,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	20,00
			IPP	-	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	-	-	-	-	-
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>		7,74	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	7,74	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
4	Riau	<i>Riau</i>		62,00	-	-	-	26,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	62,00	-	-	-	26,00
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>		118,30	-	-	345,44	145,60
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	118,30	-	-	345,44	145,60
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>		16,20	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	4,20	-	-	-	-
			IPP	12,00	-	-	-	-
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>		-	1.007,00	-	-	260,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	1.007,00	-	-	260,00
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>		21,60	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	21,60	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>		62,86	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	48,86	-	-	-	-
			IPP	14,00	-	-	-	-

sebesar 1,77%, PLTD sebesar 1,32%, PLTA sebesar 8,04%, PLTM sebesar 0,86%, PLTMH sebesar 0,36%, PLTB sebesar 0,58%, PLTBg

sebesar 0,37%, PLTBm sebesar 4,41%, PLTP sebesar 5,94%, PLTS sebesar 0,21%, PLTSa sebesar 0,07% dan PLT Hybrid sebesar 0,02%

PLT-MG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	0,13	-	0,70	22,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	-	0,70	0,83
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,00
-	-	-	-	1,48	-	-	-	-	-	-	-	1,48
-	65,00	779,91	54,00	0,45	-	3,00	82,38	330,00	0,38	-	-	1.315,12
-	-	-	-	0,45	-	-	-	-	0,38	-	-	0,83
-	65,00	584,91	-	-	-	3,00	75,59	-	-	-	-	728,50
-	-	195,00	54,00	-	-	-	-	330,00	-	-	-	579,00
-	-	-	-	-	-	-	6,79	-	-	-	-	6,79
-	-	-	24,60	1,15	-	0,90	-	-	1,40	-	-	35,78
-	-	-	-	0,25	-	-	-	-	1,40	-	-	1,65
-	-	-	-	0,90	-	0,90	-	-	-	-	-	9,54
-	-	-	24,60	-	-	-	-	-	-	-	-	24,60
-	-	-	-	0,06	-	24,20	577,68	-	0,80	-	0,30	691,04
-	-	-	-	0,06	-	1,00	-	-	0,80	-	0,30	2,15
-	-	-	-	-	-	23,20	577,68	-	-	-	-	688,88
92,25	107,67	-	-	-	-	1,00	-	-	1,43	-	0,35	812,03
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,78	-	0,35	1,13
12,10	-	-	-	-	-	1,00	-	-	0,65	-	-	13,75
80,15	107,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	797,16
-	-	12,00	-	6,00	-	3,06	-	-	0,25	-	-	21,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,25	-	-	0,25
-	-	-	-	-	-	3,06	-	-	-	-	-	3,06
-	-	12,00	-	6,00	-	-	-	-	-	-	-	18,00
12,20	-	-	-	0,92	-	10,50	20,00	-	0,53	-	-	60,35
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,53	-	-	0,55
5,00	-	-	-	-	-	10,50	20,00	-	-	-	-	39,70
7,20	-	-	-	0,90	-	-	-	-	-	-	-	20,10
65,83	-	-	-	11,86	-	8,00	4,80	-	2,52	-	-	1.360,01
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,52	-	-	0,56
-	-	-	-	0,22	-	8,00	4,80	-	-	-	-	13,02
65,83	-	-	-	11,60	-	-	-	-	2,00	-	-	1.346,43
75,00	-	-	-	-	-	12,12	53,84	-	1,17	-	-	163,73
-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,17	-	-	1,17
-	-	-	-	-	-	8,92	42,84	-	-	-	-	73,36
75,00	-	-	-	-	-	3,20	11,00	-	-	-	-	89,20
-	-	56,00	-	0,08	-	-	38,12	110,00	1,13	-	-	268,19
-	-	-	-	0,08	-	-	-	-	1,13	-	-	1,21
-	-	-	-	-	-	-	38,12	-	-	-	-	86,98
-	-	56,00	-	-	-	-	-	110,00	-	-	-	180,00

No	WILAYAH/	REGION/	Pemilik	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU
11	Banten	Banten		893,45	-	558,00	8,15	109,20
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	625,00	-	-	-	-
			PPU	268,45	-	558,00	8,15	109,20
12	DKI Jakarta	DKI Jakarta		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
13	Jawa Barat	West Java		970,00	-	-	878,83	538,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	37,05	-
			IPP	660,00	-	-	-	300,00
			PPU	310,00	-	-	841,78	238,00
14	Jawa Tengah	Central Java		3.820,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	3.820,00	-	-	-	-
15	D.I. Yogyakarta	D.I. Yogyakarta		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	East Java		3.450,87	-	-	101,84	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	197,87	-	-	101,84	-
			IPP	3.253,00	-	-	-	-
17	Bali	Bali		380,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	380,00	-	-	-	-
18	Kalimantan Barat	West Kalimantan		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
19	Kalimantan Tengah	Central Kalimantan		26,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	5,00	-	-	-	-
			IPP	21,00	-	-	-	-
20	Kalimantan Selatan	South Kalimantan		95,80	69,60	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	53,05	15,00	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
			PPU	42,75	54,60	-	-	-
21	Kalimantan Timur	East Kalimantan		116,55	150,00	-	92,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	48,00	-	-	-	-
			IPP	-	150,00	-	92,00	-
			PPU	68,55	-	-	-	-
22	Kalimantan Utara	North Kalimantan		12,38	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	5,25	-	-	-	-
			PPU	7,13	-	-	-	-
23	Sulawesi Utara	North Sulawesi		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
24	Gorontalo	Gorontalo		21,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	21,00	-	-	-	-

PLT-MG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	28,52	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	1.597,37
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	0,06
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	625,00
-	28,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	972,32
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	0,02
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	-	0,02
-	31,51	180,00	85,48	0,02	-	-	-	791,42	0,08	14,00	-	3.489,34
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,08	-	-	0,10
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,05
-	-	180,00	85,48	-	-	-	-	791,42	-	14,00	-	2.030,90
-	31,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.421,29
-	-	-	-	-	-	-	19,80	45,00	0,17	-	-	3.884,97
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	0,17
-	-	-	-	-	-	-	19,80	-	-	-	-	19,80
-	-	-	-	-	-	-	-	45,00	-	-	-	3.865,00
-	-	-	-	-	-	-	3,80	-	0,02	-	0,02	3,84
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	-	0,02	0,04
-	-	-	-	-	-	-	3,80	-	-	-	-	3,80
9,80	-	-	1,33	0,20	-	2,00	128,54	-	0,17	1,65	-	3.696,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-	-	0,17
9,80	-	-	0,03	0,20	-	-	128,54	-	-	-	-	438,28
-	-	-	1,30	-	-	2,00	-	-	-	1,65	-	3.257,95
-	-	-	-	2,20	0,48	-	-	-	3,27	-	-	385,95
-	-	-	-	0,48	-	-	-	-	2,20	-	-	2,68
-	-	-	-	2,20	-	-	-	-	1,06	-	-	383,26
100,00	-	232,24	-	0,68	-	2,00	17,75	-	1,33	-	0,15	354,16
-	-	-	-	0,68	-	-	-	-	1,33	-	0,15	2,17
-	-	2,24	-	-	-	2,00	7,75	-	-	-	-	11,99
100,00	-	230,00	-	-	-	-	10,00	-	-	-	-	340,00
-	-	-	-	0,30	-	7,40	5,00	-	0,64	-	-	39,34
-	-	-	-	0,30	-	-	-	-	0,64	-	-	0,94
-	-	-	-	-	-	7,40	5,00	-	-	-	-	17,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,00
-	-	-	-	-	-	5,30	4,00	-	0,23	-	-	174,93
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	-	-	0,23
-	-	-	-	-	-	5,30	4,00	-	-	-	-	77,35
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97,35
4,00	-	-	-	-	-	2,35	3,52	-	0,96	-	0,15	369,53
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	-	0,15	1,11
4,00	-	-	-	-	-	2,35	3,52	-	-	-	-	57,87
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68,55
-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,73	-	0,75	13,94
-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	0,73	-	0,75	1,56
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,25
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,13
-	-	-	3,00	0,01	-	-	-	40,00	0,36	-	-	43,37
-	-	-	-	0,01	-	-	-	-	0,36	-	-	0,37
-	-	-	3,00	-	-	-	-	40,00	-	-	-	43,00
-	-	-	3,00	0,10	-	-	-	-	2,10	-	-	26,20
-	-	-	-	0,10	-	-	-	-	0,30	-	-	0,40
-	-	-	3,00	-	-	-	-	-	1,80	-	-	25,80

No	WILAYAH/	REGION/	Pemilik	PLTU	PLTU MT	PLTU- M/G	PLTG	PLTGU
25	Sulawesi Tengah	Central Sulawesi		1.062,44	-	-	66,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	1.062,44	-	-	66,00	-
			IPP	-	-	-	-	-
26	Sulawesi Barat	West Sulawesi		50,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	50,00	-	-	-	-
27	Sulawesi Selatan	South Sulawesi		559,20	-	-	-	275,00
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	109,20	-	-	-	-
			IPP	450,00	-	-	-	275,00
28	Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi		74,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	60,00	-	-	-	-
			IPP	14,00	-	-	-	-
29	Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara		159,20	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	109,20	-	-	-	-
			IPP	50,00	-	-	-	-
30	Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara		30,00	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	30,00	-	-	-	-
31	Maluku	Maluku		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
32	Maluku Utara	North Maluku		-	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
33	Papua	Papua		177,45	-	-	-	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	177,45	-	-	-	-
			IPP	-	-	-	-	-
34	Papua Barat	West Papua		4,00	-	-	4,00	-
			EBTKE	-	-	-	-	-
			IO	4,00	-	-	4,00	-
			IPP	-	-	-	-	-
	INDONESIA	INDONESIA		12.191,03	1.226,60	558,00	1.496,26	1.373,80

PLT-MG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBg	PLTBm	PLTP	PLTS	PLTSa	PLT Hybrid	Jumlah
-	-	165,00	16,05	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	1.309,70
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	0,19	-	-	0,21
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.128,44
-	-	165,00	16,05	-	-	-	-	-	-	-	-	181,05
-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	50,42
-	-	-	-	0,17	-	-	-	-	0,25	-	-	0,42
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,00
-	60,00	356,45	-	42,03	128,14	-	17,20	-	3,99	-	-	1.442,00
-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	3,99	-	-	4,31
-	-	354,05	-	-	-	-	17,20	-	-	-	-	480,45
-	60,00	2,40	-	41,70	128,14	-	-	-	-	-	-	957,24
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	1,27	-	-	75,29
-	-	-	-	0,02	-	-	-	-	1,27	-	-	1,29
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,00
-	-	-	0,80	8,94	-	-	-	-	1,52	-	0,02	170,47
-	-	-	-	0,44	-	-	-	-	1,52	-	0,02	1,97
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109,20
-	-	-	0,80	8,50	-	-	-	-	-	-	-	59,30
-	-	-	0,80	0,22	-	-	-	-	7,03	-	0,14	38,19
-	-	-	-	0,22	-	-	-	-	2,03	-	0,14	2,39
-	-	-	0,80	-	-	-	-	-	5,00	-	-	35,80
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,83	-	0,45	1,31
-	-	-	-	0,04	-	-	-	-	0,83	-	0,45	1,31
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	0,54
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,19	-	0,35	0,54
-	-	-	-	1,99	-	-	-	-	8,31	-	0,20	187,94
-	-	-	-	1,99	-	-	-	-	8,31	-	0,20	10,49
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	177,45
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32,00	-	-	1,60	0,88	-	-	-	-	2,88	-	-	45,35
-	-	-	-	0,88	-	-	-	-	2,88	-	-	3,75
32,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00
-	-	-	1,60	-	-	-	-	-	-	-	-	1,60
391,08	292,69	1.781,60	190,66	79,88	128,62	81,83	976,43	1.316,42	46,29	15,65	3,58	22.150,41

TABEL 12

JUMLAH UNIT PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER PROVINSI TAHUN 2018
(UNIT)

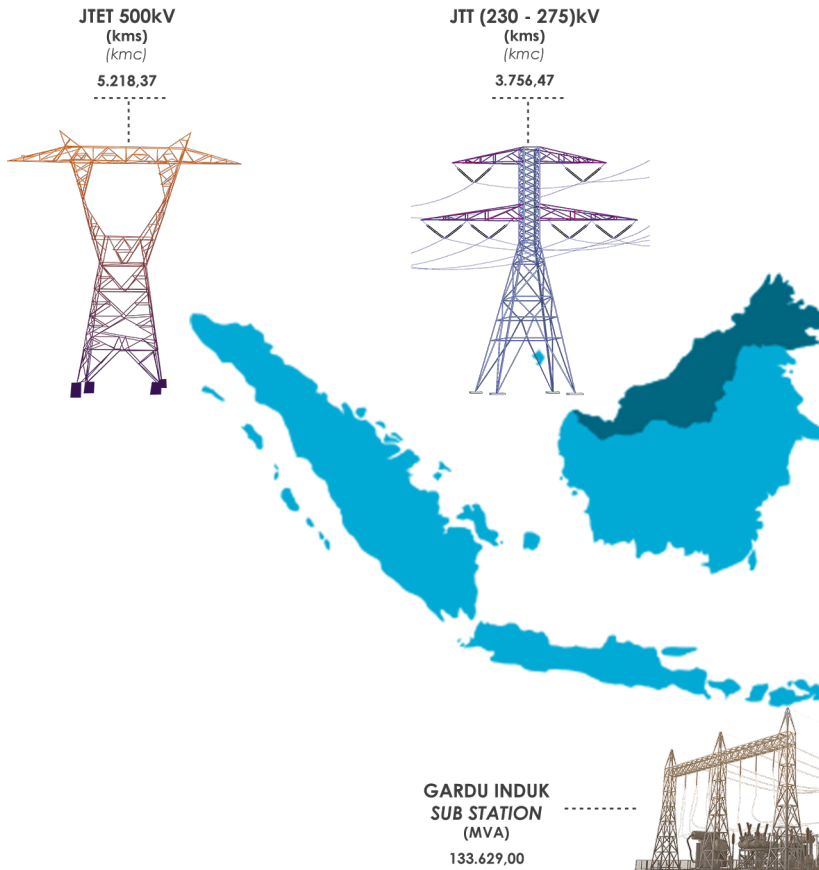
No	WILAYAH/	REGION/	PLTU	PLTU MT	PLTU-M/G	PLTG	PLTGU
1	Aceh	<i>Aceh</i>	2	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	4	-	4	5	6
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	2	2	-	3	-
4	Riau	<i>Riau</i>	3	-	-	6	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	1	-	-	-	-
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	4	-
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	4	-	12	5
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	4	-	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>	4	-	-	2	-
11	Banten	<i>Banten</i>	13	-	-	-	3
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	2	-	22
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	6	-	-	4	3
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	3	-	3	2	8
15	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	7	-	4	7	17
17	Bali	<i>Bali</i>	-	-	-	7	-
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	8	-	-	1	-
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	2	-	-	-	-
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	-	4	-	1	-
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	2	-	-	4	3
22	Kalimantan Utara	<i>North Kalimantan</i>	-	-	-	3	-
23	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	4	-	-	-	-
24	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	4	-
25	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
26	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-
27	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	4	-	-	5	-
28	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	2	-	-	-	-
29	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	2	-	-	1	-
30	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	4	-	-	-	-
31	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-
32	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	2	-	-	-	-
33	Papua	<i>Papua</i>	2	-	-	-	-
34	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	-	-
	INDONESIA	INDONESIA	81	10	13	71	67

