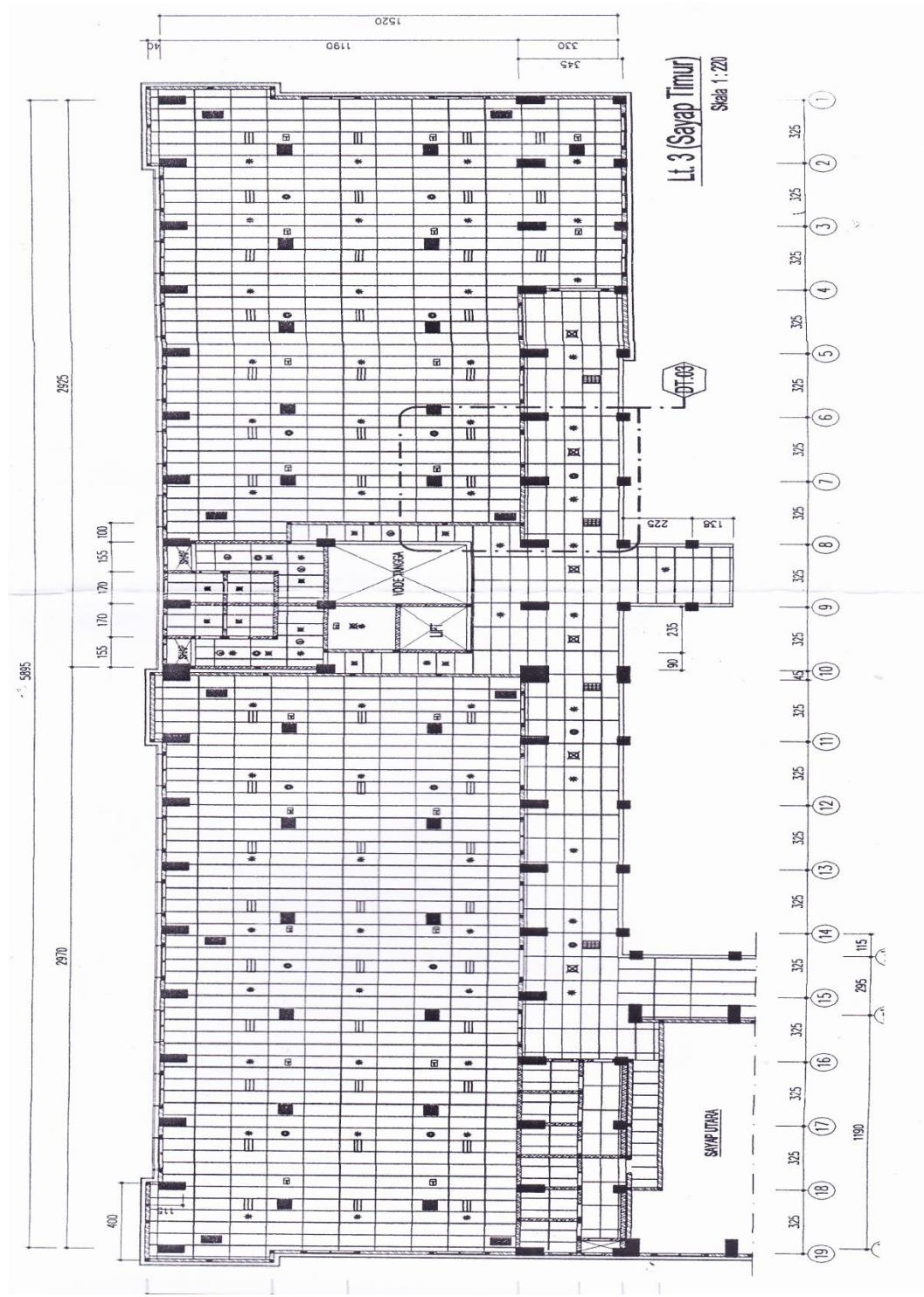




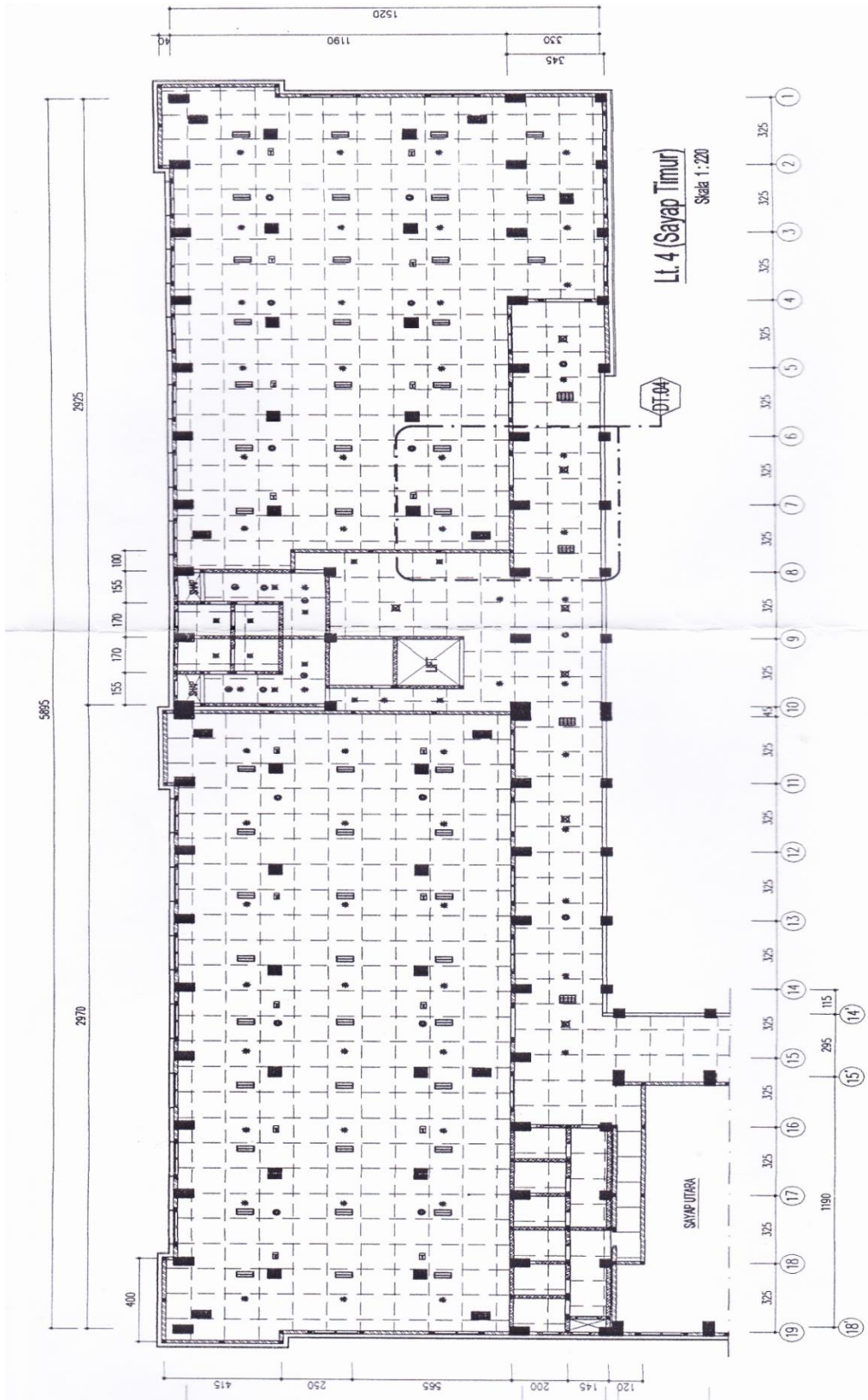




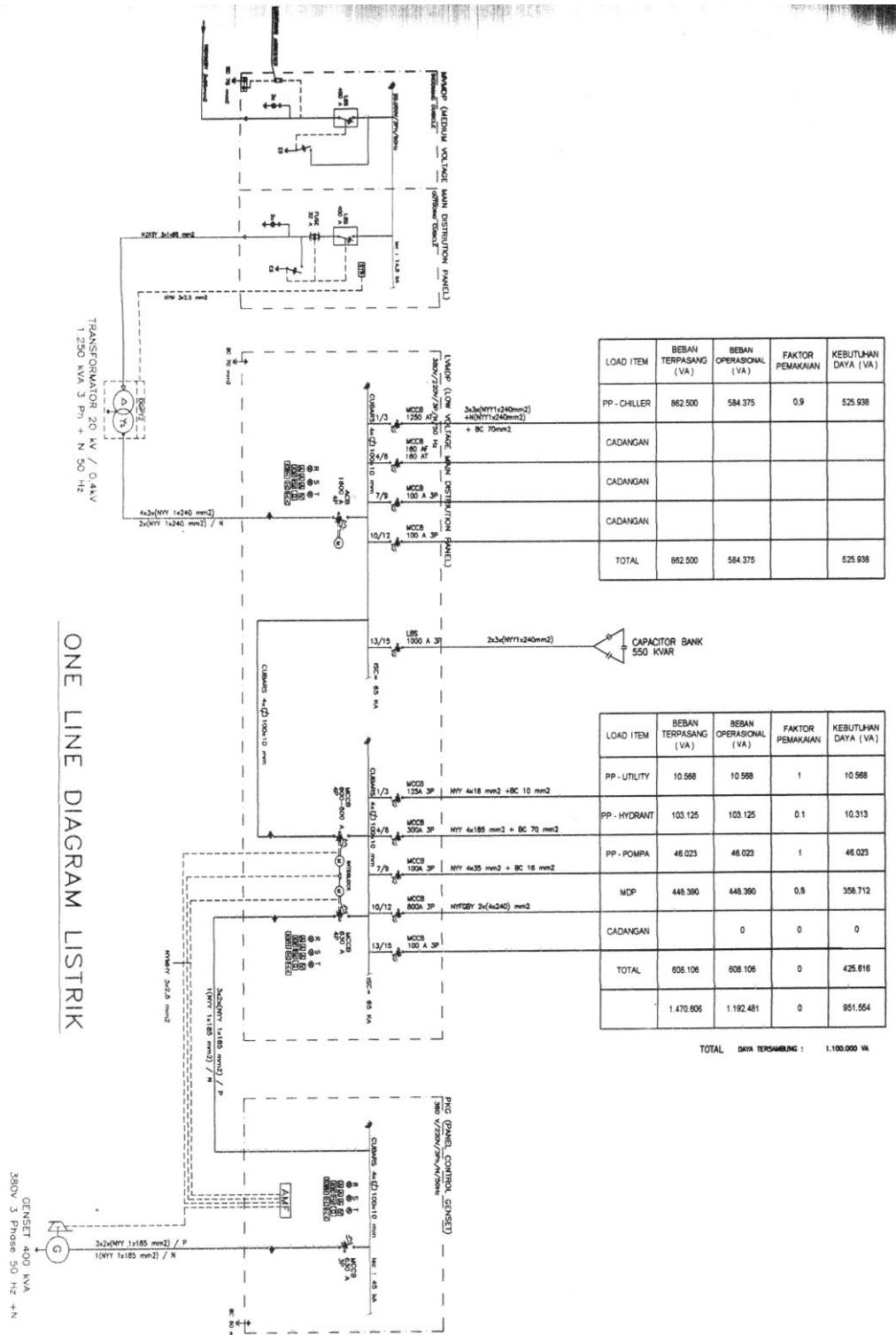
Lampiran 3 Denah ruang dan instalasi lantai 3