PLTMG	PLTD	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTB	PLTBm	PLTP	PLTS	Jumlah
19	179	-	5	-	-	-	-	-	205
2	58	4	-	13	-	-	-	-	96
-	47	11	1	-	-	-	-	-	66
17	309	3	-	-	-	-	-	-	338
-	14	-	-	-	-	-	-	-	15
-	69	10	2	-	-	-	-	-	81
4	76	-	1	-	-	-	-	-	85
1	50	-	-	-	-	-	-	-	72
-	126	-	-	-	-	-	-	4	134
2	43	4	-	-	-	-	2	-	57
-	4	-	3	-	-	-	-	-	23
-	2	-	-	-	-	-	-	-	26
-	-	30	-	-	-	-	7	-	50
-	1	28	2	15	-	-	-	-	62
-	-	-	-	2	-	-	-	-	2
3	82	28	-	2	-	-	-	-	150
12	13	-	-	-	3	-	-	-	35
-	298	-	-	6	-	-	-	3	316
4	375	-	-	-	-	-	-	-	381
-	151	3	-	-	-	-	-	-	159
11	272	-	-	-	-	-	-	1	293
12	129	-	-	-	-	-	-	6	150
7	168	7	6	-	1	-	4	6	203
-	22	-	2	-	-	1	-	1	30
-	308	-	9	-	-	-	-	-	317
-	12	-	8	-	-	-	-	-	20
-	115	4	3	-	-	-	-	6	137
6	281	-	5	-	-	-	-	3	297
-	150	-	3	1	-	-	-	4	161
4	398	-	15	-	-	-	6	10	437
1	459	-	-	-	-	-	-	9	469
4	294	-	-	-	-	-	-	-	300
9	249	2	10	-	-	-	-	21	293
-	201	-	2	2	-	-	-	13	218
118	4.955	134	77	41	4	1	19	87	5.678

A. Jaringan Transmisi dan Gardu Induk Nasional

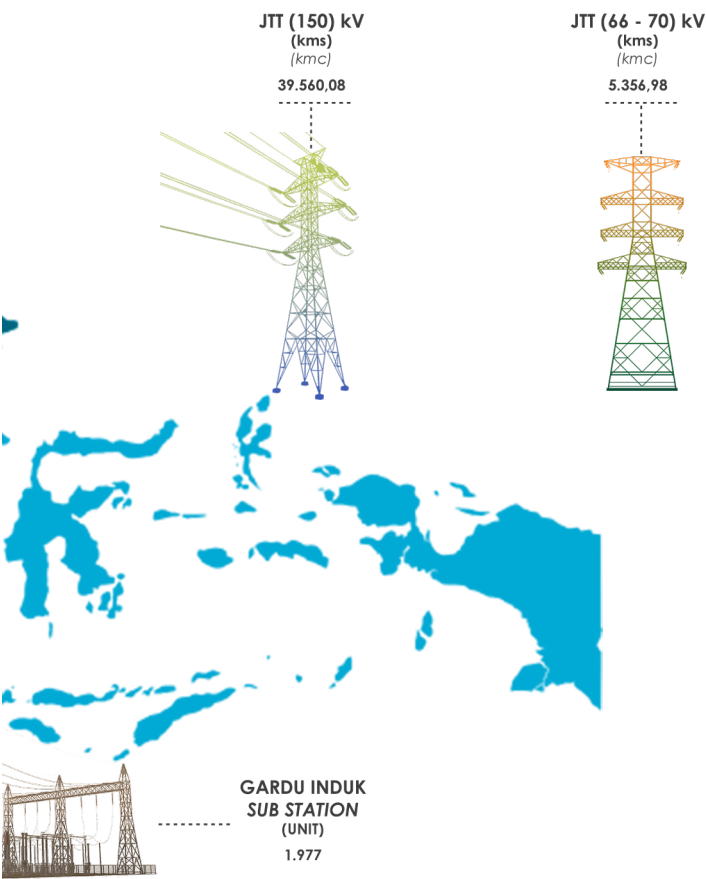
Pengklasifikasian tegangan transmisi nasional sesuai dengan Permen ESDM nomor 18 tahun 2015 tentang Ruang Bebas Dan Jarak Bebas Minimum Pada Saluran Udara Tegangan Tinggi, Saluran Udara Tegangan Ekstra Tinggi, dan Saluran Udara Tegangan Tinggi Arus Searah Untuk Penyaluran Tenaga Listrik. Sesuai Bab I Ketentuan Umum Pasal 1 (satu) nomor 1 (satu) yang menyatakan bahwa Saluran Udara

Tegangan Tinggi yang selanjutnya disingkat SUTT adalah saluran tenaga listrik yang menggunakan kawat telanjang (konduktor) di udara bertegangan nominal di atas 35 kV sampai dengan 230 kV sesuai dengan standar di bidang ketenagalistrikan dan Pasal 1 (satu) nomor 2 (dua) yang menyatakan Saluran Udara Tegangan Ekstra Tinggi yang selanjutnya disingkat SUTET adalah saluran tenaga listrik



yang menggunakan kawat telanjang (konduktor) di udara bertegangan nominal di atas 230 kV sesuai dengan standar di bidang ketenagalistrikan. Jaringan transmisi yang ada di Indonesia sebagian besar merupakan jaringan transmisi milik PT PLN (Persero). Namun ada beberapa jaringan transmisi yang merupakan jaringan milik swasta yang merupakan pemegang wilayah

2018 sebesar 53.891,90 kms yang terdiri dari jaringan transmisi Tegangan 500 kV sebesar 5.218,37 kms, 230 kV-275 kV sebesar 3.312,47 kms, 150 kV sebesar 39.304,50 kms, 66 kV - 70 kV sebesar 5.341,98 kms. Total kapasitas dan Jumlah Gardu Induk nasional sampai dengan tahun 2018 sebesar 133.629 MVA dan 1.977 unit.



B. Jaringan Transmisi dan Gardu Induk PLN

PLN sebagai badan usaha milik negara yang merupakan penyedia tenaga listrik terbesar di Indonesia, sampai dengan tahun 2018 jaringan transmisi milik PLN sebesar 53.177 kms yang

terdiri dari jaringan transmisi Tegangan 500 kV sebesar 5.218,37 kms, 275 kV sebesar 3.312,47 kms, 150 kV sebesar 39.304,5 kms, 70 kV sebesar 5.341,98 kms. Total kapasitas dan

TABEL 13
JARINGAN TRANSMISI DAN DISTRIBUSI PLN
(UNIT)

TAHUN YEAR	SARANA TRANSMISI / TRANSMISSION LINES						
	500 kV (kms) (kmc)	275 kV (kms) (kmc)	150 kV (kms) (kmc)	70 kV (kms) (kmc)	"TOTAL TRANSMISI (kms) (kmc)"	"GARDU INDUK/ SUB STATION"	
						(buah) units	MVA MVA
2012	5.052,00	1.028,30	27.780,04	4.228,39	38.088,73	1.306	76.977
2013	5.053,00	1.374,30	28.851,27	4.112,36	39.390,93	1.380	81.335
2014 *)	5.053,00	1.374,30	29.352,85	4.125,49	39.905,64	1.428	86.452
2015	5.053,00	1.512,71	30.833,64	4.279,05	41.678,40	1.498	92.621
2016	5.056,27	1.856,48	32.423,02	4.669,32	44.005,09	1.571	98.868
2017	5.073,79	2.889,25	35.801,96	5.035,05	48.800,05	1.740	113.761
2018	5.218,37	3.312,47	39.304,50	5.341,98	53.177,32	1.962	131.134

*) Merupakan angka revisi

Jumlah Gardu Induk nasional sampai dengan tahun 2018 sebesar 131.134 MVA dan 1.962 unit. Persentase kepemilikan jaringan transmisi milik

PLN sebesar 98,67% dari total jaringan transmisi nasional. Total kapasitas dan Jumlah Gardu Induk milik PLN adalah 131.134 MVA dan 1.962 unit.

DISTRIBUSI / DISTRIBUTION LINES						
25 - 30 kV (kms) (kmc)	15 - 20 kV (kms) (kmc)	10 - 12 kV (kms) (kmc)	6 - 7 kV (kms) (kmc)	<6 kV (kms) (kmc)	"TOTAL DISTRIBUSI (kms) (kmc)"	"GARDU DIST./ DISTRIBUTION STATION" (MVA)**
7,56	312.751,82	242,86	55,38	428.906,52	741.964,14	40.750,25
4,16	329.409,29	1,75	54,17	469.478,92	798.948,29	43.193,67
4,16	331.184,58	44,00	10,52	490.944,15	822.187,41	46.798,69
4,16	342.970,50	3,12	5,36	500.119,41	843.102,55	50.181,14
60,33	359.738,69	3,12	5,43	527.493,83	887.301,40	50.129,07
100,95	373.825,50	-	-	546.595,79	920.522,24	53.273,02
100,95	388.953,99	-	-	564.505,52	953.560,46	56.161,32

TABEL 14
JARINGAN TRANSMISI PLN PER WILAYAH TAHUN 2018

No.	Wilayah/Propinsi	Region/Province	Sarana Jaringan Transmisi / Transmission Lines					
			Jaringan Tegangan Tinggi (JTT) Dan Gardu Induk					
			70 kV			150 kV		
			Kms	Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)
1	Aceh	<i>Aceh</i>	-	-	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-
4	Riau	<i>Riau</i>	-	-	-	-	-	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-	179,08	8	230
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	-	-	-
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-	-
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	-	4	120	439,89	8	390
10	Dist. Lampung	<i>Dist. Lampung</i>	-	-	-	-	-	-
11	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	-	-	-	1.193,06	25	1.005
12	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	123,08	14	148	1.467,90	30	1.122
13	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	-	-	-	1.406,98	18	570
14	Kalimantan Timur dan Utara	<i>East and North Kalimantan</i>	-	-	-	1.288,83	49	2.000
15	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	306,82	22	410	832,09	19	690
16	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	326,70	5	230
17	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	143,80	5	120	430,08	7	250
18	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	119,90	13	200	2.669,16	71	2.264
19	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	25,40	5	95	149,80	2	90
20	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	588,03	8	226
21	Maluku	<i>Maluku</i>	50,58	4	80	-	5	240
22	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-	-	-	-
23	Papua	<i>Papua</i>	239,64	14	196	-	4	240
24	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	23,40	-	-
25	Dist. Bali	<i>Dist. Bali</i>	-	-	-	-	-	-
26	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	138,67	6	150	405,02	19	700
27	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	578,24	15	315	197,82	2	90
28	PT PLN Batam	<i>PT PLN Batam</i>	-	-	-	216,52	20	810
29	Kit Sumbagut	<i>Kit Sumbagut</i>	-	-	-	-	-	-
30	Kit Sumbagsel	<i>Kit Sumbagsel</i>	-	-	-	-	-	-
31	P3B Sumatera	<i>P3B of Sumatera</i>	531,21	26	685	12.482,30	297	13.537
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	2.257,34	128	2.519	24.296,66	597	24.684

Sarana Jaringan Transmisi / Transmission Lines						Jumlah		
Jaringan Tegangan Tinggi (JTT) Dan Gardu Induk								
275 kV			500 kV			Transmisi	Gardu Induk	
Kms	Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)		Kms	Buah/ Units
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	179,08	8	230
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	439,89	12	510
-	-	-	-	-	-	-	-	-
162,75	2	498	-	-	-	1.355,81	27	1.503
-	-	-	-	-	-	1.590,98	44	1.270
-	-	-	-	-	-	1.406,98	18	570
-	-	-	-	-	-	1.288,83	49	2.000
-	-	-	-	-	-	1.138,91	41	1.100
-	-	-	-	-	-	326,70	5	230
-	-	-	-	-	-	573,88	12	370
3,41	1	90	-	-	-	2.792,47	85	2.554
-	-	-	-	-	-	175,20	7	185
-	-	-	-	-	-	588,03	8	226
-	-	-	-	-	-	50,58	9	320
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	239,64	18	436
-	-	-	-	-	-	23,40	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	543,69	25	850
-	-	-	-	-	-	776,06	17	405
-	-	-	-	-	-	216,52	20	810
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.146,31	30	8.160	-	-	-	16.159,82	353	22.382
3.312,47	33	8.748	-	-	-	29.866,47	758	35.951

No.	Wilayah/Propinsi	Region/Province	Sarana Jaringan Transmisi / Transmission Lines					
			Jaringan Tegangan Tinggi (JTT) Dan Gardu Induk					
			70 kV			150 kV		
			Kms	Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)
32	Dist. Jawa Timur	<i>Dist. East Java</i>	-	-	-	-	-	-
33	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	-	-	-	-	-	-
34	D.I. Yogyakarta	<i>D.I Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-	-
35	Dist. Jawa Barat	<i>Dist. West Java</i>	-	-	-	-	-	-
36	Dist. Banten	<i>Dist. Banten</i>	-	-	-	-	-	-
37	Dist. Jakarta Raya	<i>Dist. Jakarta</i>	-	-	-	-	-	-
38	PT Indonesia Power	<i>PT. Indonesia Power</i>	-	-	-	-	-	-
39	PT PJB	<i>PT. PJB</i>	-	-	-	-	-	-
40	Jawa Bag. Barat	<i>West Java</i>	237,39	8	220	2.098,24	315	18.806
41	Jawa Bag. Tengah	<i>Central Java</i>	1.491,04	66	1.603	7.604,06	407	23.989
42	Jawa Bag. Timur dan Bali	<i>East Java and Bali</i>	1.356,21	54	1.318	5.305,54	285	15.899
	JAWA	JAVA	3.084,64	128	3.141	15.007,84	1.007	58.694
	INDONESIA	INDONESIA	5.341,98	256	5.660	39.304,50	1.604	83.378

C. Unit Jaringan Transmisi dan Gardu Induk Non PLN

Panjang Jaringan Transmisi Non PLN sampai dengan tahun 2018 sebesar 714,58 kms dan Gardu Induk sebesar 2.775 MVA.

TABEL 15
JARINGAN TRANSMISI TEGANGAN TINGGI NON PLN PER WILAYAH 2018

No	Provinsi	Panjang Transmisi (kms)				"Total Transmisi (kms)"	Total Gardu Induk	
		66 kV	150 kV	230 kV	275 kV		Buah/ Units	(MVA)
1	Sumatera Utara	-	-	-	120,00	120,00	-	-
2	Kepulauan Riau	-	175,00	-	-	175,00	8,00	630,00
3	Jawa Barat	-	70,08	-	-	70,08	5,00	1.785,00
4	Kalimantan Selatan	15,00	-	-	-	15,00	2,00	80,00
5	Kalimantan Utara	-	10,50	-	-	10,50	-	-
6	Sulawesi Tengah	-	-	-	209,00	209,00	-	-
7	Papua	-	-	115,00	-	115,00	-	-
	INDONESIA	15,00	255,58	115,00	329,00	714,58	15	2.495

Jaringan Distribusi dan Gardu Distribusi

A. Jaringan Distribusi dan Gardu Distribusi PLN (Persero)

Total Jaringan Distribusi nasional sebesar 388.953,99 kms dan tegangan <6 kV sebesar 953.560,46 kms yang terdiri dari 25 - 30 564.505,52 kms,. Peningkatan jumlah jaringan kV sebesar 100,95 kms, 15 - 20 kV sebesar transmisi sebesar 3,59% dari tahun 2017.