Lampiran 4 Denah ruang dan instalasi lantai 4



# Lampiran 5 Single line diagram kelistrikan GKN

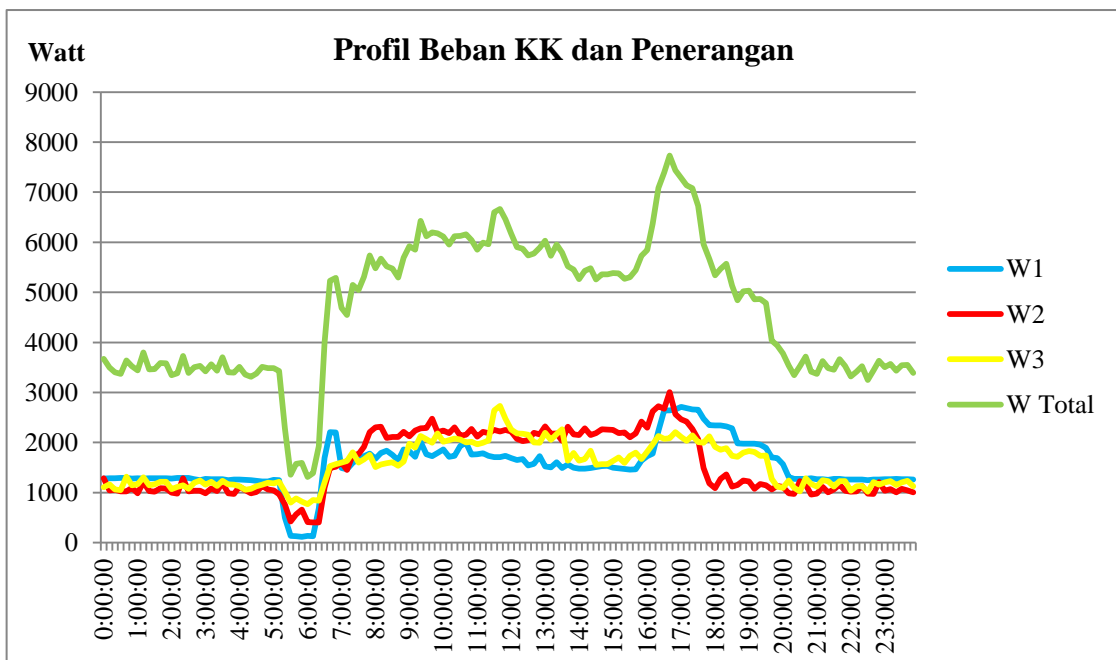
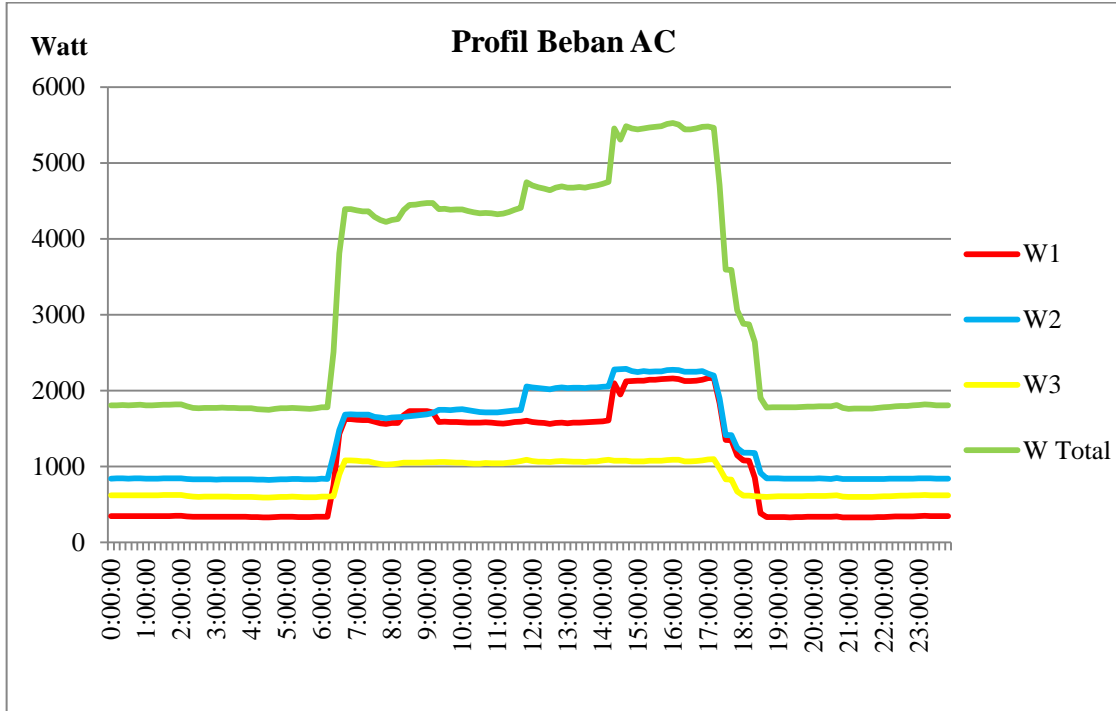


LOAD ITEM	BEBAN TERPASANG (VA)	BEBAN OPERASIONAL (VA)	FAKTOR PEMAKAIAN	KEBUTUHAN DAYA (VA)
PP - CHILLER	862.500	584.375	0,9	525.938
CADANGAN				
CADANGAN				
CADANGAN				
<b>TOTAL</b>	<b>862.500</b>	<b>584.375</b>		<b>525.938</b>

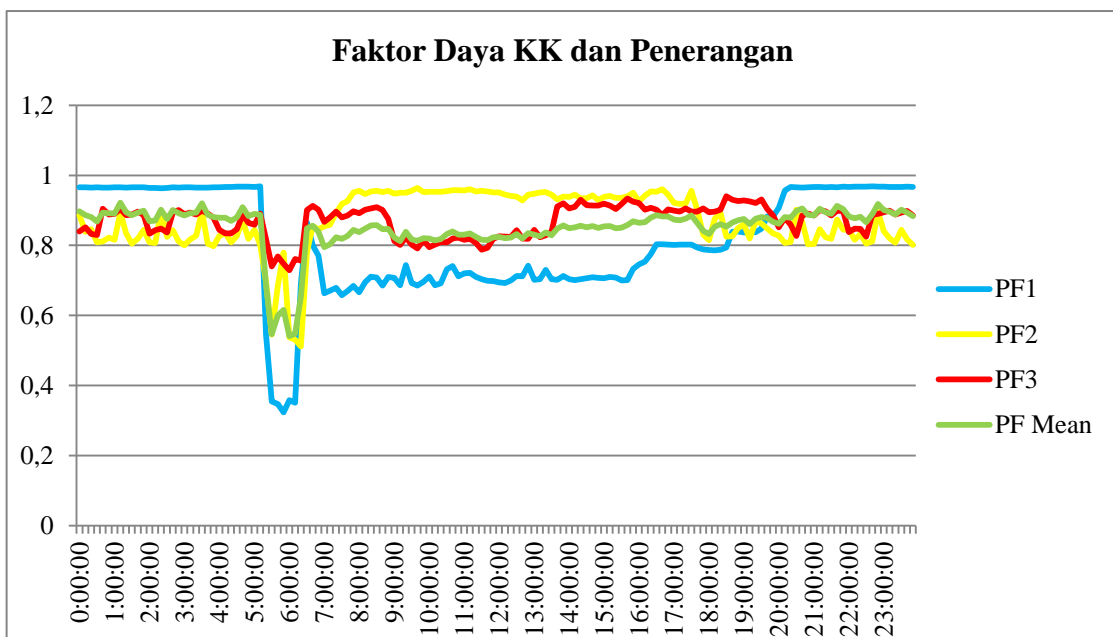
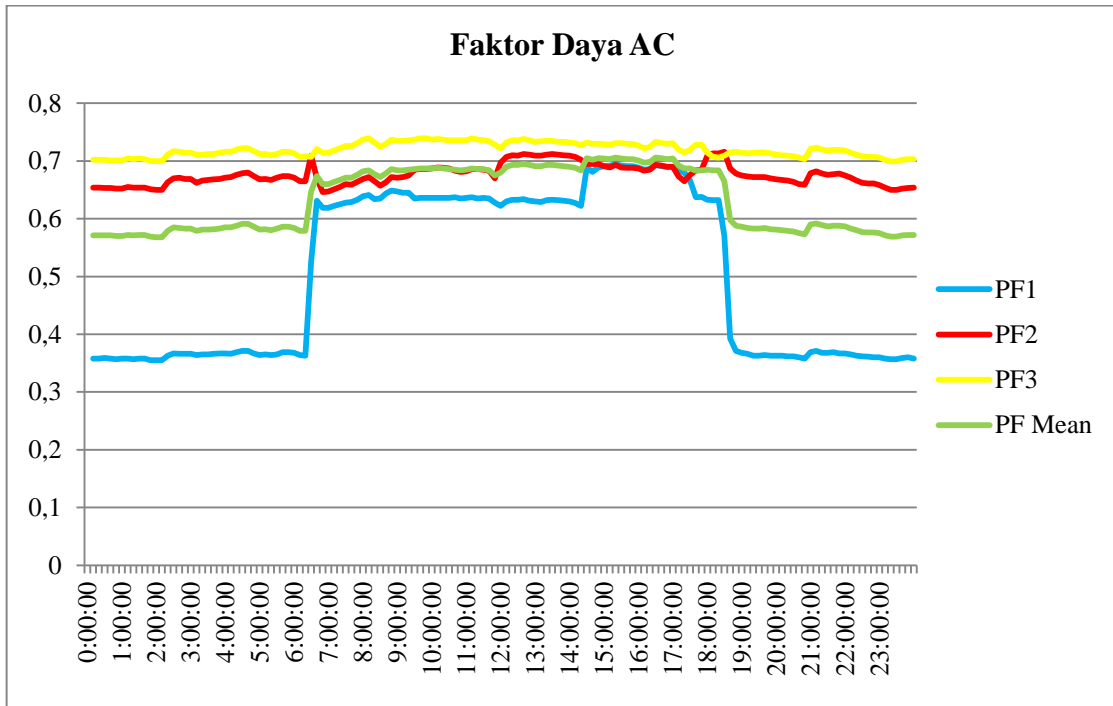
LOAD ITEM	BEBAN TERPASANG (VA)	BEBAN OPERASIONAL (VA)	FAKTOR PEMAKAIAN	KEBUTUHAN DAYA (VA)
PP - UTILITY	10.568	10.568	1	10.568
PP - HYDRANT	103.125	103.125	0,1	10.313
PP - POMPA	48.023	48.023	1	48.023
MDP	448.390	448.390	0,8	358.712
CADANGAN		0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>608.106</b>	<b>608.106</b>	<b>0</b>	<b>425.616</b>
<b>TOTAL DATA TERSEBUT</b>	<b>1.470.606</b>	<b>1.192.481</b>	<b>0</b>	<b>951.554</b>

TOTAL DATA TERSEBUT : 1.100.000 VA

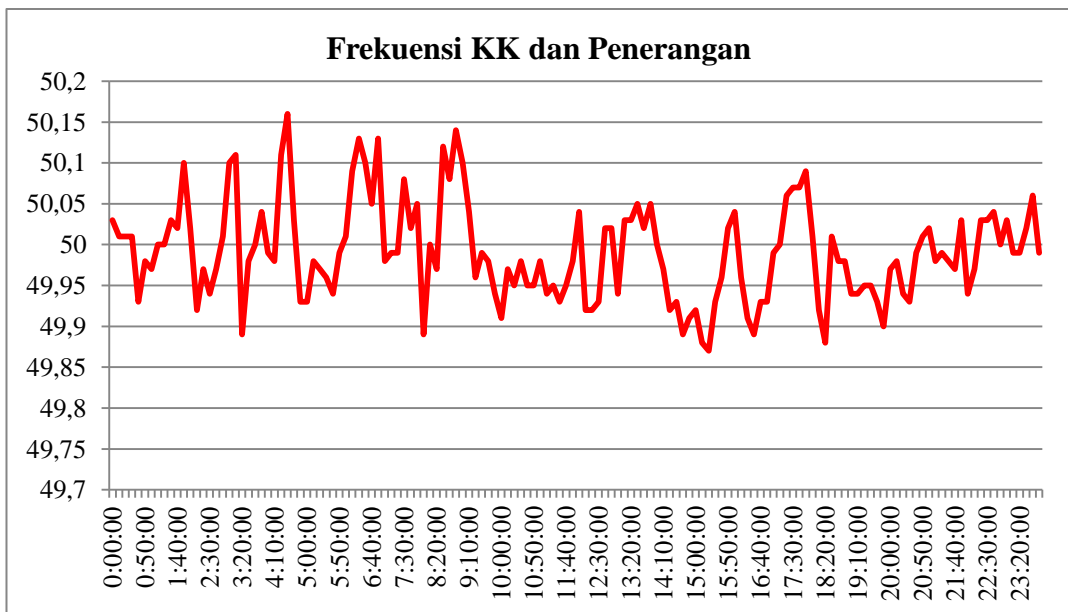
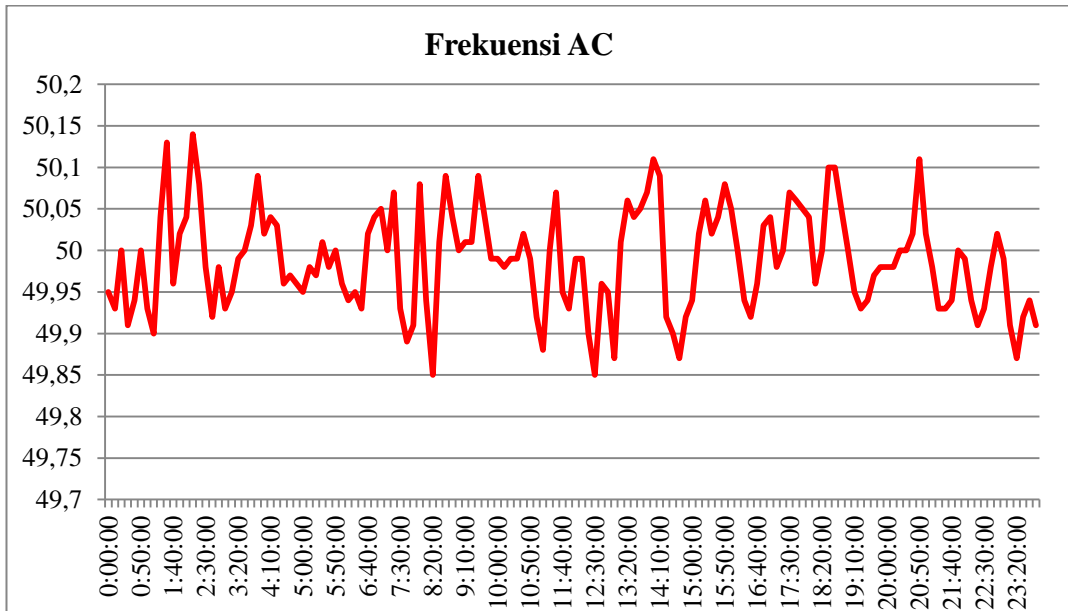
Lampiran 6 Grafik Profil Beban



Lampiran 7 Grafik Faktor Daya

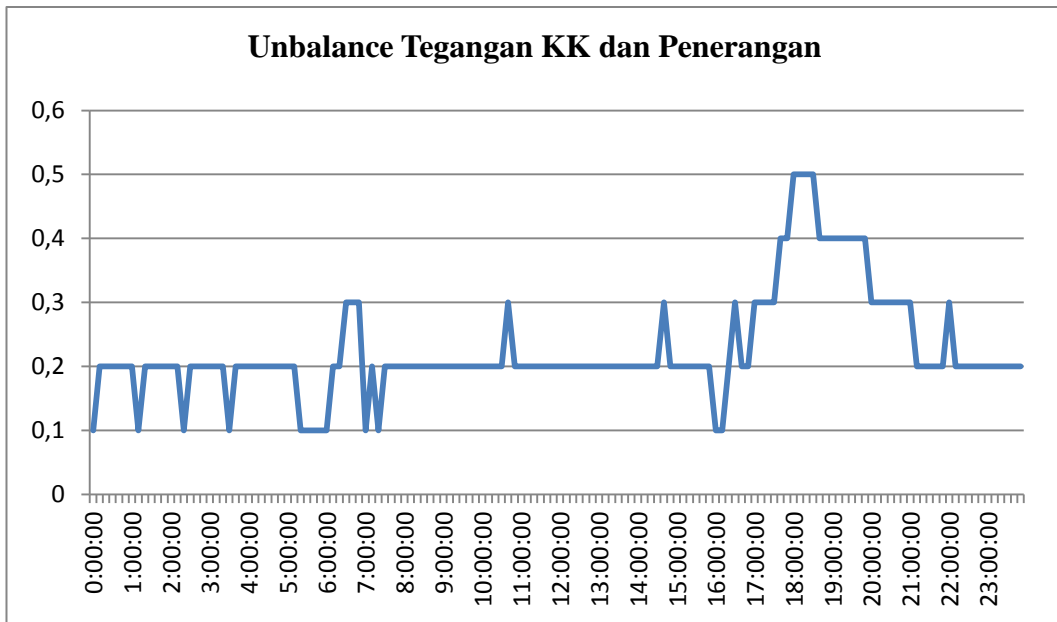
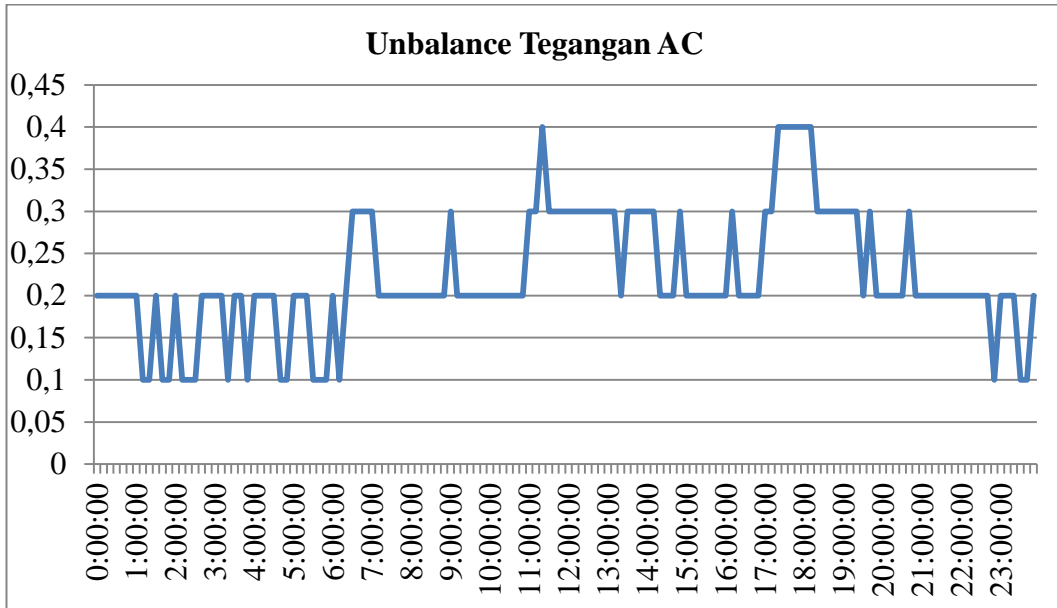