TABEL 16

JARINGAN DISTRIBUSI PLN PER WILAYAH TAHUN 2018

No.	Satuan PLN/ Provinsi	Region/ Province	(6 - 7) kV			(10 - 12) kV			(15-20) kV		
			kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)
1	Aceh	<i>Aceh</i>	-	-	-	-	-	-	15.578,23	12.004	911,73
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-	27.989,58	30.901	2.803,66
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-	11.773,94	10.459	1.097,93
4	Riau	<i>Riau</i>	-	-	-	-	-	-	12.280,62	11.362	1.477,49
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-	-	-	-	2.243,79	2.160	251,79
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-	12.567,48	11.952	1.260,25
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	-	-	-	7.687,14	6.836	595,12
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	-	-	4.691,64	3.660	321,82
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Island</i>	-	-	-	-	-	-	4.822,32	3.961	368,14
10	Dist. Lampung	<i>Dist. Lampung</i>	-	-	-	-	-	-	13.541,96	12.634	1.516,30
11	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	-	11.691,90	9.198	888,69
12	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	-	8.838,25	9.627	657,43
13	Kalimantan Tengah	<i>Centre Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	-	6.042,83	5.353	392,75
14	Kalimantan Timur dan Utara	<i>East and North Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	-	7.859,47	8.837	1.204,71
15	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-	5.325,19	5.282	505,95
16	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	-	-	-	2.224,86	2.352	197,68
17	Sulawesi Tengah	<i>Centre Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-	6.957,88	5.757	460,22
18	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-	15.006,35	17.801	1.731,30
19	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-	5.312,28	4.720	344,50
20	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-	2.728,62	2.435	141,65
21	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-	-	4.131,41	2.669	252,08
22	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-	-	-	-	3.053,98	1.832	163,87
23	Papua	<i>Papua</i>	-	-	-	-	-	-	3.531,42	2.486	287,23
24	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	-	-	-	2.203,43	1.621	182,28

Total kapasitas dan jumlah gardu distribusi sampai dengan tahun 2018 adalah sebesar 56.161,32 MVA dan 482.516 unit. Peningkatan jumlah gardu induk sebesar 5,42% dari tahun 2017.

(25-30) kV			JUMLAH JTM DAN GARDU DISTRIBUSI			JTR < 6 kV			JTM, JTR DAN GARDU DISTRIBUSI		
kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)
-	-	-	15.578,23	12.004	911,73	16.076,64	-	-	31.654,87	12.004	911,73
-	-	-	27.989,58	30.901	2.803,66	30.159,55	-	-	58.149,13	30.901	2.803,66
-	-	-	11.773,94	10.459	1.097,93	16.386,93	-	-	28.160,87	10.459	1.097,93
-	-	-	12.280,62	11.362	1.477,49	25.450,56	-	-	37.731,18	11.362	1.477,49
-	-	-	2.243,79	2.160	251,79	2.210,48	-	-	4.454,27	2.160	251,79
-	-	-	12.567,48	11.952	1.260,25	10.392,11	-	-	22.959,59	11.952	1.260,25
-	-	-	7.687,14	6.836	595,12	5.957,87	-	-	13.645,01	6.836	595,12
-	-	-	4.691,64	3.660	321,82	6.181,48	-	-	10.873,12	3.660	321,82
-	-	-	4.822,32	3.961	368,14	5.107,92	-	-	9.930,24	3.961	368,14
-	-	-	13.541,96	12.634	1.516,30	17.136,43	-	-	30.678,39	12.634	1.516,30
-	-	-	11.691,90	9.198	888,69	13.931,33	-	-	25.623,23	9.198	888,69
-	-	-	8.838,25	9.627	657,43	10.182,01	-	-	19.020,26	9.627	657,43
-	-	-	6.042,83	5.353	392,75	4.421,88	-	-	10.464,70	5.353	392,75
-	-	-	7.859,47	8.837	1.204,71	7.968,42	-	-	15.827,89	8.837	1.204,71
0,76	-	-	5.325,95	5.282	505,95	5.192,77	-	-	10.518,72	5.282	505,95
-	-	-	2.224,86	2.352	197,68	1.790,90	-	-	4.015,76	2.352	197,68
-	-	-	6.957,88	5.757	460,22	6.106,73	-	-	13.064,62	5.757	460,22
3,40	2	30,00	15.009,75	17.803	1.761,30	16.869,71	-	-	31.879,46	17.803	1.761,30
-	-	-	5.312,28	4.720	344,50	5.152,60	-	-	10.464,88	4.720	344,50
-	-	-	2.728,62	2.435	141,65	2.036,88	-	-	4.765,50	2.435	141,65
-	-	-	4.131,41	2.669	252,08	2.310,96	-	-	6.442,37	2.669	252,08
-	-	-	3.053,98	1.832	163,87	2.100,24	-	-	5.154,22	1.832	163,87
-	-	-	3.531,42	2.486	287,23	6.921,01	-	-	10.452,43	2.486	287,23
-	-	-	2.203,43	1.621	182,28	2.466,75	-	-	4.670,18	1.621	182,28

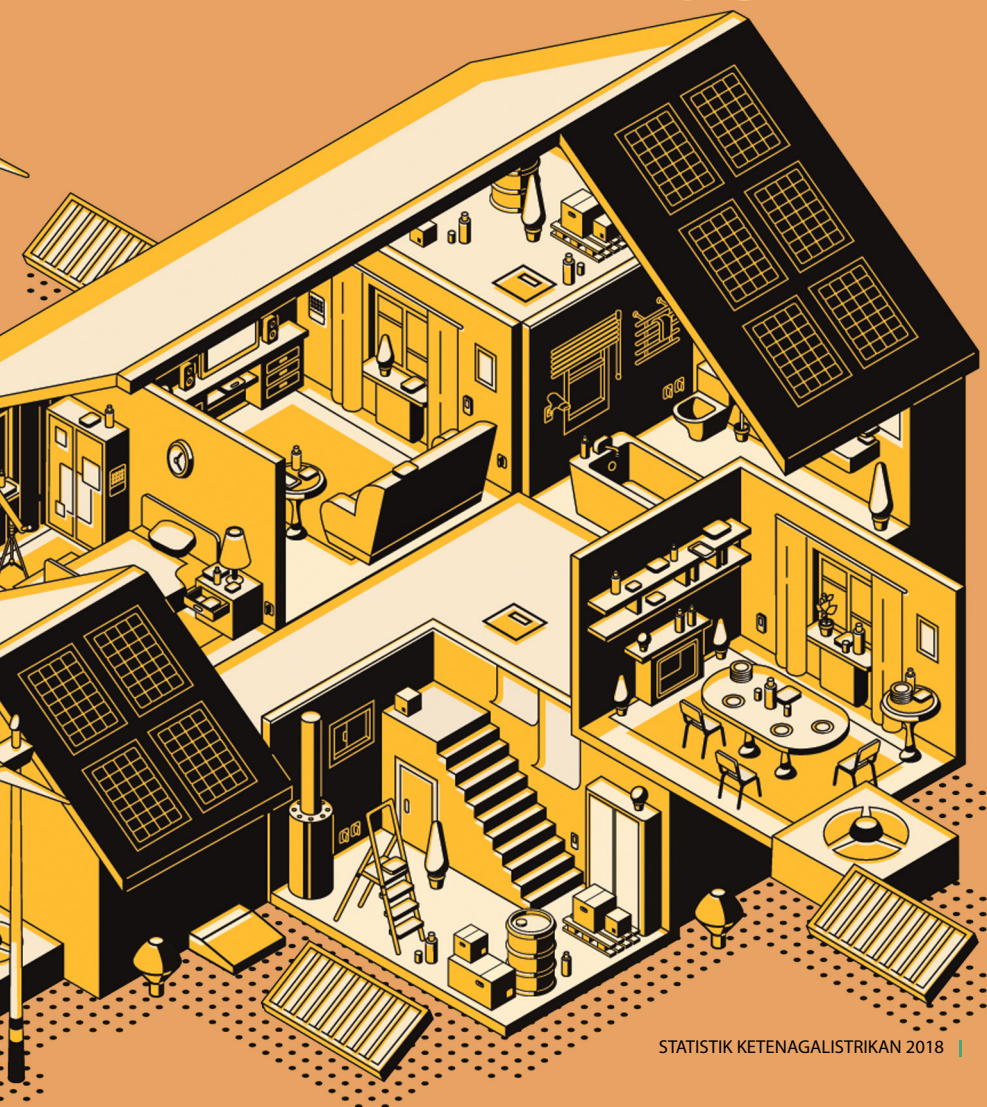
No.	Satuan PLN/ Provinsi	Region/ Province	(6 - 7) kV			(10 - 12) kV			(15-20) kV		
			kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)
25	Dist. Bali	<i>Dist. Bali</i>	-	-	-	-	-	-	7.779,59	11.253	1.818,77
26	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	-	-	-	-	-	-	6.003,70	5.310	667,69
27	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	-	-	-	-	-	-	7.722,26	4.585	346,14
28	wwwvPT PLN Batam	<i>Batam</i>	-	-	-	-	-	-	1.652,74	1.069	503,13
29	PT PLN Tarakan	<i>PT PLN Tarakan</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Kit Sumbagut	<i>Sumbagut</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Kit Sumbagsel	<i>Sumbagsel</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	P3B Sumatera	<i>P3B of Sumatera</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	LUAR JAWA	LUAR JAWA	-	-	-	-	-	-	221.242,86	208.116	21.350,26
33	Dist. Jawa Timur	<i>East Java</i>	-	-	-	-	-	-	38.272,06	63.307	7.870,48
34	Dist. Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	-	-	-	-	-	-	47.168,02	113.597	6.058,93
35	D.I. Yogyakarta	<i>D.I Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-	-	5.711,00	16.733	940,12
36	Dist. Jawa Barat	<i>West Java</i>	-	-	-	-	-	-	45.421,08	52.892	8.844,67
37	Dist. Banten	<i>Banten</i>	-	-	-	-	-	-	14.638,53	14.295	3.561,19
38	Dist. Jakarta Raya	<i>Jakarta Raya dan Tangerang</i>	-	-	-	-	-	-	16.500,44	13.574	7.505,65
39	PT. Indonesia Power	<i>PT. Indonesia Power</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT. PJB	<i>PT. PJB</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Jawa Bag. Barat	<i>Jawa Bag. Barat</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Jawa Bag. Tengah	<i>Jawa Bag. Tengah</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Jawa Bag. Timur dan Bali	<i>Jawa Bag. Timur dan Bali</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	JAWA	JAWA	-	-	-	-	-	-	167.711,13	274.398	34.781,05
	INDONESIA	INDONESIA	-	-	-	-	-	-	388.953,99	482.514	56.131,32

(25-30) kV			JUMLAH JTM DAN GARDU DISTRIBUSI			JTR < 6 kV			JTM, JTR DAN GARDU DISTRIBUSI		
kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)	kms	Buah/ Units	(MVA)
-	-	-	7.779,59	11.253	1.818,77	12.461,25	-	-	20.240,84	11.253	1.818,77
-	-	-	6.003,70	5.310	667,69	6.838,55	-	-	12.842,25	5.310	667,69
-	-	-	7.722,26	4.585	346,14	7.833,63	-	-	15.555,89	4.585	346,14
-	-	-	1.652,74	1.069	503,13	2.851,38	-	-	4.504,12	1.069	503,13
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4,16	2	30,00	221.247,02	208.118	21.380,26	252.496,98	-	-	473.744,01	208.118	21.380,26
-	-	-	38.272,06	63.307	7.870,48	75.350,77	-	-	113.622,83	63.307	7.870,48
-	-	-	47.168,02	113.597	6.058,93	48.198,90	-	-	95.366,92	113.597	6.058,93
-	-	-	5.711,00	16.733	940,12	5.724,39	-	-	11.435,40	16.733	940,12
-	-	-	45.421,08	52.892	8.844,67	121.832,87	-	-	167.253,95	52.892	8.844,67
-	-	-	14.638,53	14.295	3.561,19	24.694,64	-	-	39.333,16	14.295	3.561,19
-	-	-	16.500,44	13.574	7.505,65	36.206,96	-	-	52.707,40	13.574	7.505,65
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40,64	-	-	40,64	-	-	-	-	-	40,64	-	-
56,15	-	-	56,15	-	-	-	-	-	56,15	-	-
96,79	-	-	167.807,92	274.398	34.781,05	312.008,53	-	-	479.816,45	274.398	34.781,05
100,95	2	30,00	389.054,94	482.516	56.161,32	564.505,52	-	-	953.560,46	482.516	56.161,32

BAB II

RASIO ELEKTRIFIKASI





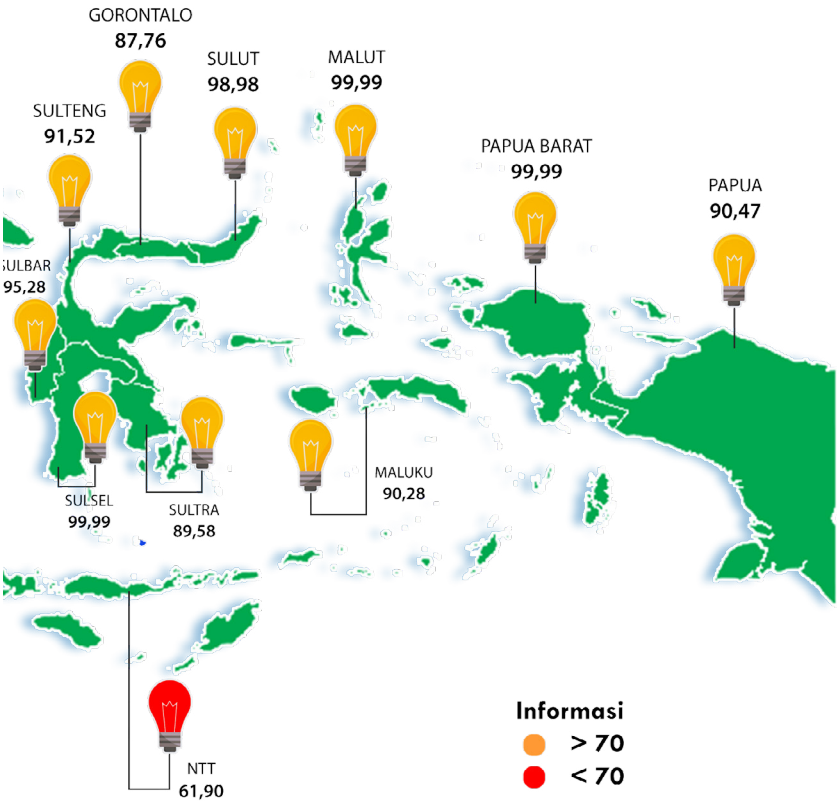
A. Rasio Elektrifikasi

Rasio Elektrifikasi adalah persentase nasional. Jumlah rumah tangga berlistrik perbandingan dari Jumlah Rumah tangga berasal dari jumlah rumah tangga PLN dan berlistrik dibagi dengan jumlah rumah tangga jumlah rumah tangga non PLN. Sebagai



informasi, jumlah rumah tangga Non PLN berasal dari Pemerintah daerah dan rumah tangga yang menggunakan Lampu Tenaga Surya Hemat Energi (LTSHE). Jumlah rumah tangga

nasional berasal dari Badan Pusat Statistik (BPS). Rincian rasio elektrifikasi per provinsi adalah sebagai berikut:



TABEL 17
RASIO ELEKTRIFIKASI NASIONAL

TAHUN YEAR	JUMLAH RUMAH TANGGA NUMBER OF HOUSEHOLD	JUMLAH PELANGGAN RUMAH TANGGA ELECTRIFIED HOUSEHOLD	RASIO ELEKTRIFIKASI ELECTRIFICATION RATIO (%)
2013	64.204.615	51.688.927	80,51
2014	64.835.092	54.690.431	84,35
2015	65.669.197	57.983.048	88,30
2016	66.489.409	60.612.009	91,16
2017	67.228.573	64.105.549	95,35
2018	68.082.153	66.921.705	98,30

Tahun 2018 jumlah rumah tangga nasional mengalami kenaikan sebesar 1,27% dari tahun 2017. Rata-rata kenaikan jumlah rumah tangga nasional sekitar 700 ribu rumah tangga. Jumlah rumah tangga berlistrik nasional tahun 2018 mengalami kenaikan sebesar 4,39% dari tahun 2017. Sedangkan Rasio Elektrifikasi mengalami kenaikan sebesar 2,94% dari tahun 2017.