Lampiran 8 Grafik Frekuensi

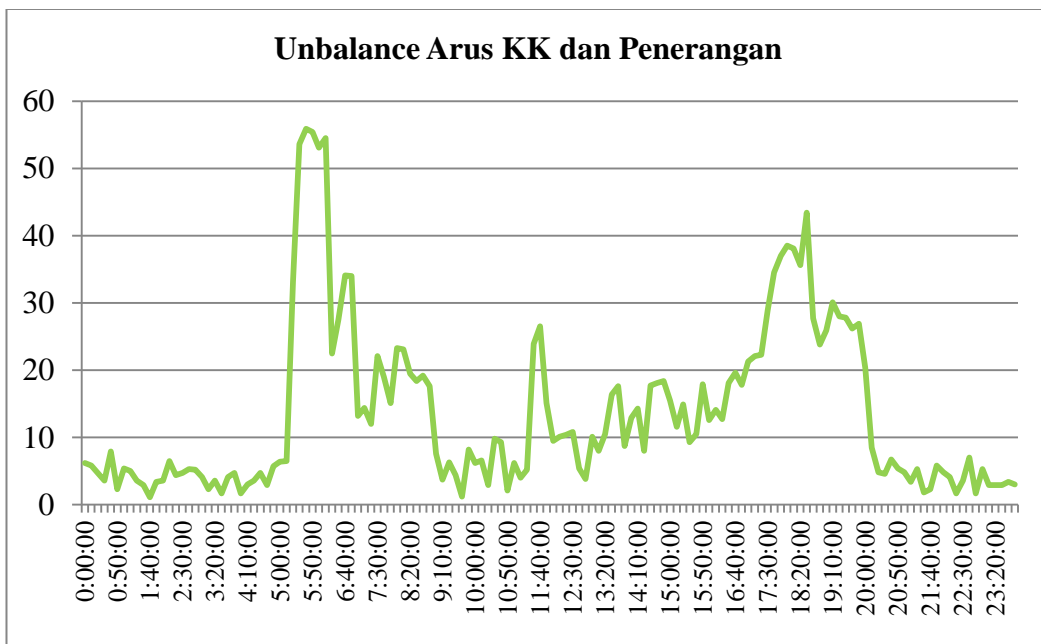
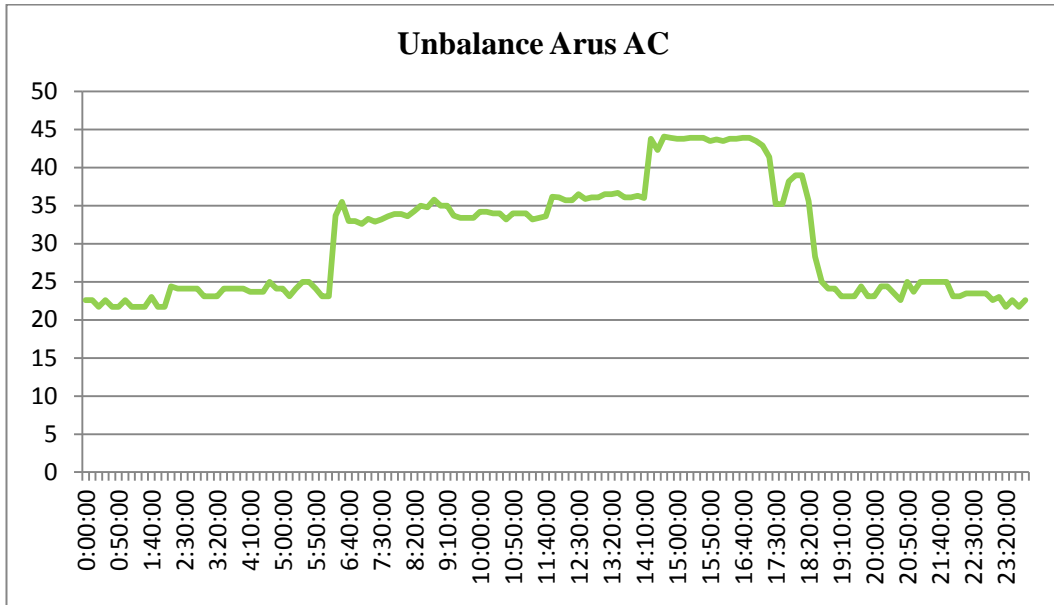




Lampiran 9 Grafik Unbalance Tegangan



Lampiran 10 Grafik Unbalance Arus



## Lampiran 11 Rekening Listrik januari 2016

PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000	
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : .... No Invoice : 521082214348-0116	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 01-2016 Tarif / Daya : P2 / 690.000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 143

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-01-2016	8,996.400	832.940		6,688.250
St Awal	01-12-2015	8,882.500	823.440		6,610.850
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		91,120.000	7,600.000		61,920.000
Pemakaian kWh Total		91,120.000	7,600.000	98,720.000	61,920.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	91,120	1,104.73	100,662,998	7,600	1,657.10	12,593,922	714	1,188.94	848,903	114,105,823
B										
C										
D										

3. Rupiah PTL Bruto Rp 114,105,823

4. Rupiah Kompensasi TMP Rp 0

5. Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 114,105,823

6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 114,105,823

7. Angsuran Rp 0

8. PPJ Rp 0

PTL (%) x 114,105,823 Rp 0

9. PPN Rp 0

10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0

11. Material Rp 6,000

**TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 114,111,823**

*Seratus Empat Belas Juta Seratus Sebelas Ribu Delapan Ratus Dua Puluh Tiga Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Januari 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 27/01/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 12 Rekening Listrik Februari 2016


PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>																																																										
	PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000																																																										
Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : .... No Invoice : 521082214348-0216	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 02-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 145																																																										
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Catatan Meter</th> <th>Tanggal</th> <th>LWBP</th> <th>WBP</th> <th>TOTAL</th> <th>KVARH</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>St Akhir</td> <td>01-02-2016</td> <td>9,114.100</td> <td>840.720</td> <td></td> <td>6,766.680</td> </tr> <tr> <td>St Awal</td> <td>01-01-2016</td> <td>8,996.400</td> <td>832.940</td> <td></td> <td>6,688.250</td> </tr> <tr> <td>Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT</td> <td></td> <td>94,160.000</td> <td>6,224.000</td> <td></td> <td>62,744.000</td> </tr> <tr> <td>Pemakaian kWh Total</td> <td></td> <td>94,160.000</td> <td>6,224.000</td> <td>100,384.000</td> <td>62,744.000</td> </tr> </tbody> </table>	Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH	St Akhir	01-02-2016	9,114.100	840.720		6,766.680	St Awal	01-01-2016	8,996.400	832.940		6,688.250	Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		94,160.000	6,224.000		62,744.000	Pemakaian kWh Total		94,160.000	6,224.000	100,384.000	62,744.000	1. Biaya Beban <span style="float: right;">Rp 0</span> 2. Biaya Pemakaian																												
Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH																																																						
St Akhir	01-02-2016	9,114.100	840.720		6,766.680																																																						
St Awal	01-01-2016	8,996.400	832.940		6,688.250																																																						
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		94,160.000	6,224.000		62,744.000																																																						
Pemakaian kWh Total		94,160.000	6,224.000	100,384.000	62,744.000																																																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">LWBP</th> <th colspan="3">WBP</th> <th colspan="2">kVarh</th> <th rowspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Kelbih kVarh</th> <th>Biaya kVarh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>94,160</td> <td>1,007.15</td> <td>94,833,244</td> <td>6,224</td> <td>1,510.73</td> <td>9,402,752</td> <td>506</td> <td>1,083.92</td> <td>104,784,460</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		LWBP			WBP			kVarh		TOTAL	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	A	94,160	1,007.15	94,833,244	6,224	1,510.73	9,402,752	506	1,083.92	104,784,460	B										C										D										3. Rupiah PTL Bruto <span style="float: right;">Rp 104,784,460</span> 4. Rupiah Kompensasi TMP <span style="float: right;">Rp 0</span> 5. Jumlah Rupiah PTL Netto <span style="float: right;">Rp 104,784,460</span> 6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan <span style="float: right;">Rp 104,784,460</span> 7. Angsuran <span style="float: right;">Rp 0</span> 8. PPJ <span style="float: right;">Rp 0</span> PTL (%) x 104,784,460 <span style="float: right;">Rp 0</span> 9. PPN <span style="float: right;">Rp 0</span> 10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor <span style="float: right;">Rp 0</span> 11. Material <span style="float: right;">Rp 6,000</span> <b>TERBILANG</b> <span style="float: right;">JUMLAH TAGIHAN Rp 104,790,460</span>
		LWBP			WBP			kVarh			TOTAL																																																
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh																																																			
A	94,160	1,007.15	94,833,244	6,224	1,510.73	9,402,752	506	1,083.92	104,784,460																																																		
B																																																											
C																																																											
D																																																											
Seratus Empat Juta Tujuh Ratus Sembilan Puluh Ribu Empat Ratus Enam Puluh Rupiah																																																											
Batas Akhir Masa Bayar 20 Februari 2016 Status : LUNAS (11) Tanggal Bayar : 19/02/2016 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0																																																											
YOGYAKARTA, 15-03-2017 MANAJER  NUR YASIN																																																											
Keterangan : A = Tarif/Daya Baru TTL Baru B = Tarif/Daya Lama TTL Baru C = Tarif/Daya Baru TTL Lama D = Tarif/Daya Lama TTL Lama																																																											