TABEL 18

RASIO ELEKTRIFIKASI PER PROVINSI TAHUN 2018 BERDASARKAN DATA BPS,
STATISTIK PLN DAN DJK

NO.	PROVINSI REGION	RUMAH TANGGA BERLISTRIK (PLN) ELECTRIFIED HOUSEHOLD (PLN) (a)	BERLISTRIK (NON PLN) ELECTRIFIED HOUSEHOLD (NON-PLN) (b)	JUMLAH RUMAH TANGGA* NUMBER OF HOUSEHOLD (c)	RASIO RUMAH TANGGA ELECTRIFICA- TION RATIO (%) (a+b)/c*100%
1.	Aceh	1.240.679	1.580	1.252.233	99,20
2.	Sumatera Utara	3.356.386	53.344	3.399.330	99,99
3	Sumatera Barat	1.163.976	20.131	1.292.700	91,60
4	Riau	1.427.876	173.601	1.626.780	98,44
5	Kepulauan Riau	490.969	23.760	584.203	88,11
6	Sumatera Selatan	1.817.362	55.783	2.053.764	91,21
7	Jambi	808.699	57.038	882.608	98,09
8	Bengkulu	484.813	9.008	494.016	99,96
9	Kepulauan Bangka Belitung	406.031	62	367.235	99,99
10	Lampung	1.959.879	97.061	2.134.207	96,38
11	DKI Jakarta	2.784.901	127	2.734.798	99,99
12	Banten	3.484.220	1.206	3.091.671	99,99
13	Jawa Barat	13.394.087	12.387	12.833.538	99,99
14	Jawa Tengah	9.237.439	1.088	9.241.049	99,97
15	DI. Yogyakarta	1.082.850	76.051	1.155.629	99,99
16	Jawa Timur	10.327.254	29.420	10.941.575	94,65
17	Bali	1.116.198	33.415	1.149.613	100,00
18	Nusa Tenggara Barat	648.314	77.124	1.168.785	62,07
19	Nusa Tenggara Timur	1.270.309	19.617	1.420.233	90,82
20	Kalimantan Barat	1.003.077	14.965	1.166.324	87,29
21	Kalimantan Tengah	508.094	68.938	682.410	84,56
22	Kalimantan Selatan	1.071.357	8.957	1.125.510	95,98
23	Kalimantan Timur	870.511	27.800	894.331	99,99
24	Kalimantan Utara	122.986	17.115	155.184	90,28
25	Sulawesi Utara	610.339	8.786	635.204	97,47
26	Sulawesi Tengah	577.624	73.723	711.520	91,54
27	Sulawesi Selatan	1.968.360	46.889	2.015.038	99,99
28	Sulawesi Tenggara	494.742	43.247	595.161	90,39
29	Sulawesi Barat	232.233	73.833	301.507	99,99
30	Gorontalo	244.655	1.761	275.053	89,59
31	Maluku	309.316	22.691	365.040	90,95
32	Maluku Utara	218.693	35.137	253.471	99,99
33	Papua Barat	353.523	435.492	872.152	90,47
34	Papua	181.555	31.261	210.281	99,99
	TOTAL INDONESIA	65.269.307	1.652.398	68.082.153	98,30

B. Rasio Desa Berlistrik

Rasio Desa berlistrik adalah persentase perbandingan dari jumlah desa berlistrik dibagi dengan jumlah desa di Indonesia. Jumlah desa di Indonesia tahun 2018 sesuai dengan data BPS adalah 82.190 Desa.

Desa berlistrik tahun 2018 mengalami kenaikan sebesar 2,35% dari tahun 2017. Rasio desa berlistrik tahun 2018 mengalami kenaikan sebesar 2,28% dari tahun 2017.

TABE 19
LISTRIK PEDESAAN

TAHUN <i>Year</i>	JUMLAH DESA <i>Number of Villages</i>	DESA TERLISTRIKI <i>Villages Electrified</i>	
		JUMLAH <i>Total</i>	%
2014	82.190	80.375	97,79
2015	82.190	79.680	96,95
2016	82.190	79.689	96,96
2017	82.190	79.808	97,10
2018	82.190	81.683	99,38

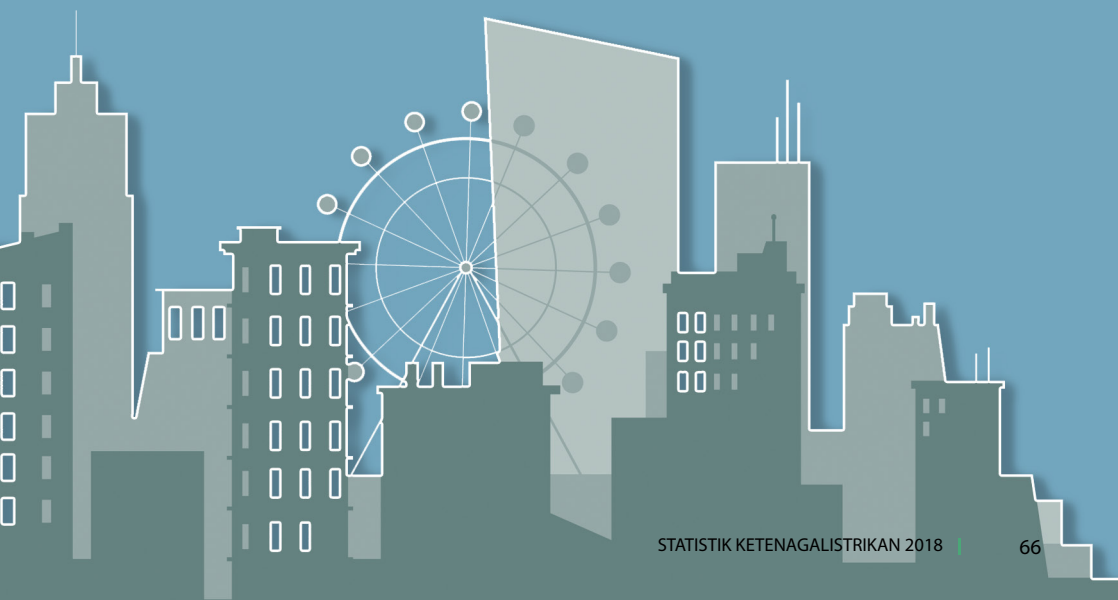
TABEL 20
LISTRIK PERDESAAN DI TIAP PROVINSI 2018

NO. Nr.	PROVINSI	PROVINCE	JUMLAH DESA Number of Village	JUMLAH DESA TERLISTRIKI Number of Village Electrified S/D DESEMBER 2018 Up to December 2018	
				DESA Village	%
1	Aceh	Aceh	6.512	6.512	100,00
2	Sumatera Utara	North Sumatera	6.104	6.104	100,00
3	Sumatera Barat	West Sumatera	1.145	1.145	100,00
4	Riau	Riau	1.835	1.835	100,00
5	Kepulauan Riau	Riau Islands	415	415	100,00
6	Sumatera Selatan	South Sumatera	3.237	3.237	100,00
7	Jambi	Jambi	1.551	1.551	100,00
8	Bengkulu	Bengkulu	1.532	1.532	100,00
9	Kepulauan Bangka Belitung	Bangka Belitung Island	381	381	100,00
10	Lampung	Lampung	2.632	2.632	100,00
11	DKI Jakarta	DKI Jakarta	267	267	100,00
12	Banten	Banten	1.551	1.551	100,00
13	Jawa Barat	West Java	5.962	5.962	100,00
14	Jawa Tengah	Central Java	8.578	8.578	100,00
15	DI. Yogyakarta	DI. Yogyakarta	438	438	100,00
16	Jawa Timur	East Java	8.502	8.502	100,00
17	Bali	Bali	716	716	100,00
18	Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara	1.141	1.141	100,00
19	Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara	3.270	3.264	99,82
20	Kalimantan Barat	Wast Kalimantan	2.109	2.109	100,00
21	Kalimantan Tengah	Central Kalimantan	1.569	1.569	100,00
22	Kalimantan Selatan	South Kalimantan	2.008	2.008	100,00
23	Kalimantan Timur	East Kalimantan	1.026	1.026	100,00
24	Kalimantan Utara	North Kalimantan	479	479	100,00
25	Sulawesi Utara	North Sulawesi	1.836	1.836	100,00
26	Sulawesi Tengah	Central Sulawesi	1.986	1.986	100,00
27	Sulawesi Selatan	South Sulawesi	3.030	3.030	100,00
28	Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi	2.272	2.272	100,00
29	Sulawesi Barat	West Sulawesi	648	648	100,00
30	Gorontalo	Gorontalo	736	736	100,00
31	Maluku	Maluku	1.088	1.085	99,72
32	Maluku Utara	North Maluku	1.196	1.196	100,00
33	Papua Barat	West Papua	1.567	1.454	92,79
34	Papua	Papua	4.871	4.486	92,10
JUMLAH / TOTAL			82.190	81.683	99,38

BAB III

KONSUMSI TENAGA LISTRIK





3.1

PRODUKSI, PEMBELIAN DAN PENJUALAN TENAGA LISTRIK

TABEL 21
PRODUKSI DAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK
 (GWh)

Tahun Year	Produksi / Own Generated									
	PLTA/ Hydro PP	PLTP/ Geothermal PP	PLTU-M/ Steam Oil PP	PLTU-G/ Steam Natural Gas PP	PLTU-B/ Steam Coal PP	PLTU-M/ Steam PP Rented	PLTU-G/ Steam Gas PP Rented	PLTU-B/ Steam Coal PP Rented	PLTD/ Diesel PP	PLTD/ Diesel PP Rented
2013	13.013,95	4.345,09	1.054,86	5.602,06	75.192,74	-	-	-	18.919,32	-
2014	11.163,62	4.285,37	722,98	5.153,58	83.372,81	762,44	-	-	21.861,54	-
2015	10.004,86	4.391,55	11.390,43	-	84.424,86	940,78	-	-	18.858,61	-
2016	13.885,60	3.958,09	659,11	4.793,20	91.701,01	1.108,37	-	-	14.336,45	-
2017	12.425,16	4.095,99	38.074,10	1.891,91	105.651,39	2.225,28	394,37	126,29	5.832,78	10.699,54
2018	10.728,68	4.012,81	38.762,01	3.210,32	113.902,01	2.146,89	254,80	500,05	7.573,83	7.602,51

Produksi / Own Generated							Jumlah Produksi/ PLN'S Production	"Pembelian/ Purchase"
PLTG-M/ Gas Tur- bine PP	PLTG-G/ Natural PP	PLT- GU-M/ Combined Cycle PP	PLT- GU-G/ Combine Cycle PP	PLTM-G/ Combined Cycle PP	PLT Surya/ Solar PP	PLTA/ dan PLTS/ Hydro&- Photo PP Rented		
5.812,03	3.145,83	4.295,49	32.197,13	381,75	5,48	-	163.965,74	52.222,79
3.173,29	5.943,64	38.068,45	731,38	51,06	6,81	-	175.296,97	53.257,93
4.841,62	1.065,43	35.501,84	3.814,17	1.232,81	5,28	-	176.472,21	57.509,77
941,10	5.255,11	261,50	42.115,20	4.785,25	5,84	-	183.808,97	64.801,55
-	-	-	-	-	5,50	0,35	181.425,07	73.234,72
-	-	-	-	-	4,21	0,35	188.698,46	78.386,92

TABEL 22
PRODUKSI TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT DAN PER WILAYAH TAHUN
2018
(GWh)

No	WILAYAH / PROPINSI	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTD*)	PLTMG	PLTP	PLTS	PLT Bayu	PLTA	Jumlah
1	Aceh	-	-	-	404,12	-	-	-	-	7,67	411,80
2	Sumatera Utara	-	88,75	-	60,87	-	-	-	-	-	149,62
3	Sumatera Barat	-	-	-	16,80	-	-	-	-	0,27	17,07
4	Riau	-	15,53	-	796,87	-	-	0,00	-	-	812,41
5	Kepulauan Riau	202,04	-	-	276,41	-	-	0,27	-	-	478,72
6	Sumatera Selatan	-	-	-	0,92	-	-	-	-	-	0,92
7	Jambi	-	2,80	-	34,08	-	-	-	-	-	36,88
8	Bengkulu	-	-	-	82,22	-	-	-	-	0,72	82,94
9	Bangka Belitung	451,13	-	-	511,90	-	-	0,01	-	-	963,04
10	Distribusi Lampung	-	-	-	0,30	-	-	-	-	-	0,30
11	Kalimantan Barat	39,64	0,75	-	710,73	-	-	0,03	-	1,74	752,88
12	Kalimantan Selatan	539,12	0,25	-	359,75	-	-	-	-	36,16	935,29
13	Kalimantan Tengah	-	-	-	355,86	-	-	-	-	-	355,86
14	Kalimantan Timur dan Utara	148,27	201,51	7,09	582,86	-	-	0,39	-	-	940,11
15	Sulawesi Utara	74,28	36,65	-	124,84	-	92,15	0,08	-	71,29	399,31
16	Gorontalo	-	-	-	19,41	-	-	0,04	-	1,20	20,65
17	Sulawesi Tengah	23,44	-	-	377,52	-	-	-	-	17,91	418,87
18	Sulawesi Selatan	264,88	4,26	95,56	45,40	-	-	0,31	-	287,65	698,05
19	Sulawesi Tenggara	39,34	60,10	-	207,24	-	-	0,04	-	2,69	309,41
20	Sulawesi Barat	-	-	-	31,22	-	-	-	-	-	31,22
21	Maluku	87,80	-	-	528,98	-	-	0,10	-	-	616,88
22	Maluku Utara	-	-	-	176,91	-	-	0,49	-	-	177,40
23	Papua	-	-	-	1.004,77	-	-	0,30	-	71,29	1.076,35
24	Papua Barat	-	-	-	149,90	-	-	1,11	-	4,15	155,16
25	Distribusi Bali	-	-	-	0,34	-	-	-	-	-	0,34
26	Nusa Tenggara Barat	267,95	-	-	1.196,00	-	-	0,90	-	5,96	1.470,81
27	Nusa Tenggara Timur	139,99	-	-	435,63	-	44,26	0,52	-	10,95	631,36
28	PT PLN Batam	-	147,14	385,32	4,43	-	-	-	-	-	536,89
30	Kit Sumbagut	3.360,72	784,52	3.592,90	3.050,18	-	-	-	-	1.138,26	11.926,57
31	Kit Sumbagsel	4.619,53	1.452,62	805,67	766,66	-	689,11	-	-	2.675,56	11.009,15
32	P3B Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	UIKL Kalimantan	2.132,68	135,83	38,13	1.530,01	-	-	-	-	72,40	3.909,05
34	UIKL Sulawesi	1.592,21	309,20	159,24	357,59	-	318,01	-	-	682,57	3.418,82
	Luar Jawa	13.983,03	3.239,91	5.083,91	14.200,74	-	1.143,53	4,56	-	5.088,45	42.744,14

No	WILAYAH / PROPINSI	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTD*)	PLTMG	PLTP	PLTS	PLT Bayu	PLTA	Jumlah
35	Dist. Jawa Timur	-	-	-	49,15	-	-	-	-	47,78	96,93
36	Dist. Jawa Tengah dan Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Jawa Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	D.I. Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Dist. Jawa Barat	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Dist. Banten	-	-	-	0,69	-	-	-	-	-	0,69
41	Dist. Jakarta Raya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	PT Indonesia Power	24.887,66	672,78	9.321,18	907,34	-	2.869,27	-	-	3.284,31	41.942,54
43	PT PJB*)	10.049,80	1.444,52	12.026,46	18,40	-	-	-	-	2.308,14	25.847,33
44	P2B Jawa Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Pembangkitan Tanjung Jati B	20.824,21	-	-	-	-	-	-	-	-	20.824,21
47	Pembangkit Jawa Bagian Barat	13.282,65	-	11.314,99	-	-	-	-	-	-	24.597,65
48	Pembangkit Jawa Bagian Tengah	20.642,54	-	1.055,09	-	-	-	-	-	-	21.697,63
49	Pembangkit Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra	10.732,16	-	215,18	-	-	-	-	-	-	10.947,34
	Jawa	100.419,03	2.117,30	33.932,90	975,59	-	2.869,27	-	-	5.640,23	145.954,32
	Indonesia	114.402,06	5.357,21	39.016,81	15.176,34	-	4.012,81	4,56	-	10.728,68	188.698,46

TABEL 23

PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI LUAR PLN PER WILAYAH 2018

No	WILAYAH /PROPINSI	Beli
1	Aceh	117,05
2	Sumatera Utara	727,95
3	Sumatera Barat	97,48
4	Riau	141,97
5	Kepulauan Riau	5,49
6	Sumatera Selatan	733,17
7	Jambi	71,78
8	Bengkulu	124,69
9	Bangka Belitung	227,16
10	Distribusi Lampung	111,37
11	Kalimantan Barat	377,82
12	Kalimantan Selatan	220,37
13	Kalimantan Tengah	138,99
14	Kalimantan Timur dan Utara	659,78
15	Sulawesi Utara	17,25
16	Gorontalo	31,64
17	Sulawesi Tengah	561,39
18	Sulawesi Selatan	999,49
19	Sulawesi Tenggara	99,22
20	Sulawesi Barat	-
21	Maluku	362,23
22	Maluku Utara	-
23	Papua	319,74
24	Papua Barat	176,54
25	Distribusi Bali	11,73
26	Nusa Tenggara Barat	521,79
27	Nusa Tenggara Timur	404,99
28	PT PLN Batam	2.175,15
30	Kit Sumbagut	-
31	Kit Sumbagsel	-
32	P3B Sumatera	12.339,04
33	UIKL Kalimantan	3.000,44
34	UIKL Sulawesi	4.395,68
35	UIP KALBAGBAR (UIP KALBAGBAR)	73,09
36	UIP KALBAGTIM (UIP KALBAGTIM)	22,66
37	UIP KITSUM (UIP KITSUM)	10,61
38	UIP NUSRA	8,56
	Luar Jawa	29.286,31

No	WILAYAH /PROPINSI	Beli
39	Dist. Jawa Timur	14,93
40	Dist. Jawa Tengah dan Yogyakarta	48,84
41	Jawa Tengah	47,16
42	D.I. Yogyakarta	1,68
43	Dist. Jawa Barat	255,51
44	Dist. Banten	47,16
45	Dist. Jakarta Raya	-
46	PT Indonesia Power	-
47	PT PJB*)	-
48	P2B Jawa Bali	48.352,00
49	Pembangkitan Tanjung Jati B	-
51	Pembangkit Jawa Bagian Barat	-
52	Pembangkit Jawa Bagian Tengah	-
53	Pembangkit Jawa Bagian Timur, Bali dan Nusra	-
54	UIP JBB (UIP JBB)	227,33
55	UIP JBTB II (UIP JBTB II)	154,84
	Jawa	49.149,44
	Indonesia	78.435,75

Catatan :

- PLTD BBM termasuk Biodiesel
- PT PJB*) termasuk produksi pembangkit PLTD yang ada di Sulawesi

TABEL 24
PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER SEKTOR PELANGGAN

TAHUN YEAR	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL		INDUSTRI INDUSTRIAL	
	MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER
2012	72.132,54	46.219.780	60.175,96	52.661
2013	77.210,71	50.116.127	64.381,40	55.546
2014	84.086,46	53.309.325	65.908,68	58.350
2015	88.682,13	56.605.260	64.079,39	63.314
2016	93.634,63	59.243.672	68.145,32	69.629
2017	93.583,52	62.543.434	71.744,13	76.816
2018	97.832,28	66.071.133	76.946,50	88.185

Ket: Data Penjualan Listrik Non-PLN Ada Pada Tabel Terpisah

USAHA COMMERCIAL		U M U M PUBLIC		JUMLAH TOTAL	
MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER
30.988,64	2.218.342	10.693,61	1.304.466	173.990,75	49.795.249
34.498,38	2.418.431	11.450,53	1.406.104	187.541,02	53.996.208
36.282,42	2.626.160	12.324,21	1.499.399	198.601,78	57.493.234
36.978,05	2.894.990	13.106,25	1.604.416	202.845,82	61.167.980
40.074,38	3.239.764	14.149,99	1.729.428	216.004,32	64.282.493
41.601,08	3.579.364	14.645,93	1.868.669	221.574,66	68.068.283
44.027,40	3.750.666	15.811,70	2.007.413	234.617,88	71.917.397

TABEL 25

PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER KELOMPOK PELANGGAN PER WILAYAH TAHUN 2018
(GWh)

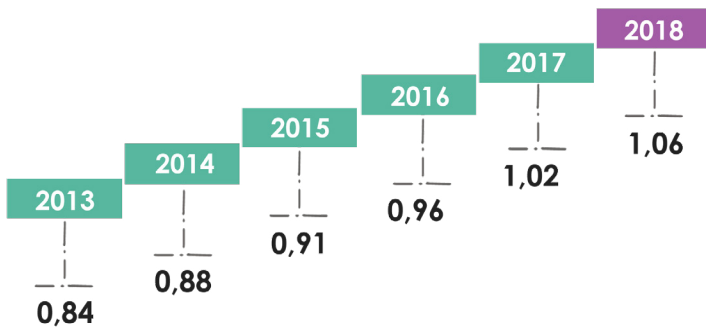
No.	WILAYAH/PROPINSI	PROVINCE/REGION	RUMAH TANGGA/ RESIDENTIAL	INDUSTRI/ INDUSTRIAL
1	ACEH	Aceh	1.622,28	144,78
2	SUMATERA UTARA	North Sumatera	5.091,45	2.819,74
3	SUMATERA BARAT	West Sumatera	1.680,40	989,05
4	R I A U	Riau	2.915,71	437,91
5	KEPULAUAN RIAU	Riau Islands		
6	SUMATERA SELATAN	South Sumatera	4.476,76	1.147,38
7	JAMBI	Jambi		
8	BENGKULU	Bengkulu		
9	KEPULAUAN BANGKA BELITUNG	Bangka Belitung Island	644,94	148,84
10	LAMPUNG	Lampung	2.491,88	918,53
11	KALIMANTAN BARAT	West Kalimantan	1.470,92	158,83
12	KALIMANTAN SELATAN	South Kalimantan	2.337,65	378,47
13	KALIMANTAN TENGAH	Centre Kalimantan		
14	KALIMANTAN TIMUR	East Kalimantan	2.053,73	274,17
15	SULAWESI UTARA	North Sulawesi	1.847,59	339,92
16	GORONTALO	Gorontalo		
17	SULAWESI TENGAH	Centre Sulawesi		
18	SULAWESI SELATAN	South Sulawesi	3.599,52	1.116,22
19	SULAWESI TENGGARA	South East Sulawesi		
20	SULAWESI BARAT	West Sulawesi		
21	MALUKU	Maluku	633,54	15,78
22	MALUKU UTARA	North Maluku		
23	PAPUA	Papua	852,27	16,13
24	PAPUA BARAT	West Papua		
25	BALI	Bali	2.153,91	187,52
26	NUSA TENGGARA BARAT	West Nusa Tenggara	1.129,51	105,82
27	NUSA TENGGARA TIMUR	East Nusa Tenggara	546,92	39,97
28	PT PLN BATAM	PT PLN Batam	689,44	601,90
29	PT PLN TARAKAN	PT PLN TARAKAN	-	-
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	36.238,42	9.840,96
30	JAWA TIMUR	East Java	13.318,69	15.494,65
31	JAWA TENGAH	Central Java	12.317,48	8.395,20
32	DI Yogyakarta	DI Yogyakarta		
33	JAWA BARAT	West Java	17.933,63	23.903,66
34	BANTEN	Banten	4.825,17	14.803,30
35	DKI. JAYA & TANGERANG	DKI Jaya & Tangerang	13.198,89	4.508,73
	J A W A	JAVA	61.593,86	67.105,54
	INDONESIA	INDONESIA	97.832,28	76.946,50

USAHA COMMERCIAL	SOSIAL SOCIAL	KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT BUILD	JALAN UMUM/ PUBLIC STREET LIGHTING	JUMLAH TOTAL
431,30	181,91	94,91	112,52	2.587,71
1.599,10	387,10	129,69	417,93	10.445,02
513,65	150,58	70,93	91,57	3.496,18
1.279,43	221,17	129,79	198,79	5.182,80
1.344,84	268,65	167,37	172,16	7.577,17
192,84	40,21	31,19	8,33	1.066,35
524,60	146,42	62,15	113,57	4.257,15
538,15	95,29	70,45	39,04	2.372,67
754,06	153,35	121,93	80,73	3.826,18
939,50	161,85	152,95	55,07	3.637,27
685,47	147,31	127,65	129,63	3.277,58
1.357,99	293,62	202,84	159,32	6.729,51
215,66	42,47	74,98	16,42	998,85
420,43	73,83	106,42	16,92	1.485,98
2.628,91	149,20	113,21	69,91	5.302,67
367,90	69,02	45,93	58,63	1.776,81
231,54	52,11	42,27	14,60	927,42
783,63	54,98	40,29	14,61	2.184,84
-	-	-	-	-
14.809,00	2.689,07	1.784,94	1.769,75	67.132,15
4.770,34	1.227,32	393,02	613,88	35.817,90
3.643,46	1.196,01	323,16	539,75	26.415,06
5.644,72	1.058,78	417,98	352,95	49.311,71
2.989,71	301,81	151,54	90,32	23.161,85
12.170,17	1.308,34	1.332,64	260,42	32.779,20
29.218,40	5.092,27	2.618,34	1.857,32	167.485,72
44.027,40	7.781,34	4.403,28	3.627,07	234.617,88

Konsumsi Listrik per Kapita

Konsumsi listrik per kapita merupakan perbandingan antara pemakaian tenaga listrik di bagi dengan jumlah penduduk nasional. Jumlah penduduk nasional didapat dari data Badan Pusat Statistik. Konsumsi listrik per kapita nasional tahun 2018 sebesar 1,06 GWh per kapita. Sampai dengan tahun 2018 jumlah penduduk Indonesia adalah

265.015.300 jiwa dan konsumsi tenaga listrik sebesar 281.976,21 GWh. Konsumsi listrik per kapita tahun 2017 mengalami kenaikan sebesar 4,31% dari tahun 2016. Rata-rata kenaikan konsumsi listrik per kapita 5 (lima) tahun terakhir adalah 0,05 GWh per kapita.



Konsumsi listrik per kapita

TABEL 26
KONSUMSI TENAGA LISTRIK PER KAPITA NASIONAL
 (GWh)

TAHUN YEAR	JUMLAH PEN- DUDUK NUMBER OF POPULATION	KONSUMSI TENAGA LISTRIK ENERGY CONSUMPTION GWH	KONSUMSI TENAGA LISTRIK PERKAPITA ENERGY CONSUMPTION PER CAPITA GWH
2013	248.818.100	208.935,00	0,84
2014	252.164.800	221.296,00	0,88
2015	255.461.700	232.520,00	0,91
2016	258.705.000	247.416,06	0,96
2017	261.890.900	267.453,99	1,02
2018	265.015.300	281.976,21	1,06

BAB IV

PENGUSAHAAN KETENAGALISTRIKAN





4.1

Daya Tersambung

Daya tersambung listrik per kelompok pelanggan penerangan jalan umum. Daya tersambung meliputi pelanggan rumah tangga, pelanggan pada tahun 2018 sebesar 130.280,55 MVA industri, pelanggan usaha, pelanggan sosial, dengan persentase masing-masing per pelanggan gedung kantor pemerintah dan kelompok jenis pelanggan yaitu Rumah Tangga

TABEL 27
DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN
(MVA)

TAHUN <i>Year</i>	KELOMPOK PELANGGAN / <i>TYPE OF COSTUMERS</i>			
	RUMAH TANGGA/ <i>Residential</i>	INDUSTRI/ <i>Industrial</i>	USAHA/ <i>Commercial</i>	SOSIAL/ <i>Social</i>
2012	40.869,15	19.980,94	17.228,93	2.892,66
2013	45.214,25	21.544,30	19.931,50	3.247,82
2014	48.374,47	23.541,96	21.223,71	3.537,17
2015	51.654,89	25.024,02	22.477,28	3.861,60
2016	55.284,57	26.569,81	24.362,29	4.334,48
2017	59.257,37	27.584,67	26.197,72	4.897,48
2018	63.576,60	29.136,29	27.751,75	5.462,85

sebesar 48,8%, Industri sebesar 22,36%, Usaha sebesar 21,3%, Sosial sebesar 4,19%, Gedung Kantor Pemerintah sebesar 2,45%, Penerangan jalan Umum sebesar 0,89%. Daya tersambung 2018 mengalami peningkatan sebesar 6,77% dari tahun 2017. Rata-rata kenaikan jumlah daya tersambung pada tahun 2018 sebesar 6,95%.