## Lampiran 13 Rekening Listrik Maret 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000																																																													
Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0316	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 03-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 136																																																														
<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Catatan Meter</th> <th>Tanggal</th> <th>LWBP</th> <th>WBP</th> <th>TOTAL</th> <th>KVARH</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>St Akhir</td> <td>01-03-2016</td> <td>9,223.900</td> <td>848.350</td> <td></td> <td>6,840.720</td> </tr> <tr> <td>St Awal</td> <td>01-02-2016</td> <td>9,114.100</td> <td>840.720</td> <td></td> <td>6,766.660</td> </tr> <tr> <td>Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT</td> <td></td> <td>87,840.000</td> <td>6,104.000</td> <td></td> <td>59,232.000</td> </tr> <tr> <td>Pemakaian kWh Total</td> <td></td> <td>87,840.000</td> <td>6,104.000</td> <td>93,944.000</td> <td>59,232.000</td> </tr> </tbody> </table>	Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH	St Akhir	01-03-2016	9,223.900	848.350		6,840.720	St Awal	01-02-2016	9,114.100	840.720		6,766.660	Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		87,840.000	6,104.000		59,232.000	Pemakaian kWh Total		87,840.000	6,104.000	93,944.000	59,232.000																																	
Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH																																																										
St Akhir	01-03-2016	9,223.900	848.350		6,840.720																																																										
St Awal	01-02-2016	9,114.100	840.720		6,766.660																																																										
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		87,840.000	6,104.000		59,232.000																																																										
Pemakaian kWh Total		87,840.000	6,104.000	93,944.000	59,232.000																																																										
1. Biaya Beban		Rp		0																																																											
2. Biaya Pemakaian		Rp		0																																																											
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">LWBP</th> <th colspan="3">WBP</th> <th colspan="2">kVarh</th> <th rowspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Kelbih kVarh</th> <th>Biaya kVarh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>87,840</td> <td>994.97</td> <td>87,398,165</td> <td>6,104</td> <td>1,492.46</td> <td>9,109,945</td> <td>987</td> <td>1,070.82</td> <td>97,565,009</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			LWBP			WBP			kVarh		TOTAL	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	A	87,840	994.97	87,398,165	6,104	1,492.46	9,109,945	987	1,070.82	97,565,009	B										C										D											
	LWBP				WBP			kVarh		TOTAL																																																					
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh																																																							
A	87,840	994.97	87,398,165	6,104	1,492.46	9,109,945	987	1,070.82	97,565,009																																																						
B																																																															
C																																																															
D																																																															
3. Rupiah PTL Bruto		Rp		97,565,009																																																											
4. Rupiah Kompensasi TMP		Rp		0																																																											
5. Jumlah Rupiah PTL Netto		Rp		97,565,009																																																											
6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan		Rp		97,565,009																																																											
7. Angsuran		Rp		0																																																											
8. PPJ		Rp		0																																																											
PTL (%) x		97,565,009 Rp		0																																																											
9. PPN		Rp		0																																																											
10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor		Rp		0																																																											
11. Material		Rp		6,000																																																											
<b>TERBILANG</b>		<b>JUMLAH TAGIHAN</b>		<b>Rp 97,571,009</b>																																																											
Sembilan Puluh Tujuh Juta Lima Ratus Tujuh Puluh Satu Ribu Sembilan Rupiah																																																															
Batas Akhir Masa Bayar 20 Maret 2016 Status : LUNAS (11) Tanggal Bayar : 30/03/2016 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0																																																															
YOGYAKARTA, 15-03-2017 MANAJER  NUR YASIN																																																															
Keterangan : A = Tarif/Daya Baru TTL Baru B = Tarif/Daya Lama TTL Baru C = Tarif/Daya Baru TTL Lama D = Tarif/Daya Lama TTL Lama																																																															



## Lampiran 14 Rekening Listrik April 2016

 PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunoloyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000	
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0416	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 04-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 144

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-04-2016	9,341.100	855.240		6,920.580
St Awal	01-03-2016	9,223.900	848.350		6,840.720
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		93,760.000	5,512.000		63,888.000
Pemakaian kWh Total		93,760.000	5,512.000	99,272.000	63,888.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh		TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	
A	93,760	968,65	90,820,624	5,512	1,452,98	8,008,798	2,339	1,042,49	101,267,806
R									
C									
D									

3. Rupiah PTL Bruto Rp 101,267,806

4. Rupiah Kompensasi TMP Rp 0

5. Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 101,267,806

6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 101,267,806

7. Angsuran Rp 0

8. PPJ Rp 0

9. PPN Rp 0

10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0

11. Materai Rp 6,000

**TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 101,273,806**

*Seratus Satu Juta Dua Ratus Tujuh Puluh Tiga Ribu Delapan Ratus Enam Rupiah*


Batas Akhir Masa Bayar 20 April 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 18/04/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN


## Lampiran 15 Rekening Listrik Mei 2016

 PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>																																																																
	PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000																																																																
Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ..... No Invoice : 521082214348-0516	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 05-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 145																																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Catatan Meter</th> <th>Tanggal</th> <th>LWBP</th> <th>WBP</th> <th>TOTAL</th> <th>KVARH</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>St Akhir</td> <td>01-05-2016</td> <td>9,458.700</td> <td>862.440</td> <td></td> <td>6,999.480</td> </tr> <tr> <td>St Awal</td> <td>01-04-2016</td> <td>9,341.100</td> <td>855.240</td> <td></td> <td>6,920.580</td> </tr> <tr> <td>Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT</td> <td></td> <td>94,080.000</td> <td>5,760.000</td> <td></td> <td>63,120.000</td> </tr> <tr> <td>Pemakaian kWh Total</td> <td></td> <td>94,080.000</td> <td>5,760.000</td> <td>99,840.000</td> <td>63,120.000</td> </tr> </tbody> </table>	Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH	St Akhir	01-05-2016	9,458.700	862.440		6,999.480	St Awal	01-04-2016	9,341.100	855.240		6,920.580	Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		94,080.000	5,760.000		63,120.000	Pemakaian kWh Total		94,080.000	5,760.000	99,840.000	63,120.000	1. Biaya Beban Rp 0																																		
Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH																																																												
St Akhir	01-05-2016	9,458.700	862.440		6,999.480																																																												
St Awal	01-04-2016	9,341.100	855.240		6,920.580																																																												
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		94,080.000	5,760.000		63,120.000																																																												
Pemakaian kWh Total		94,080.000	5,760.000	99,840.000	63,120.000																																																												
2. Biaya Pemakaian	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2"></th> <th colspan="3">LWBP</th> <th colspan="3">WBP</th> <th colspan="3">kVarh</th> <th rowspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Pemk kWh</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Kel/bih kVarh</th> <th>Biaya kVarh</th> <th>Sub Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>94,080</td> <td>959,84</td> <td>90,301,747</td> <td>5,760</td> <td>1,439,76</td> <td>8,293,018</td> <td>1,219</td> <td>1,033,02</td> <td>1,259,251</td> <td>99,854,016</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		LWBP			WBP			kVarh			TOTAL	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kel/bih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	A	94,080	959,84	90,301,747	5,760	1,439,76	8,293,018	1,219	1,033,02	1,259,251	99,854,016	B											C											D										
	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL																																																							
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kel/bih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total																																																								
A	94,080	959,84	90,301,747	5,760	1,439,76	8,293,018	1,219	1,033,02	1,259,251	99,854,016																																																							
B																																																																	
C																																																																	
D																																																																	
3. Rupiah PTL Bruto 4. Rupiah Kompensasi TMP 5. Jumlah Rupiah PTL Netto 6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan 7. Angsuran 8. PPJ PTL (%) x 99,854,016 Rp 0 9. PPN 10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor 11. Materai	Rp 99,854,016 Rp 0 Rp 99,854,016 Rp 99,854,016 Rp 0 Rp 0 Rp 0 Rp 0 Rp 6,000 Rp 99,860,016																																																																
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN Rp 99,860,016																																																																
Sembilan Puluh Sembilan Juta Delapan Ratus Enam Puluh Ribu Enam Belas Rupiah																																																																	
Balas Akhir Masa Bayar 20 Mei 2016 Status : LUNAS (11) Tanggal Bayar : 16/05/2016 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0																																																																	
Keterangan : A = Tarif/Daya Baru TTL Baru B = Tarif/Daya Lama TTL Baru C = Tarif/Daya Baru TTL Lama D = Tarif/Daya Lama TTL Lama	YOGYAKARTA, 15-03-2017 MANAJER  NUR YASIN																																																																

## Lampiran 16 Rekening Listrik Juni 2016

PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>																																																																
	PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000																																																																
Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0616	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 06-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 148																																																																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Catatan Meter</th> <th>Tanggal</th> <th>LWBP</th> <th>WBP</th> <th>TOTAL</th> <th>KVARH</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>St Akhir</td> <td>01-06-2016</td> <td>9,578.700</td> <td>869.740</td> <td></td> <td>7,080.430</td> </tr> <tr> <td>St Awal</td> <td>01-05-2016</td> <td>9,458.700</td> <td>862.440</td> <td></td> <td>6,999.480</td> </tr> <tr> <td>Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT</td> <td></td> <td>96,000.000</td> <td>5,840.000</td> <td></td> <td>64,760.000</td> </tr> <tr> <td>Pemakaian kWh Total</td> <td></td> <td>96,000.000</td> <td>5,840.000</td> <td>101,840.000</td> <td>64,760.000</td> </tr> </tbody> </table>	Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH	St Akhir	01-06-2016	9,578.700	869.740		7,080.430	St Awal	01-05-2016	9,458.700	862.440		6,999.480	Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		96,000.000	5,840.000		64,760.000	Pemakaian kWh Total		96,000.000	5,840.000	101,840.000	64,760.000																																			
Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH																																																												
St Akhir	01-06-2016	9,578.700	869.740		7,080.430																																																												
St Awal	01-05-2016	9,458.700	862.440		6,999.480																																																												
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		96,000.000	5,840.000		64,760.000																																																												
Pemakaian kWh Total		96,000.000	5,840.000	101,840.000	64,760.000																																																												
1. Biaya Beban				Rp	0																																																												
2. Biaya Pemakaian																																																																	
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Pemk kWh</th> <th colspan="2">LWBP</th> <th rowspan="2">Pemk kWh</th> <th colspan="2">WBP</th> <th colspan="3">kVarh</th> <th rowspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Kelbih kVarh</th> <th>Biaya kVarh</th> <th>Sub Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>96,000</td> <td>967.33</td> <td>92,863.680</td> <td>5,840</td> <td>1,451.00</td> <td>8,473.811</td> <td>1,619</td> <td>1,041.07</td> <td>1,685.492</td> <td>103,022.983</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>		Pemk kWh	LWBP		Pemk kWh	WBP		kVarh			TOTAL	Biaya Pemk	Sub Total	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	A	96,000	967.33	92,863.680	5,840	1,451.00	8,473.811	1,619	1,041.07	1,685.492	103,022.983	B											C											D												
Pemk kWh	LWBP			Pemk kWh	WBP		kVarh			TOTAL																																																							
	Biaya Pemk	Sub Total	Biaya Pemk		Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total																																																									
A	96,000	967.33	92,863.680	5,840	1,451.00	8,473.811	1,619	1,041.07	1,685.492	103,022.983																																																							
B																																																																	
C																																																																	
D																																																																	
3. Rupiah PTL Bruto									Rp	103,022.983																																																							
4. Rupiah Kompensasi TMP									Rp	0																																																							
5. Jumlah Rupiah PTL Netto									Rp	103,022.983																																																							
6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan									Rp	103,022.983																																																							
7. Angsuran									Rp	0																																																							
8. PPN									Rp	0																																																							
9. PPN									Rp	0																																																							
10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor									Rp	0																																																							
11. Materai									Rp	6,000																																																							
TERBILANG									Rp	103,028.983																																																							
Seratus Tiga Juta Dua Puluh Delapan Ribu Sembilan Ratus Delapan Puluh Tiga Rupiah																																																																	
Batas Akhir Masa Bayar 20 Juni 2016 Status : LUNAS (11) Tanggal Bayar : 10/06/2016 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0																																																																	
YOGYAKARTA, 15-03-2017 MANAJER  NUR YASIN																																																																	
Keterangan : A = Tarif/Daya Baru TTL Baru B = Tarif/Daya Lama TTL Baru C = Tarif/Daya Baru TTL Lama D = Tarif/Daya Lama TTL Lama																																																																	

## Lampiran 17 Rekening Listrik Juli 2016

 PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>																																																																		
	PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000																																																																		
Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ..... No Invoice : 521082214348-0716	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 07-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 133																																																																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Catatan Meter</th> <th>Tanggal</th> <th>LWBP</th> <th>WBP</th> <th>TOTAL</th> <th>KVARH</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>St Akhir</td> <td>01-07-2016</td> <td>9,686.600</td> <td>876.840</td> <td></td> <td>7,158.420</td> </tr> <tr> <td>St Awal</td> <td>01-06-2016</td> <td>9,578.700</td> <td>869.740</td> <td></td> <td>7,080.430</td> </tr> <tr> <td>Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT</td> <td></td> <td>86,320.000</td> <td>5,680.000</td> <td></td> <td>62,392.000</td> </tr> <tr> <td>Pemakaian kWh Total</td> <td></td> <td>86,320.000</td> <td>5,680.000</td> <td>92,000.000</td> <td>62,392.000</td> </tr> </tbody> </table>	Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH	St Akhir	01-07-2016	9,686.600	876.840		7,158.420	St Awal	01-06-2016	9,578.700	869.740		7,080.430	Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		86,320.000	5,680.000		62,392.000	Pemakaian kWh Total		86,320.000	5,680.000	92,000.000	62,392.000																																					
Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH																																																														
St Akhir	01-07-2016	9,686.600	876.840		7,158.420																																																														
St Awal	01-06-2016	9,578.700	869.740		7,080.430																																																														
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		86,320.000	5,680.000		62,392.000																																																														
Pemakaian kWh Total		86,320.000	5,680.000	92,000.000	62,392.000																																																														
1. Biaya Beban				Rp	0																																																														
2. Biaya Pemakaian																																																																			
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Pemk kWh</th> <th colspan="2">LWBP</th> <th rowspan="2">Pemk kWh</th> <th colspan="2">WBP</th> <th rowspan="2">Kelbih kVarh</th> <th colspan="2">kVarh</th> <th rowspan="2">Sub Total</th> <th rowspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Biaya Pemk</th> <th>Sub Total</th> <th>Biaya kVarh</th> <th>Sub Total</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>A</td> <td>86,320</td> <td>975.49</td> <td>84,204,297</td> <td>5,680</td> <td>1,463.24</td> <td>8,311,175</td> <td>5,352</td> <td>1,049.85</td> <td>5,618,797</td> <td>98,134,269</td> </tr> <tr> <td>B</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>C</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>D</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Pemk kWh	LWBP		Pemk kWh	WBP		Kelbih kVarh	kVarh		Sub Total	TOTAL	Biaya Pemk	Sub Total	Biaya Pemk	Sub Total	Biaya kVarh	Sub Total	A	86,320	975.49	84,204,297	5,680	1,463.24	8,311,175	5,352	1,049.85	5,618,797	98,134,269	B											C											D															
Pemk kWh	LWBP		Pemk kWh	WBP		Kelbih kVarh	kVarh		Sub Total	TOTAL																																																									
	Biaya Pemk	Sub Total		Biaya Pemk	Sub Total		Biaya kVarh	Sub Total																																																											
A	86,320	975.49	84,204,297	5,680	1,463.24	8,311,175	5,352	1,049.85	5,618,797	98,134,269																																																									
B																																																																			
C																																																																			
D																																																																			
3. Rupiah PTL Bruto										Rp 98,134,269																																																									
4. Rupiah Kompensasi TMP										Rp 0																																																									
5. Jumlah Rupiah PTL Netto										Rp 98,134,269																																																									
6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan										Rp 98,134,269																																																									
7. Angsuran										Rp 0																																																									
8. PJP										Rp 0																																																									
9. PPN										Rp 0																																																									
10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor										Rp 0																																																									
11. Material										Rp 6,000																																																									
TERBILANG										Rp 98,140,269																																																									
Sembilan Puluh Delapan Juta Seratus Empat Puluh Ribu Dua Ratus Enam Puluh Sembilan Rupiah																																																																			
Batas Akhir Masa Bayar 20 Juli 2016 Status : LUNAS (11) Tanggal Bayar : 19/07/2016 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0																																																																			
YOGYAKARTA, 15-03-2017 MANAJER  NUR YASIN																																																																			
Keterangan : A = Tarif/Daya Baru TTL Baru B = Tarif/Daya Lama TTL Baru C = Tarif/Daya Baru TTL Lama D = Tarif/Daya Lama TTL Lama																																																																			

## Lampiran 18 Rekening Listrik Agustus 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0816	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 08-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 112

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-08-2016	9,776.400	883.500		7,225.670
St Awal	01-07-2016	9,686.600	876.840		7,158.420
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		71,840.000	5,328.000		53,800.000
Pemakaian kWh Total		71,840.000	5,328.000	77,168.000	53,800.000

1. Biaya Beban					Rp	0	
2. Biaya Pemakaian							
	LWBP		WBP		kVarh		
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	TOTAL
A	71,840	1,009.65	72,533.256	5,328	1,514.48	8,069.123	87,074.288
B							
C							
D							

3. Rupiah PTL Bruto	Rp	87,074,288	
4. Rupiah Kompensasi TMP	Rp	0	
5. Jumlah Rupiah PTL Netto	Rp	87,074,288	
6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan	Rp	87,074,288	
7. Angsuran	Rp	0	
8. PPJ	Rp	0	
PTL (%) x	87,074,288	Rp	
9. PPN	Rp	0	
10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor	Rp	0	
11. Materai	Rp	6,000	
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN	Rp	87,080,288

*Delapan Puluh Tujuh Juta Delapan Puluh Ribu Dua Ratus Delapan Puluh Delapan Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Agustus 2016
Status : LUNAS (11)
Tanggal Bayar : 19/08/2016
Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN



## Lampiran 19 Rekening Listrik September 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ..... No Invoice : 521082214348-0916	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 09-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 142

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-09-2016	9,890.900	891.090		7,307.230
St Awal	01-08-2016	9,776.400	883.500		7,225.670
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		91,600.000	6,072.000		65,248.000
Pemakaian kWh Total		91,600.000	6,072.000	97,672.000	65,248.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	91,600	1,007.83	92,317.228	6,072	1,511.75	9,179,316	4,691	1,084.66	5,088,140	106,584,684
B										
C										
D										

3. Rupiah PTL Bruto Rp 106,584,684

4. Rupiah Kompensasi TMP Rp 0

5. Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 106,584,684

6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang dilagihkan Rp 106,584,684

7. Angsuran Rp 0

8. PPJ Rp 0

PTL (%) x 106,584,684 Rp 0

9. PPN Rp 0

10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0

11. Material Rp 6,000

**TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 106,590,684**

*Seratus Enam Juta Lima Ratus Sembilan Puluh Ribu Enam Ratus Delapan Puluh Empat Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 September 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 26/09/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 20 Rekening Listrik Oktober 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ..... No Invoice : 521082214348-1016	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 10-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 129

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-10-2016	9,996.200	897.470		7,383.120
St Awal	01-09-2016	9,890.900	891.090		7,307.230
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		84,240.000	5,104.000		60,712.000
Pemakaian kWh Total		84,240.000	5,104.000	89,344.000	60,712.000