		JUMLAH/ <i>Total</i>
GEDUNG KANTOR PEMERINTAH/ <i>Government Build</i>	PENERANGAN JALAN UMUM/ <i>Public Street Lighting</i>	
2.060,70	865,37	83.897,74
2.247,51	909,47	93.094,84
2.390,43	962,79	100.030,53
2.560,54	1.003,91	106.582,23
2.753,50	1.043,00	114.347,64
2.979,73	1.100,67	122.017,63
3.195,56	1.157,51	130.280,55

TABEL 28

**DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN PER WILAYAH TAHUN 2018
(MVA)**

No	Wilayah/Provinsi	Province/ Region	RUMAH TANGGA <i>Residential</i>	INDUSTRI <i>Industrial</i>
1	Aceh	<i>Aceh</i>	967,98	88,21
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	3.088,30	1.169,86
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	1.123,06	252,67
4	Riau	<i>Riau</i>	1.918,52	193,76
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Islands</i>		
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	3.066,33	504,68
7	Jambi	<i>Jambi</i>		
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>		
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung Islands</i>	459,28	96,68
10	Lampung	<i>Lampung</i>	1.806,10	458,00
11	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	944,51	96,35
12	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	1.392,02	175,30
13	Kalimantan Tengah	<i>Centre Kalimantan</i>		
14	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	1.212,77	109,05
15	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	1.228,36	155,86
16	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>		
17	Sulawesi Tengah	<i>Centre Sulawesi</i>		
18	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	2.638,73	566,14
19	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>		
20	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>		
21	Maluku	<i>Maluku</i>	480,84	9,93
22	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>		
23	Papua	<i>Papua</i>	657,03	11,21
24	Papua Barat	<i>West Papua</i>		
25	Distribusi Bali	<i>Bali</i>	1.633,26	100,13
26	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	1.061,65	69,57
27	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	627,59	24,35
28	PT PLN Batam	<i>PT PLN Batam</i>	545,47	330,74
29	PT PLN Tarakan	<i>PT PLN Tarakan</i>	-	-
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	24.851,82	4.412,48
30	Dist. Jawa Timur	<i>East java</i>	8.697,14	6.073,68
31	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	8.055,53	2.999,27
32	D.I. Yogyakarta	<i>D.I. Yogyakarta</i>		
33	Dist. Jawa Barat	<i>West Java</i>	11.566,06	8.235,09
34	Dist. Banten	<i>Banten</i>	2.898,05	5.470,10
35	Dist. Jakarta Raya & Tangerang	<i>DKI Jaya & Tangerang</i>	7.508,00	1.945,68
	JAWA	JAVA	38.724,78	24.723,81
	INDONESIA	INDONESIA	63.576,60	29.136,29

USAHA <i>Commercial</i>	SOSIAL <i>Social</i>	GEDUNG KANTOR PEMERINTAH <i>Geovernment Build</i>	PENERANGAN JALAN UMUM <i>Public Street Lighting</i>	JUMLAH <i>Total</i>
305,66875	113,66	73,76405	30,73	1.580,01
996,97	249,06	90,36	96,02	5.690,56
350,90	99,87	54,94	19,54	1.900,98
748,12	146,25	95,82	38,92	3.141,40
806,33	187,37	128,04	48,51	4.741,27
143,28	40,26	25,38	5,48	770,36
345,78	108,99	44,78	20,27	2.783,92
343,19	75,57	53,23	17,31	1.530,16
459,18	120,34	92,10	28,49	2.267,44
524,43	113,25	117,16	18,96	2.095,62
416,30	108,98	92,61	27,50	2.029,61
835,47	226,36	141,33	53,23	4.461,26
139,30	36,81	46,05	5,21	718,14
270,19	63,39	80,35	6,78	1.088,96
1.524,12	130,84	72,29	32,07	3.492,70
243,32	56,01	32,25	15,30	1.478,10
160,22	54,11	40,03	4,77	911,06
467,89	38,04	23,34	9,40	1.414,88
-	-	-	-	-
9.080,66	1.969,17	1.303,81	478,49	42.096,43
3.324,82	881,25	290,51	217,04	19.484,45
2.408,01	839,85	248,23	179,81	14.730,69
3.868,20	746,52	318,79	119,93	24.854,60
1.826,15	200,31	116,13	40,34	10.551,09
7.243,90	825,74	918,09	121,90	18.563,30
18.671,09	3.493,68	1.891,75	679,02	88.184,12
27.751,75	5.462,85	3.195,56	1.157,51	130.280,55

TABEL 29

JUMLAH PELANGGAN MENURUT KELOMPOK PELANGGAN PER WILAYAH TAHUN 2018

No.	WILAYAH/PROPINSI	PROVINCE/REGION	RUMAH TANGGA/ RESIDENTIAL	INDUSTRI/ INDUSTRIAL
1	ACEH	Aceh	1.250.058	3.012
2	SUMATERA UTARA	North Sumatera	3.405.433	4.307
3	SUMATERA BARAT	West Sumatera	1.259.691	475
4	RIAU	Riau	1.670.242	415
5	KEPULAUAN RIAU	Riau Island		
6	SUMATERA SELATAN	South Sumatera	3.076.843	1.259
7	JAMBI	Jambi		
8	BENGKULU	Bengkulu		
9	KEPULAUAN BANGKA BELITUNG	Bangka Belitung Island	411.675	471
10	LAMPUNG	Lampung	1.977.367	825
11	KALIMANTAN BARAT	West Kalimantan	1.014.499	534
12	KALIMANTAN SELATAN	South Kalimantan	1.607.378	847
13	KALIMANTAN TENGAH	Centre Kalimantan		
14	KALIMANTAN TIMUR	East Kalimantan	1.018.253	488
15	SULAWESI UTARA	North Sulawesi	1.455.556	777
16	GORONTALO	Gorontalo		
17	SULAWESI TENGAH	Centre Sulawesi		
18	SULAWESI SELATAN	South Sulawesi	2.745.784	2.561
19	SULAWESI TENGGARA	South East Sulawesi		
20	SULAWESI BARAT	West Sulawesi		
21	MALUKU	Maluku	534.187	116
22	MALUKU UTARA	North Maluku		
23	PAPUA	Papua	550.097	102
24	PAPUA BARAT	West Papua		
25	BALI	Bali	1.144.679	1.177
26	NUSA TENGGARA BARAT	West Nusa Tenggara	1.284.314	399
27	NUSA TENGGARA TIMUR	East Nusa Tenggara	658.439	207
28	PT PLN BATAM	PT. PLN Batam	273.485	356
29	PT PLN TARAKAN	PT. PLN Tarakan	-	-
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	25.337.980	18.328
30	JAWA TIMUR	East Java	10.384.442	31.593
31	JAWA TENGAH	Central Java	10.373.031	10.491
32	DI Yogyakarta	D.I Yogyakarta		
33	JAWA BARAT	West Java	13.041.471	15.142
34	BANTEN	Banten	2.893.899	6.497
35	DKI. JAYA & TANGERANG	DKI Jaya & Tangerang	4.040.310	6.134
	J A W A	JAVA	40.733.153	69.857
	INDONESIA	INDONESIA	66.071.133	88.185

USAHA COMMERCIAL	SOSIAL SOCIAL	KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT BUILD	JALAN UMUM/ PUBLIC STREET LIGHTING	JUMLAH TOTAL
117.286	43.571	10.653	1.843	1.426.423
137.632	67.238	9.889	16.348	3.640.847
124.879	35.485	6.477	3.457	1.430.464
152.688	33.482	7.588	3.478	1.867.893
120.736	60.649	12.337	8.670	3.280.494
25.849	7.427	2.565	1.463	449.450
54.482	48.152	4.206	1.956	2.086.988
72.102	22.610	4.803	2.922	1.117.470
116.283	47.404	9.959	4.223	1.786.094
62.691	19.589	5.639	2.630	1.109.290
56.014	36.877	10.059	2.260	1.561.543
136.164	52.494	15.495	4.646	2.957.144
29.195	13.350	4.923	744	582.515
53.566	14.682	6.462	1.409	626.318
200.869	36.412	4.168	5.634	1.392.939
37.890	24.657	4.181	2.614	1.354.055
32.479	15.735	6.207	629	713.696
41.445	3.308	405	1.088	320.087
-	-	-	-	-
1.572.250	583.122	126.016	66.014	27.703.710
676.076	310.536	20.572	46.751	11.469.970
468.044	285.023	25.317	48.296	11.210.202
568.019	282.150	16.615	72.537	13.995.934
174.310	57.335	3.754	6.720	3.142.515
291.967	41.831	5.839	8.985	4.395.066
2.178.416	976.875	72.097	183.289	44.213.687
3.750.666	1.559.997	198.113	249.303	71.917.397

TABEL 30

NERACA PENGUSAHAAN TENAGA LISTRIK PLN PER WILAYAH 2018

(MWh)

NO Nr	WILAYAH REGION	DIBELI DARI LUAR PLN	TERIMA DARI UNIT LAIN	PRODUKSI SENDIRI *)	PEMAKAIAN SENTRAL SENDIRI		PRODUKSI NETTO	PEMAKAIAN SENDIRI Gardu Induk		SUSUT TRANSISI	
		NON PLN	RECEIVED FROM OTHER UNIT	PLN'S PRODUC- TION	OWN USED	%	PRODUC- TION NETTO	OWN USE SUB STATION	%	TRANS- MISSION LOSSES	%
1	Aceh	117,05	2.328,60	173,10	4,01	0,97	2.853,44	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Sumatera Utara	727,95	11.564,52	10,02	0,14	0,10	12.441,94	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Sumatera Barat	97,48	3.634,27	17,07	0,61	3,59	3.748,21	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Riau	164,00	4.281,83	459,03	18,98	1,47	5.717,97	0,57	0,01	5,14	0,09
5	Sumsel, Jambi, dan Bengkulu	929,65	8.085,56	13,21	0,00	0,00	9.135,95	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Bangka Belitung	227,16	0,00	696,41	67,03	6,96	1.123,17	0,98	0,09	7,25	0,65
7	Lampung	111,37	5.006,70	0,30	0,00	0,25	5.118,37	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Kalimantan Barat	402,00	1.587,71	235,85	17,12	2,27	2.725,47	0,41	0,02	15,80	0,58
9	Kalsel dan Kalteng	359,36	2.658,53	971,52	72,73	5,63	4.236,32	0,66	0,02	19,11	0,45
10	Kalimantan Timur & Kalimantan Utara	682,44	2.297,20	548,48	36,40	3,87	3.883,36	0,50	0,01	4,57	0,12
11	Sulut, Sulteng, dan Gorontalo	610,29	2.250,29	415,62	22,98	2,74	3.676,44	0,33	0,01	18,10	0,49
12	Sulsel, Sultra, dan Sulbar	1.098,71	5.194,59	824,93	54,74	5,27	7.277,25	0,51	0,01	27,17	0,37
13	Maluku dan Maluku Utara	362,23	0,00	438,97	32,05	4,04	1.124,45	0,15	0,01	7,42	0,66
14	Papua & Papua Barat	496,28	0,00	552,18	23,09	1,88	1.704,70	0,28	0,02	3,43	0,20
15	Distribusi Bali	11,73	5.555,83	0,34	0,04	12,23	5.567,86	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Nusa Tenggara Barat	521,79	0,00	617,85	81,25	5,52	1.911,35	1,18	0,06	14,21	0,74
17	Nusa Tenggara Timur	412,75	0,00	282,83	39,98	6,33	1.004,13	0,67	0,07	10,56	1,05
18	PT PLN Batam	2.175,15	0,00	510,10	12,61	2,35	2.699,43	1,34	0,05	5,04	0,19
19	Kit Sumbagut	0,00	111,46	9.756,07	570,17	4,78	11.467,86	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Kit Sumbagsel	0,00	82,57	9.498,78	686,58	6,24	10.405,14	0,00	0,00	0,00	0,00
21	P3B Sumatera	12.339,04	23.385,73	0,00	0,00	0,00	35.724,77	20,17	0,06	1.101,81	3,08
22	KITLUR Kalimantan	3.049,35	33,01	3.408,80	306,94	7,85	6.684,46	4,81	0,07	153,78	2,30
23	KITLUR Sulawesi	4.395,68	8,78	2.906,31	225,95	6,61	7.597,33	4,91	0,06	150,10	1,98
	Luar Jawa	29.291,45	78.067,92	32.356,17	2.274,52	5,32	69.779,47	37,47	0,05	1.543,49	2,21

DIKIRIM KE UNIT LAIN **)	DIKIRIM KE DISTRIBUSI	PEMAKAIAN SENDIRI				SUSUT ENERGI		SUSUT ENERGI & PEMAKAIAN SENDIRI ***)		PEMAKAIAN	
		GARDU DISTRIBUSI		SUSUT DISTRIBUSI							
SEND TO OTHER UNIT	SEND TO DISTRIBU- TION	OWN USE DISTRIBU- TION SUB STATION	%	DISTRIBU- TION LOSSES	%	PLN'S LOSSES	%	PLN'S LOSSES & OWN USED	%	USED	%
0,88	2.852,56	23,25		268,50	9,41	268,50	9,41	291,74	10,22	2.560,82	0
841,78	11.600,16	72,31		1.238,29	9,95	1.238,29	9,95	1.310,60	10,53	10.289,57	0
5,91	3.742,30	1,98		274,08	7,31	274,08	7,31	276,06	7,36	3.466,24	0
42,46	5.669,79	5,14		541,24	9,48	546,38	9,56	551,52	9,65	5.123,41	0
654,49	8.481,46	8,22		996,08	10,90	996,08	10,90	1.004,30	10,99	7.477,15	0
0,00	1.114,93	0,00		58,60	5,26	65,86	5,86	65,86	5,86	1.056,33	0
150,07	4.968,30	76,72		692,73	13,53	692,73	13,53	769,45	15,03	4.198,85	0
8,33	2.700,93	19,91		339,55	12,53	355,35	13,04	375,26	13,77	2.341,47	0
42,26	4.174,29	0,00		392,01	9,30	411,12	9,70	411,12	9,70	3.782,28	0
0,00	3.878,29	0,94		280,22	7,23	284,79	7,33	285,73	7,36	3.597,13	0
2,02	3.655,98	2,19		415,59	11,36	433,70	11,80	435,89	11,86	3.238,19	0
8,49	7.241,08	0,00		624,19	8,61	651,36	8,95	651,36	8,95	6.616,89	0
0,00	1.116,88	8,11		122,66	10,98	130,07	11,57	138,18	12,29	986,12	0
0,00	1.700,99	40,17		194,90	11,46	198,32	11,63	238,49	13,99	1.465,92	0
0,03	5.567,83	5,70		323,60	5,81	323,60	5,81	329,30	5,91	5.238,53	0
0,00	1.895,96	0,80		142,21	7,50	156,42	8,18	157,22	8,23	1.752,95	0
0,00	992,90	0,10		73,22	7,37	83,78	8,34	83,88	8,35	919,58	0
387,05	2.306,00	1,91		119,26	4,43	124,30	4,60	126,21	4,68	2.184,84	0
11.467,86	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
10.405,14	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
34.602,80	0,00	0,00		0,00	0,00	1.101,81	3,08	1.101,81	3,08	0,00	0
6.525,87	0,00	0,00		0,00	0,00	153,78	2,30	153,78	2,30	0,00	0
7.429,73	12,60	0,00		12,60	0,17	162,70	2,14	162,70	2,14	0,00	0
72.593,19	73.673,25	267,45		7.109,52	9,65	8.653,01	12,40	8.920,46	12,78	66.296,28	

NO Nr	WILAYAH REGION	DIBELI DARI LUAR PLN	TERIMA DARI UNIT LAIN	PRODUKSI SENDIRI *)	PEMAKAIAN SENTRAL SENDIRI		PRODUKSI NETTO	PEMAKAIAN SENDIRI Gardu Induk		SUSUT TRANSMISI	
		NON PLN	RECEIVED FROM OTHER UNIT	PLN'S PRODUC- TION	OWN USED	%	PRODUC- TION NETTO	OWN USE SUB STA- TION	%	TRANS- MISSION LOSSES	%
24	Dist. Jawa Timur	14,93	37.752,10	67,50	0,02	0,02	37.863,94	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Dist. Jawa Tengah dan Yogyakarta	48,84	28.017,16	0,00	0,00	0,00	28.065,99	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Dist. Jawa Barat	255,51	52.589,85	0,00	0,00	0,00	52.845,36	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Dist. Jakarta Raya	0,00	36.248,18	0,00	0,00	0,00	36.248,18	0,00	0,00	0,00	0,00
28	PT PJB Sulawesi	0,00	0,73	18,40	1,10	5,98	18,03	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Dist. Banten	47,16	25.635,10	0,69	0,00	0,00	25.682,95	0,00	0,00	0,00	0,00
30	PT Indonesia Power	0,00	213,05	41.873,74	1.860,01	4,43	40.295,57	0,00	0,00	0,00	0,00
31	PT PJB	0,00	139,64	25.828,93	1.094,51	4,24	24.874,06	0,00	0,00	0,00	0,00
32	P2B	48.731,18	138.903,79	0,00	0,00	0,00	187.634,97	85,94	0,05	4.426,49	2,36
33	Pembangkitan Tanjung Jati B	0,00	15,94	20.824,21	1.311,18	6,30	19.528,97	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Kit Jawa Bagian Barat	0,00	66,16	24.597,65	1.126,92	4,58	23.536,89	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Kit Jawa Bagian Tengah	0,00	97,09	21.697,63	1.309,84	6,04	20.484,89	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Kit Jawa Bagian Timur dan Bali	0,00	68,98	10.947,34	639,42	5,84	10.376,90	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Jawa	49.097,60	319.747,05	145.837,69	7.341,90	5,03	187.691,62	85,94	0,05	4.426,49	2,36
38	Indonesia	78.389,06	0,00	178.193,86	9.616,42	5,10	257.471,10	123,41	0,05	5.969,98	2,32