- Biaya Beban Rp 0
- Biaya Pemakaian
 

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	84,240	1,031.20	86,868,288	5,104	1,546.80	7,894,867	5,319	1,109.81	5,903,079	100,666,234
B										
C										
D										
- Rupiah PTL Bruto Rp 100,666,234
- Rupiah Kompensasi TMP Rp 0
- Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 100,666,234
- Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 100,666,234
- Angsuran Rp 0
- PPJ (%) x 100,666,234 Rp 0
- PPN Rp 0
- Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0
- Materai Rp 6,000

TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 100,672,234

*Seratus Juta Enam Ratus Tujuh Puluh Dua Ribu Dua Ratus Tiga Puluh Empat Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Oktober 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 13/10/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 21 Rekening Listrik November 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ...- No Invoice : 521082214348-1116	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 11-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 136

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-11-2016	10,107.000	903.640		7,462.370
St Awal	01-10-2016	9,996.200	897.470		7,383.120
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		88,640.000	4,936.000		63,400.000
Pemakaian kWh Total		88,640.000	4,936.000	93,576.000	63,400.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	88,640	1,032.62	91,531,437	4,936	1,548.93	7,645,518	5,383	1,111.34	5,982,343	105,159,298
B										
C										
D										

3. Rupiah PTL Bruto Rp 105,159,298

4. Rupiah Kompensasi TMP Rp 0

5. Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 105,159,298

6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 105,159,298

7. Angsuran Rp 0

8. PPJ Rp 0

8. PTL (%) x 105,159,298 Rp 0 Rp 0

9. PPN Rp 0

10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0

11. Material Rp 6,000

TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 105,165,298

*Seratus Lima Juta Seratus Enam Puluh Lima Ribu Dua Ratus Sembilan Puluh Delapan Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 November 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 11/11/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 22 Rekening Listrik Desember 2016

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M 1 / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : .... No Invoice : 521082214348-1216	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 12-2016 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 140

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-12-2016	10,221.000	910.400		7,544.570
St Awal	01-11-2016	10,107.000	903.640		7,462.370
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		91,200.000	5,408.000		65,760.000
Pemakaian kWh Total		91,200.000	5,408.000	96,608.000	65,760.000

- Biaya Beban Rp 0
- Biaya Pemakaian
 

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	91,200	1,034.09	94,309,008	5,408	1,551.14	8,388,538	5,863	1,112.92	6,525,050	109,222,596
B										
C										
D										
- Rupiah PTL Bruto Rp 109,222,596
- Rupiah Kompensasi TMP Rp 0
- Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 109,222,596
- Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 109,222,596
- Angsuran Rp 0
- PPJ PTL (%) x 109,222,596 Rp 0
- PPN Rp 0
- Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0
- Materai Rp 6,000

TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 109,228,596

*Seratus Sembilan Juta Dua Ratus Dua Puluh Delapan Ribu Lima Ratus Sembilan Puluh Enam Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Desember 2016  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 14/12/2016  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 23 Rekening Listrik Januari 2017

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0117	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 01-2017 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 131

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-01-2017	10,327.000	917.520		7,623.240
St Awal	01-12-2016	10,221.000	910.400		7,544.570
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		84,800.000	5,696.000		62,936.000
Pemakaian kWh Total		84,800.000	5,696.000	90,496.000	62,936.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	84,800	1,041,81	86,345,468	5,696	1,562,72	8,901,225	6,828	1,121,23	7,655,758	104,902,471
B										
C										
D										

3. Rupiah PTL Bruto Rp 104,902,471

4. Rupiah Kompensasi TMP Rp 0

5. Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 104,902,471

6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 104,902,471

7. Angsuran Rp 0

8. PPJ Rp 0

9. PPN Rp 0

10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0

11. Materiail Rp 6,000

TERBILANG JUMLAH TAGIHAN Rp 104,906,471

*Seratus Empat Juta Sembilan Ratus Delapan Ribu Empat Ratus Tujuh Puluh Satu Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Januari 2017  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 25/01/2017  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN



## Lampiran 24 Rekening Listrik Februari 2017

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI NPWP : ... No Invoice : 521082214348-0217	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 02-2017 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 125

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-02-2017	10,428.000	923.940		7,700.780
St Awal	01-01-2017	10,327.000	917.520		7,623.240
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		80,800.000	5,136.000		62,032.000
Pemakaian kWh Total		80,800.000	5,136.000	85,936.000	62,032.000

- Biaya Bebas Rp 0
- Biaya Pemakaian
 

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	80,800	1,035.78	83,691.024	5,136	1,553.67	7,979.649	8,752	1,114.74	9,756.204	101,426.877
B										
C										
D										
- Rupiah PTL Bruto Rp 101,426,877
- Rupiah Kompensasi TMP Rp 0
- Jumlah Rupiah PTL Netto Rp 101,426,877
- Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan Rp 101,426,877
- Angsuran Rp 0
- PPJ Rp 0
- PTL (%) x 101,426,877 Rp 0
- PPN Rp 0
- Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor Rp 0
- Materai Rp 6,000

TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN	Rp	101,432,877
-----------	----------------	----	-------------

*Seratus Satu Juta Empat Ratus Tiga Puluh Dua Ribu Delapan Ratus Tujuh Puluh Tujuh Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Februari 2017  
 Status : LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : 20/02/2017  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

## Lampiran 25 Rekening Listrik Maret 2017

	PT. PLN (PERSERO) DISTRIBUSI JAWA TENGAH DAN DIY AREA YOGYAKARTA RAYON YOGYAKARTA SELATAN	<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b> PT PLN (Persero) Kantor Pusat Jl Trunojoyo Blok M I / 135 Kebayoran Baru - Jakarta Selatan NPWP : 01.001.629.3-051.000
	Kepada Yth GEDUNG KEUANGAN NEGARA JL KUSUMANEGARA SEMAKI  NPWP : ..... No Invoice : 521082214348-0317	Id Pelanggan : 521082214348 Rekening Bulan : 03-2017 Tarif / Daya : P2 / 690,000 VA Tarif / Daya Lama : / 0 VA FKM kWh/kVarh/FRT : 800 / 800 / 1 FKM kWh/kVarh/FRT LM : 800 / 800 / 1 Jam Nyala / Fak K : 120

Catatan Meter	Tanggal	LWBP	WBP	TOTAL	KVARH
St Akhir	01-03-2017	10,526.000	929.310		7,773.270
St Awal	01-02-2017	10,428.000	923.940		7,700.780
Selisih Stand (st akhir - st awal) * FKM * FRT		78,400.000	4,296.000		57,992.000
Pemakaian kWh Total		78,400.000	4,296.000	82,696.000	57,992.000

1. Biaya Beban Rp 0

2. Biaya Pemakaian

	LWBP			WBP			kVarh			TOTAL
	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Pemk kWh	Biaya Pemk	Sub Total	Kelbih kVarh	Biaya kVarh	Sub Total	
A	78,400	1,035.78	81,205.152	4,296	1,553.67	6,674.568	6,720	1,114.74	7,491.053	95,370.771
B										
C										
D										

3. Rupiah PTL Bruto	Rp	95,370,771
4. Rupiah Kompensasi TMP	Rp	0
5. Jumlah Rupiah PTL Netto	Rp	95,370,771
6. Jumlah Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik (PTL) yang ditagihkan	Rp	95,370,771
7. Angsuran	Rp	0
8. PPJ	Rp	0
PTL (%) x	95,370,771 Rp	0
9. PPN	Rp	0
10. Biaya Sewa Trafo/Pemakaian Trafo/Kapasitor	Rp	0
11. Materai	Rp	6,000
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN	Rp 95,376,771

*Sembilan Puluh Lima Juta Tiga Ratus Tujuh Puluh Enam Ribu Tujuh Ratus Tujuh Puluh Satu Rupiah*

Batas Akhir Masa Bayar 20 Maret 2017  
 Status : BELUM LUNAS (11)  
 Tanggal Bayar : //  
 Biaya Keterlambatan (BK) : Rp. 0

YOGYAKARTA, 15-03-2017  
 MANAJER

Keterangan :  
 A = Tarif/Daya Baru TTL Baru  
 B = Tarif/Daya Lama TTL Baru  
 C = Tarif/Daya Baru TTL Lama  
 D = Tarif/Daya Lama TTL Lama