DIKIRIM KE UNIT LAIN **)	DIKIRIM KE DISTRIBUSI	PEMAKAIAN SENDIRI				SUSUT ENERGI		SUSUT ENERGI & PEMAKAIAN SENDIRI ***)		PEMAKAIAN	
		GARDU DISTRIBUSI		SUSUT DISTRIBUSI							
SEND TO OTHER UNIT	SEND TO DISTRIBU- TION	OWN USE DISTRIBU- TION SUB STATION	%	DISTRIBU- TION LOSSES	%	PLN'S LOSSES	%	PLN'S LOSSES & OWN USED	%	USED	%
0,01	37.863,92	0,00		2.436,54	6,43	2.436,54	6,43	2.436,54	6,43	35.427,38	0
0,48	28.065,51	10,14		1.918,72	6,84	1.918,72	6,84	1.928,86	6,87	26.136,65	0
439,47	52.405,89	124,77		3.366,46	6,37	3.366,46	6,37	3.491,23	6,61	48.914,66	0
1.359,90	34.888,28	123,24		2.422,12	6,68	2.422,12	6,68	2.545,37	7,02	32.342,91	0
18,03	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.371,29	24.311,66	87,32		1.256,99	4,89	1.256,99	4,89	1.344,31	5,23	22.967,35	0
40.295,57	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
24.874,06	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
183.122,54	0,00	0,00		0,00	0,00	4.426,49	2,36	4.426,49	2,36	0,00	0
19.528,97	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
23.536,89	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
20.484,89	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
10.376,90	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
325.390,98	177.535,26	345,48		11.400,83	6,42	15.827,32	8,43	16.172,80	8,62	165.788,95	0
169,20	251.208,51	612,92		18.510,36	7,37	24.480,34	9,51	25.093,26	9,75	232.085,23	0

Jumlah pelanggan meliputi pelanggan rumah tangga, pelanggan industri, pelanggan usaha, pelanggan sosial, pelanggan gedung kantor pemerintah dan penerangan jalan umum. Jumlah pelanggan listrik PLN sampai dengan tahun 2018 sebanyak 71.917.397 pelanggan, jumlah pelanggan tahun 2018 mengalami

peningkatan sebesar 5,65% dari tahun 2017. Adapun persentase jumlah pelanggan per sektor pelanggan yaitu pelanggan Industri sebesar 0,12%, pelanggan Rumah Tangga sebesar 91,87%, pelanggan Usaha sebesar 5,22% dan pelanggan Umum sebesar 2,79%.

TABEL 31
JUMLAH PELANGGAN MENURUT SEKTOR

TAHUN YEAR	PELANGGAN / CUSTOMERS				JUMLAH PELANGGAN CUSTOMERS
	INDUSTRI INDUSTRIAL	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	USAHA COMMERCIAL	UMUM PUBLIC	
2013	55.546	50.116.127	2.418.431	1.406.104	53.996.208
2014	58.350	53.309.325	2.626.160	1.499.399	57.493.234
2015	63.314	56.605.260	2.894.990	1.604.416	61.167.980
2016	69.629	59.243.672	3.239.764	1.729.428	64.282.493
2017	76.816	62.543.434	3.579.364	1.868.669	68.068.283
2018	88.185	66.071.133	3.750.666	2.007.413	71.917.397

4.3

Persentase Susut Tenaga Listrik

Sesuai dengan Peraturan Direktur Jenderal Ketenagalistrikan nomor 2785/20/DJL.1/2017 Tentang Pedoman Permohonan dan Penetapan Susut Jaringan Tenaga Listrik Pada PT Perusahaan Listrik Negara (Persero), peningkatan efisiensi pengusahaan tenaga listrik antara lain berupa penurunan susut jaringan tenaga listrik. Susut jaringan tenaga listrik merupakan selisih energi (kWh) antara energi yang diterima di sisi penyaluran setelah

dikurangi dengan energi yang digunakan untuk keperluan sendiri di penyaluran dan pendistribusian energi listrik.

Persentase susut tenaga listrik tahun 2018 sebesar 9,55% dengan persentase susut transmisi sebesar 2,34% dan persentase susut distribusi sebesar 7,21%. Persentase susut tenaga listrik tahun 2018 mengalami penurunan sebesar 0,20% dari tahun 2017.

TABEL 32
PROSENTASE SUSUT TENAGA LISTRIK PLN

TAHUN YEAR	TRANSMISI TRANSMISSION	DISTRIBUSI DISTRIBUTION	JUMLAH TOTAL
2013*	2,35	6,7	9,05
2014*	2,24	6,74	8,98
2015*	2,17	6,7	8,87
2016*	2,16	6,54	8,7
2017	2,34	7,41	9,75
2018	2,34	7,21	9,55

Keterangan:

*) Susut Jaringan Tahun 2013-2016 masih menggunakan pola perhitungan lama (masih memasukan E-Min diperhitungan susut sesuai Perdirjen 1257)

TABEL 33

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT

TAHUN <i>Year</i>	PLTU			PLTG
	MINYAK <i>Steam Oil</i>	BATUBARA <i>Steam Coal</i>	GAS ALAM <i>Steam Natural Gas</i>	MINYAK <i>Oil Gas Turbine</i>
	(kilo liter)	(ton)	(mmscf)	(kilo liter)
2013	1.179.604,00	39.601.034,00	10.367,55	3.221,00
2014	1.096.638,27	44.604.980,72	9.774,36	3.849,16
2015	904.266,00	48.995.169,00	48.052,66	2.244,00
2016	947.027,22	50.556.446,00	53.836,97	915,07
2017	710.111,09	54.711.846,87	-	579,93
2018	173.850,52	60.481.244,55	38.338,55	614.027,38

	PLTGU		P L T D	
GAS ALAM/ Natural Gas Turbine	MINYAK/ Oil Combined Cycle	GAS ALAM/ Gas Combined Cycle	MINYAK/ Oil Diesel	GAS ALAM/ Gas Combined Cycle
(mmscf)	(kilo liter)	(mmscf)	(kilo liter)	(mmscf)
409.890,00	2.826.736,61	203.241,21	6.291.667,00	-
450.190,03	3.296.931,98	219.227,65	6.330.517,35	-
456.494,00	1.467.570,39	235.741,59	4.377.056,00	-
505.125,00	1.078.644,60	267.089,68	3.331.124,81	-
447.072,14	-	-	2.878.526,59	-
55.294,55	146.545,92	319.143,25	2.784.325,73	41.954,40

TABEL 34

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT DAN PER PROVINSI TAHUN 2018

NO. Nr.	WILAYAH/ PROVINSI	REGION/ PROVINCE	PLTU		
			MINYAK (HSD, MFO, IDO) Steam Oil	BATUBARA Steam Coal	GAS ALAM Steam Natural Gas
			(liter)	(kg)	(mmbtu)
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	Nanggroe Aceh Darussalam	-	-	-
2	SUMATERA UTARA	North Sumatera	-	-	-
3	SUMATERA BARAT	West Sumatera	-	-	-
4	R I A U	Riau	-	-	-
5	Kepulauan Riau	Riau Islands	29.720,00	257.676.121,00	-
6	SUMATERA SELATAN	South Sumatera	-	-	-
7	JAMBI	Jambi	-	-	-
8	BENGKULU	Bengkulu	-	-	-
9	BANGKA BELITUNG	Bangka Belitung	256.768,40	429.959.504,60	-
10	LAMPUNG	Lampung	-	-	-
11	KALIMANTAN BARAT	West Kalimantan	5.164,00	46.981.020,82	-
12	KALIMANTAN SELATAN	South Kalimantan	521.578,74	424.321.054,70	-
13	KALIMANTAN TENGAH	Centre Kalimantan	-	-	-
14	KALIMANTAN TIMUR	East Kalimantan	95.458,64	98.625.170,00	-
15	SULAWESI UTARA	North Sulawesi	-	54.013.455,00	-
16	SULAWESI TENGAH	Centre Sulawesi	5.152.248,80	-	-
17	GORONTALO	Gorontalo	-	-	-
18	SULAWESI SELATAN	South Sulawesi	87.981,06	206.238.573,30	-
19	SULAWESI TENGGARA	South East Sulawesi	1.251.649,84	37.725.663,82	-
20	SULAWESI BARAT	West Sulawesi	-	-	-
21	MALUKU	Maluku	22.770,97	85.650.048,90	-
22	MALUKU UTARA	North Maluku	-	-	-
23	PAPUA	Papua	-	-	-
24	PAPUA BARAT	West Papua	-	37.322.300,00	-
25	BALI	Bali	-	-	-
26	NUSA TENGGARA BARAT	West Nusa Tenggara	238.111,27	229.175.100,00	-
27	NUSA TENGGARA TIMUR	East Nusa Tenggara	44.284,00	131.285.251,80	-
28	PT PLN BATAM	PT PLN Batam	-	484.056,35	-
29	PT PLN TARAKAN	PT PLN Tarakan	-	-	-
30	Kit SUMBAGUT	Sumbagut	13.187.658,90	2.476.133.947,00	-
31	Kit SUMBAGSEL	Sumbagsel	7.811.780,54	2.867.142.177,71	-
32	P3B Sumatera	P3B Sumatera *)	-	-	-
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	28.705.175,16	7.382.733.445,00	-

PLTG		PLTGU		PLTD	
MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Gas Turbine</i>	GAS ALAM <i>Natural Gas Turbine</i>	MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Combined Cycle</i>	GAS ALAM <i>Gas Combined Cycle</i>	MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Diesel</i>	GAS ALAM <i>Natural Gas</i>
(liter)	(mmbtu)	(liter)	(mmbtu)	(liter)	(mmbtu)
-	-	-	-	83.219.935,00	-
30.553.019,00	-	-	-	14.091.199,96	-
-	-	-	-	5.074.883,80	-
-	168.371,29	-	-	123.743.309,93	1.055.455,85
-	-	-	-	60.527.593,06	-
-	-	-	-	-	-
-	30.181,59	-	-	307.698,56	325.958,05
-	-	-	-	19.338.084,22	-
58.937.248,65	-	-	-	113.369.986,24	-
-	-	-	-	81.440,80	-
2.967.360,55	-	-	-	184.189.732,64	-
122.830,00	-	-	-	38.871.085,73	1.682.607,28
-	-	-	-	70.620.656,52	-
9.129.837,00	1.717.939,01	2.363.070,00	-	123.117.988,81	997.380,74
11.694.182,00	-	-	-	26.020.823,01	-
-	-	-	-	87.649.788,70	-
-	-	-	-	4.031.405,60	-
1.907.329,41	-	-	910.164,72	11.940.056,28	-
14.053.178,30	-	-	-	52.915.411,54	-
-	-	-	-	6.026.122,90	-
6.401.107,00	-	-	-	185.821.352,57	-
-	-	-	-	57.854.428,68	-
-	-	-	-	62.299.698,06	-
14.149.246,00	-	-	-	207.605.475,02	-
-	-	-	-	88.758,80	-
35.519.685,00	-	-	-	302.400.739,40	-
-	-	-	-	169.231.419,54	-
117,15	6.029.820,17	-	3.827.007,07	1.216.193,84	(0,01)
-	-	-	-	-	-
35.678.468,86	8.880.807,99	3.572.160,31	31.538.592,41	175.590.279,58	20.978.500,27
5.157.916,40	18.317.095,68	4.409,60	6.562.646,11	4.580.257,25	5.961.808,58
-	2.381.002,21	-	0,58	-	-
226.271.525,32	37.525.217,95	5.939.639,91	42.838.410,89	2.191.825.806,02	31.001.710,76

NO. Nr.	WILAYAH/ PROVINSI	REGION/ PROVINCE	PLTU		
			MINYAK (HSD, MFO, IDO) Steam Oil	BATUBARA Steam Coal	GAS ALAM Steam Natural Gas
			(liter)	(kg)	(mmbtu)
33	JAWA TIMUR	East Java	-	-	-
34	JAWA TENGAH & YOGYAKARTA	Central Java & Yogyakarta	-	-	-
35	JAWA BARAT, & BANTEN	West Java, & Banten	-	-	-
36	JAWA BARAT	West Java	-	-	-
37	BANTEN	Banten	-	-	-
38	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	-	-	-
39	PT Indonesia Power	PT Indonesia Power	5.124.180,00	12.695.811.206,00	1.380.059,73
40	PT PJB	PT PJB	118.908.144,97	3.217.980.641,00	37.725.262,55
41	Pembangkitan Muara Tawar	Pembangkitan Muara Tawar	-	-	-
42	Pembangkitan Tanjung Jati B	Pembangkitan Tanjung Jati B	3.683.892,62	8.497.182.800,00	-
43	Pembangkitan Lontar	Pembangkitan Lontar	-	-	-
44	Unit Pembangkitan Jawa Bali	Unit Pembangkitan Jawa Bali	-	-	-
45	PJB SULAWESI		-	-	-
46	UIK JBB (KITJBB)		4.980.302,54	7.692.999.125,00	-
47	UIK JBT (KITJBT)		5.507.188,67	11.746.555.619,22	-
48	UIK JBTBN (KITJBTB)		5.105.582,09	6.267.038.122,14	-
49	UIKL KAL (KITLUR KALIMANTAN)		1.436.688,33	1.667.681.133,87	-
50	UIKL SUL (KITLUR SULAWESI)		387.626,89	1.193.515.881,37	-
51	P2B Jawa Bali	P2B Jawa Bali	-	-	-
	J A W A	JAVA	145.133.606,10	52.978.764.528,59	39.105.322,28
	Unit Induk Pembangunan	UIP	11.742,20	119.746.574,85	-
	INDONESIA	INDONESIA	173.850.523,46	60.481.244.548,44	39.105.322,28

PLTG		PLTGU		PLTD	
MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Gas Turbine</i>	GAS ALAM <i>Natural Gas Turbine</i>	MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Combined Cycle</i>	GAS ALAM <i>Gas Combined Cycle</i>	MINYAK (HSD, MFO, IDO) <i>Oil Diesel</i>	GAS ALAM <i>Natural Gas</i>
(liter)	(mmbtu)	(liter)	(mmbtu)	(liter)	(mmbtu)
-	-	-	-	12.478.802,97	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	219.450,60	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	219.450,60	-
-	-	-	-	-	-
101.688.140,00	5.639.296,63	60.575.085,00	83.598.067,79	62.627.989,06	5.778.409,78
150.117.001,53	13.012.041,75	65.075.482,09	99.013.334,21	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	3.983.291,17	-
-	-	-	85.099.967,47	-	-
-	-	-	7.792.059,05	-	-
-	-	-	3.077.192,31	-	-
57.029.686,00	223.886,44	14.955.709,00	55.054,47	253.044.286,54	6.013.365,56
78.921.026,90	-	-	2.155.443,09	258.298.796,85	-
-	-	-	-	-	-
387.755.854,43	18.875.224,81	140.606.276,09	280.791.118,39	590.872.067,79	11.791.775,34
-	-	-	1.896.587,14	1.627.852,50	-
614.027.379,75	56.400.442,76	146.545.916,00	325.526.116,42	2.784.325.726,31	42.793.486,10

TABEL 35
PEMAKAIAN BAHAN BAKAR SPESIFIK 2018

NO.	WILAYAH/ PROPINSI	REGION/PROVINCE	PLTU		
			MINYAK (HSD, MFO, IDO) STEAM OIL (liter/Kwh)	BATUBARA STEAM COAL (Kg/Kwh)	GAS ALAM/ STEAM NATU- RAL GAS (MMBTU/Kwh)
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	<i>Nanggroe Aceh Darus- salam</i>	-	-	-
2	SUMATERA UTARA	<i>North Sumatera</i>	-	-	-
3	SUMATERA BARAT	<i>West Sumatera</i>	-	-	-
4	R I A U	<i>Riau</i>	-	-	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Islands</i>	-	1,275	-
6	SUMATERA SELATAN, JAMBI, & BENGKULU	<i>South Sumatera, Jambi, & Bengkulu</i>	-	-	-
7	SUMATERA SELATAN	<i>South Sumatera</i>	-	-	-
8	JAMBI	<i>Jambi</i>	-	-	-
9	BENGKULU	<i>Bengkulu</i>	-	-	-
10	BANGKA BELITUNG	<i>Bangka Belitung</i>	-	0,953	-
11	LAMPUNG	<i>Lampung</i>	-	-	-
12	KALIMANTAN BARAT	<i>West Kalimantan</i>	-	1,185	-
13	KALIMANTAN SELATAN, & TENGAH	<i>South & Centre Kali- mantan</i>	-	0,502	-
14	KALIMANTAN SELATAN	<i>South Kalimantan</i>	-	0,559	-
15	KALIMANTAN TENGAH	<i>Centre Kalimantan</i>	-	-	-
16	KALIMANTAN TIMUR	<i>East Kalimantan</i>	0,496	0,159	-
17	SULAWESI UTARA, TENGAH, & GORON- TALO	<i>North, Centre Sulawesi, & Gorontalo</i>	0,269	0,338	-
18	SULAWESI UTARA	<i>North Sulawesi</i>	-	0,727	-
19	SULAWESI TENGAH	<i>Centre Sulawesi</i>	-	-	-
20	GORONTALO	<i>Gorontalo</i>	-	-	-
21	SULAWESI SELATAN, TENGGERA & BARAT	<i>South, & South East Sulawesi</i>	0,290	0,305	-
22	SULAWESI SELATAN	<i>South Sulawesi</i>	-	0,306	-
23	SULAWESI TENGGARA	<i>South East Sulawesi</i>	0,271	0,299	-
24	SULAWESI BARAT	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-
25	MALUKU, & MALUKU UTARA	<i>Maluku, & North Maluku</i>	-	0,976	-
26	MALUKU	<i>Maluku</i>	-	0,976	-
27	MALUKU UTARA	<i>North Maluku</i>	-	-	-
28	PAPUA	<i>Papua</i>	-	-	-
29	PAPUA BARAT	<i>West Papua</i>	-	0,378	-
30	BALI	<i>Bali</i>	-	-	-
31	NUSA TENGGARA BARAT	<i>West Nusa Tenggara</i>	-	0,357	-
32	NUSA TENGGARA TIMUR	<i>East Nusa Tenggara</i>	-	0,516	-

PLTG		PLTGU		PLTD
MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL GAS TURBINE (liter/Kwh)	GAS ALAM NATURAL GAS TURBINE (MMBTU/Kwh)	MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL COMBINED CYCLE (liter/Kwh)	GAS ALAM OIL COMBINED CYCLE (MMBTU/Kwh)	MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL DIESEL (liter/Kwh)
-	-	-	-	0,264
0,344	-	-	-	0,287
-	-	-	-	0,320
-	0,008	-	-	0,266
-	-	-	-	0,271
-	0,000	-	-	0,271
-	-	-	-	-
-	0,003	-	-	0,392
-	-	-	-	0,270
0,318	-	-	-	0,265
-	-	-	-	0,325
0,334	-	-	-	0,271
0,484	-	-	-	0,270
0,484	-	-	-	0,266
-	-	-	-	0,272
0,414	0,006	0,333	-	0,265
0,319	-	-	-	0,184
0,319	-	-	-	0,087
-	-	-	-	5,514
-	-	-	-	0,013
0,248	-	-	0,003	0,272
0,448	-	-	0,003	0,284
0,234	-	-	-	0,270
-	-	-	-	0,265
0,975	-	-	-	0,243
0,975	-	-	-	0,234
-	-	-	-	0,277
-	-	-	-	0,272
0,180	-	-	-	0,256
-	-	-	-	0,259
0,331	-	-	-	0,259
-	-	-	-	0,247

NO.	WILAYAH/ PROPINSI	REGION/PROVINCE	PLTU		
			MINYAK (HSD, MFO, IDO) STEAM OIL (liter/Kwh)	BATUBARA STEAM COAL (Kg/Kwh)	GAS ALAM/ STEAM NATU- RAL GAS (MMBTU/Kwh)
33	PT PLN BATAM	PT PLN Batam	-	0,001	-
34	PT PLN TARAKAN	PT PLN Tarakan	-	-	-
35	Kit SUMBAGUT	Sumbagut	-	0,737	-
36	Kit SUMBAGSEL	Sumbagsel	-	0,621	-
37	P3B Sumatera	P3B Sumatera *)	-	-	-
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA			
38	JAWA TIMUR	East Java	-	-	-
39	JAWA TENGAH & YOG- YAKARTA	Central Java & Yog- yakarta	-	-	-
40	JAWA BARAT, & BANTEN	West Java, & Banten	-	-	-
41	JAWA BARAT	West Java	-	-	-
42	BANTEN	Banten	-	-	-
43	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	-	-	-
44	PT Indonesia Power	PT Indonesia Power	-	0,512	0,012
45	PT PJB	PT PJB	0,254	0,550	0,010
46	P2B Jawa Bali	P2B Jawa Bali	-	-	-
47	Pembangkitan Muara Tawar	Pembangkitan Muara Tawar	-	-	-
48	Pembangkitan Tanjung Jati B	Pembangkitan Tanjung Jati B	-	0,408	-
49	Pembangkitan Lontar	Pembangkitan Lontar	-	-	-
50	Unit Pembangkitan Jawa Bali	Unit Pembangkitan Jawa Bali	-	-	-
51	PJB SULAWESI		-	-	-
52	UIK JBB (KITJBB)		-	0,579	-
53	UIK JBT (KITJBT)		0,775	0,569	-
54	UIK JB TBN (KITJB TBN)		0,295	0,585	-
55	UIKL KAL (KITLUR KALIMANTAN)		-	0,518	-
56	UIKL SUL (KITLUR SULAWESI)		-	0,320	-
57	UIP JBB (UIP JBB)		-	-	-
58	UIP JB T B II (UIP JB T B II)		-	-	-
59	UIP KALBAGBAR (UIP KALBAGBAR)		-	1,332	-
60	UIP KALBAGTIM (UIP KALBAGTIM)		-	3,223	-
61	UIP KITSUM (UIP KITSUM)		-	0,694	-
62	UIP NUSRA		-	1,507	-
63	UIP SULBAGSEL		-	-	-
	J A W A	JAVA			
	INDONESIA	INDONESIA			

PLTG		PLTGU		PLTD
MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL GAS TURBINE (liter/Kwh)	GAS ALAM NATURAL GAS TURBINE (MMBTU/Kwh)	MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL COMBINED CYCLE (liter/Kwh)	GAS ALAM OIL COMBINED CYCLE (MMBTU/Kwh)	MINYAK (HSD, MFO, IDO) OIL DIESEL (liter/Kwh)
-	0,004	-	0,010	0,277
-	-	-	-	-
0,400	0,013	0,346	0,009	0,239
0,580	0,013	-	0,008	0,264
-	0,008	-	0,000	-
-	-	-	-	0,285
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,316
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,316
-	-	-	-	-
0,368	0,014	0,273	0,009	0,242
0,333	0,013	0,284	0,008	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,216
-	-	-	0,008	-
-	-	-	0,007	-
-	-	-	0,014	-
0,364	0,000	0,455	0,010	0,254
0,255	-	-	0,003	0,276
-	-	-	0,011	-
-	-	-	0,004	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,138
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-

DAFTAR PENJELASAN

Rasio Elektrifikasi : Jumlah Rumah Tangga Berlistrik / Total Rumah Tangga

Konsumsi Tenaga Listrik per Kapita : Jumlah Penjualan Tenaga Listrik / Jumlah Penduduk

KELOMPOK PELANGGAN

Industri : Penjumlahan golongan tarif I-1, I-2, I-3, dan I-4
Rumah Tangga : Penjumlahan golongan tarif S-1, R-1, R-2, dan R-3
Usaha/Bisnis : Penjumlahan golongan tarif B-1, B-2, B-3, T, C, dan tarif Multiguna
Lain-Lain/Umum : Penjumlahan golongan tarif S-2, S-3, P-1, P-2, dan P-3
(I=Industri, S-2, S-3=Sosial, R=Rumah Tangga, B=Bisnis, T=Traksi, C=Curah, P-1, P-2= Gd. Kantor Pemerintah, P-3=Penerangan Jalan Umum dan Multiguna=Tarif yang diperuntukan hanya bagi pengguna listrik yang memerlukan pelayanan dengan kualitas khusus yang tidak termasuk dalam golongan tarif S, R, B, I, P, T, dan C).

JENIS TEGANGAN

Tegangan Rendah : Penjumlahan golongan tarif S-1, S-2, R-1, R-2, R-3, B-1, B-2, I-1, I-2, P-1, dan P-3
Tegangan Menengah : Penjumlahan golongan tarif S-3, B-3, I-3, P-2, T, dan C
Tegangan Tinggi : Golongan tarif I-4

SINGKATAN

PLTA	:	Pembangkit Listrik Tenaga Air
PLTU	:	Pembangkit Listrik Tenaga Uap
PLTG	:	Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU	:	Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap
PLTD	:	Pembangkit Listrik Tenaga Diesel
PLTM-G	:	Pembangkit Listrik Tenaga Mesin-Gas
PLTP	:	Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi
PLTS	:	Pembangkit Listrik Tenaga Surya
PLTM	:	Pembangkit Listrik Tenaga Mini Hydro
PLTMH	:	Pembangkit Listrik Tenaga Micro Hydro
PLTB	:	Pembangkit Listrik Tenaga Bayu
PLTBiomass	:	Pembangkit Listrik Tenaga Biomassa
IPP	:	Independent Power Producers
PPU	:	Power Producer Utility
IO	:	Izin Operasi (non-BBM)
VA	:	volt-ampere
MVA	:	mega-volt-ampere
kW	:	kilowatt
MW	:	megawatt
kWh	:	kilowatt-hour
MWh	:	megawatt-hour
GWh	:	gigawatt-hour
kms	:	kilometer-sirkuit
SCF	:	Standard Cubic Foot (M=103)
MSCF	:	103 Standard Cubic Foot (M=103)
MMSCF	:	106 Standard Cubic Foot (MM=106)
BTU	:	British Thermal Unit (MM=1 06)
MMBTU	:	106 British Thermal Unit (MM=1 06)
JOULE	:	Dalam sistem Standar Internasional (SI) satuan energi adalah Joule (J) dan satuan massa adalah kilogram (kg)
KCAL	:	Kilo Calori
BOE	:	Barrel Oil of Equivalent
TCE	:	Trichloroethylene
HSD	:	High Speed Diesel Oil
IDO	:	Intermediate Diesel Oil
MFO	:	Marine Fuel Oil
PJU	:	Penerangan Jalan Umum
PJB	:	Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa - Bali
P3B	:	Penyaluran dan Pusat Pengatur Beban
n.a	:	not available

British Thermal Unit (BTU) :

adalah jumlah panas yang diperlukan untuk menaikkan 1 pound air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan absolut 14,7 pound per square inch.

Standard Cubic Foot (SCF) :

adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 Cubic Foot, dengan tekanan sebesar 14,7 pounds per square inch absolut dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

1000 BTU Gas :

adalah gas mempunyai Gross Heating Value sebesar 1000 BTU per SCF.

Gross Heating Value :

adalah jumlah panas yang dinyatakan dalam satuan BTU yang dihasilkan oleh pembakaran sempurna dari satu Standart Cubic Foot Gas, pada temperatur 60 derajat Fahrenheit dan tekanan absolut 14,7 pounds per square inch, dengan udara pada temperatur dan tekanan yang sama dengan gas tersebut, dan setelah pendinginan hasil pembakaran pada tingkat temperatur permulaan gas dan udara, uap air yang terbentuk dalam proses pembakaran itu terkondensasikan ke dalam bentuk cair.

Klasifikasi tegangan listrik menurut SPLN No.1 yang berjudul Tegangan Tegangan Standar, yaitu :

Tegangan Rendah :

Tegangan rendah adalah tegangan sistem antara 100 VAC sampai 1 kVAC.

Tegangan menengah :

Tegangan menengah adalah tegangan sistem di atas 1 kVAC sampai 35 kVAC.

Tegangan tinggi :

Tegangan tinggi adalah tegangan sistem diatas 35 kVAC sampai dengan 245 kVAC.

Tegangan ekstra tinggi :

Tegangan ekstra tinggi adalah tegangan sistem di atas 245 kVAC.

Klasifikasi tegangan listrik menurut SNI (PUIL 2000) SNI dikeluarkan oleh BSN, sedangkan PUIL diterbitkan oleh yayasan PUIL. SNI 04-0225-2000 adalah PUIL (Persyaratan Umum Instalasi Listrik) terbitan tahun 2000 yang ditetapkan menjadi Standar Nasional Indonesia. PUIL menggunakan standar IEC (International Electrotechnical Commission) yaitu IEC 60364 sebagai acuan utamanya, selain itu (menurut prakata dari panitia revisi PUIL) juga mengacu pada NEC, SAA, VDE.

Definisi pembagian tegangan listrik menurut PUIL (ditulis ulang secara bebas, hak cipta dokumen PUIL 2000 pada Yayasan PUIL) :

Tegangan ekstra rendah :

Tegangan ekstra rendah yaitu tegangan sistem setinggi-tingginya 50 VAC atau 120 VDC.

Tegangan rendah :

Tegangan rendah adalah tegangan sistem yang telah melebihi batas nilai tegangan ekstra rendah, tetapi besar tegangannya setinggi-tingginya 1000 VAC atau 1500 VDC.

Tegangan menengah :

Tegangan menengah adalah tegangan sistem diatas 1 kVAC sampai dengan 35 kVAC.

Tegangan tinggi :

Tegangan tinggi adalah tegangan sistem diatas 35 kVAC.

Follow Us



Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan



@infogatrik



Info Gatrik



@infogatrik



www.djk.esdm.go.id



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN
Jalan HR Rasuna Said Blok X2, Kav.7-8, Kuningan
Jakarta Selatan 12950
Telp. (021) 5225180, Fax (021) 5256044
www.djk.esdm.go.id