NUR YASIN

Lampiran 26 Hasil Pengukuran Power Quality SDP KK dan Penerangan

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
1	0:00:00	50,03	1278,65	1284,83	1105,81	3669,29	17799,5	16602,32	16258,14	184,3	50659,96	12445,49	0,966	0,886	0,84	0,897	0,1	6,2	0,3
2	0:10:00	50,01	1285,43	1045,38	1165,62	3496,43	18013,73	16776,55	16452,41	582,74	51242,7	12273,2	0,966	0,839	0,852	0,886	0,2	5,8	0,3
3	0:20:00	50,01	1287,94	1055,54	1060,7	3404,19	18228,39	16952,47	16629,2	567,36	51810,06	12102,83	0,965	0,846	0,832	0,881	0,2	4,7	0,3
4	0:30:00	50,01	1292,21	1027,52	1052,23	3371,96	18443,76	17123,73	16804,57	562	52372,06	11920,24	0,966	0,809	0,83	0,868	0,2	3,6	0,3
5	0:40:00	49,93	1294,71	1022,45	1319,94	3637,1	18659,54	17294,14	17024,56	606,18	52978,24	11756,27	0,965	0,811	0,905	0,894	0,2	7,9	0,3
6	0:50:00	49,98	1281,99	1093,73	1146,99	3522,71	18873,21	17476,43	17215,72	587,12	53565,36	11591,68	0,965	0,822	0,888	0,892	0,2	2,3	0,3
7	1:00:00	49,97	1284,83	988,72	1167,23	3440,78	19087,35	17641,21	17410,26	573,46	54138,82	11433,77	0,966	0,816	0,89	0,891	0,2	5,4	0,3
8	1:10:00	50	1281,07	1212,21	1305,04	3798,32	19300,86	17843,25	17627,77	633,05	54771,87	11293,48	0,966	0,895	0,904	0,922	0,1	5	0,3
9	1:20:00	50	1284,86	1033,47	1143,38	3461,71	19515	18015,49	17818,33	576,96	55348,83	11138,73	0,965	0,834	0,886	0,895	0,2	3,6	0,3
10	1:30:00	50,03	1287,4	1016,35	1164,89	3468,63	19729,57	18184,88	18012,48	578,1	55926,93	10973,9	0,966	0,805	0,888	0,886	0,2	2,9	0,3
11	1:40:00	50,02	1285,97	1085,32	1217,79	3589,07	19943,9	18365,77	18215,44	598,18	56525,11	10808,47	0,966	0,82	0,896	0,894	0,2	1,1	0,3
12	1:50:00	50,1	1287,98	1079,46	1214,89	3582,33	20158,56	18545,68	18417,93	597,05	57122,16	10650,5	0,966	0,844	0,886	0,899	0,2	3,4	0,3
13	2:00:00	50,02	1278,52	998,14	1068,78	3345,44	20371,65	18712,03	18596,06	557,58	57679,74	10471,78	0,964	0,809	0,833	0,869	0,2	3,6	0,3
14	2:10:00	49,92	1293,87	977,73	1111,12	3382,73	20587,29	18874,99	18781,24	563,79	58243,53	10295,13	0,964	0,807	0,843	0,871	0,2	6,5	0,3
15	2:20:00	49,97	1295,33	1287,3	1144,46	3727,09	20803,18	19089,54	18971,99	621,18	58864,71	10133,62	0,963	0,896	0,848	0,902	0,1	4,4	0,3
16	2:30:00	49,94	1290,54	1025,89	1073,69	3390,11	21018,27	19260,52	19150,93	565,02	59429,73	9961,46	0,964	0,824	0,837	0,875	0,2	4,7	0,3
17	2:40:00	49,97	1264,79	1040,01	1199,09	3503,89	21229,07	19433,86	19350,78	583,98	60013,71	9808,76	0,966	0,843	0,894	0,901	0,2	5,3	0,3
18	2:50:00	50,01	1251,3	1034,88	1242,57	3528,75	21437,62	19606,34	19557,88	588,12	60601,83	9644,1	0,965	0,811	0,901	0,892	0,2	5,2	0,3
19	3:00:00	50,1	1272,55	989,31	1160,5	3422,36	21649,71	19771,22	19751,29	570,4	61172,23	9479,13	0,966	0,8	0,889	0,885	0,2	4,1	0,3
20	3:10:00	50,11	1268,16	1079,02	1214,34	3561,52	21861,07	19951,06	19953,68	593,58	61765,81	9312,01	0,966	0,817	0,894	0,892	0,2	2,3	0,3
21	3:20:00	49,89	1270,39	1029,12	1132,85	3432,37	22072,8	20122,58	20142,49	572,06	62337,87	9159,09	0,965	0,828	0,888	0,894	0,2	3,6	0,3
22	3:30:00	49,98	1267,82	1198,58	1235,45	3701,85	22284,1	20322,34	20348,4	616,98	62954,85	9021,97	0,965	0,897	0,899	0,92	0,1	1,7	0,3
23	3:40:00	50	1251,18	983,85	1166,15	3401,18	22492,63	20486,32	20542,76	566,86	63521,71	8859,77	0,965	0,805	0,891	0,887	0,2	4,1	0,3
24	3:50:00	50,04	1263,16	974,65	1157,87	3395,68	22703,16	20648,76	20735,74	565,95	64087,66	8691,09	0,966	0,798	0,879	0,881	0,2	4,7	0,3
25	4:00:00	49,99	1258,26	1121,23	1129,68	3509,16	22912,87	20835,63	20924,02	584,86	64672,52	8506,32	0,966	0,827	0,844	0,879	0,2	1,7	0,3
26	4:10:00	49,98	1253,29	1049,54	1058,7	3361,53	23121,75	21010,56	21100,47	560,25	65232,77	8330,77	0,967	0,835	0,834	0,879	0,2	3	0,3
27	4:20:00	50,11	1246,77	988,35	1078,45	3313,57	23329,55	21175,28	21280,21	552,26	65785,03	8149,15	0,967	0,809	0,834	0,87	0,2	3,6	0,3
28	4:30:00	50,16	1235,32	1014,18	1128,4	3377,9	23535,43	21344,31	21468,27	562,99	66348,02	7973,28	0,968	0,827	0,846	0,88	0,2	4,7	0,3
29	4:40:00	50,03	1222,44	1131,22	1160,84	3514,5	23739,17	21532,85	21661,75	585,75	66933,77	7821,54	0,968	0,872	0,887	0,909	0,2	2,9	0,3

Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP KK dan Penerangan

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
30	4:50:00	49,93	1220,19	1065,01	1199,59	3484,79	23942,54	21710,35	21861,68	580,8	67514,57	7637,24	0,968	0,819	0,864	0,884	0,2	5,7	0,3
31	5:00:00	49,93	1257,19	1041,73	1185,12	3484,04	24152,07	21883,97	22059,2	580,67	68095,24	7466,85	0,967	0,844	0,859	0,89	0,2	6,4	0,3
32	5:10:00	49,98	1249,6	966,53	1214,79	3430,91	24360,34	22045,06	22261,66	571,82	68667,06	7297,44	0,969	0,8	0,891	0,887	0,2	6,5	0,3
33	5:20:00	49,97	502,75	763,01	1020,86	2286,62	24444,13	22172,23	22431,81	381,1	69048,16	7059,94	0,546	0,697	0,818	0,687	0,1	33,1	0,3
34	5:30:00	49,96	132,89	423,61	803,52	1360,02	24466,28	22242,83	22565,73	226,67	69274,83	6780,13	0,354	0,545	0,74	0,546	0,1	53,6	0,3
35	5:40:00	49,94	129,59	566,64	881,32	1577,55	24487,88	22337,27	22712,61	262,93	69537,76	6510,95	0,347	0,685	0,768	0,6	0,1	55,9	0,3
36	5:50:00	49,99	114,03	659,26	820,2	1593,49	24506,88	22447,15	22849,31	265,58	69803,34	6255,82	0,323	0,779	0,747	0,616	0,1	55,4	0,2
37	6:00:00	50,01	133,83	413,22	766	1313,04	24529,18	22516,02	22976,98	218,84	70022,18	5978,61	0,358	0,537	0,729	0,541	0,1	53,1	0,3
38	6:10:00	50,09	131,58	405,53	852,73	1389,84	24551,11	22583,61	23119,1	231,64	70253,82	5701,57	0,351	0,531	0,761	0,548	0,2	54,5	0,3
39	6:20:00	50,13	684,88	403,33	837,6	1925,81	24665,26	22650,83	23258,7	320,97	70574,79	5474,81	0,691	0,512	0,757	0,653	0,2	22,5	0,3
40	6:30:00	50,1	1693,23	1098,07	1203,94	3995,24	24947,47	22833,84	23459,36	665,87	71240,66	5657,06	0,865	0,781	0,901	0,849	0,3	27,5	0,3
41	6:40:00	50,05	2206,7	1489,6	1532,7	5229	25315,25	23082,11	23714,81	871,5	72112,16	6193,39	0,8	0,855	0,913	0,856	0,3	34,1	0,3
42	6:50:00	50,13	2201,83	1516,96	1569,35	5288,14	25682,22	23334,93	23976,37	881,36	72993,52	6775,43	0,77	0,846	0,902	0,839	0,3	34	0,3
43	7:00:00	49,98	1489,7	1601,4	1598,27	4689,36	25930,5	23601,83	24242,74	781,56	73775,08	7368,24	0,663	0,854	0,867	0,795	0,1	13,2	0,3
44	7:10:00	49,99	1464,77	1451,81	1634,25	4550,83	26174,63	23843,8	24515,12	758,47	74533,55	7925,54	0,671	0,859	0,88	0,803	0,2	14,4	0,3
45	7:20:00	49,99	1593,03	1755,09	1803,4	5151,52	26440,14	24136,32	24815,69	858,59	75392,14	8501,16	0,679	0,893	0,896	0,823	0,1	12	0,3
46	7:30:00	50,08	1677	1766,73	1601,02	5044,75	26719,64	24430,77	25082,52	840,79	76232,93	9089,15	0,658	0,918	0,88	0,819	0,2	22,1	0,3
47	7:40:00	50,02	1727,54	1911,43	1666,74	5305,72	27007,56	24749,34	25360,31	884,29	77117,22	9677,08	0,67	0,927	0,885	0,827	0,2	19	0,3
48	7:50:00	50,05	1776,74	2206,13	1753,61	5736,48	27303,68	25117,03	25652,58	956,08	78073,3	10250,28	0,684	0,951	0,897	0,844	0,2	15,1	0,3
49	8:00:00	49,89	1673,81	2301,64	1509,03	5484,49	27582,65	25500,64	25904,09	914,08	78987,38	10803,35	0,666	0,956	0,892	0,838	0,2	23,3	0,3
50	8:10:00	50	1789,75	2318,64	1561,69	5670,08	27880,94	25887,08	26164,37	945,01	79932,39	11361,36	0,695	0,947	0,902	0,848	0,2	23,1	0,3
51	8:20:00	49,97	1838,3	2089,98	1590,27	5518,55	28187,33	26235,41	26429,41	919,76	80852,15	11889,33	0,711	0,954	0,906	0,857	0,2	19,5	0,3
52	8:30:00	50,12	1754,62	2113,02	1606,68	5474,32	28479,76	26587,58	26697,19	912,39	81764,54	12405,04	0,708	0,956	0,909	0,858	0,2	18,4	0,3
53	8:40:00	50,08	1647,33	2113,61	1533,17	5294,1	28754,32	26939,85	26952,72	882,35	82646,89	12930,38	0,685	0,952	0,901	0,846	0,2	19,2	0,3
54	8:50:00	50,14	1861,23	2212,29	1621,31	5694,83	29064,52	27308,56	27222,94	949,13	83596,02	13497,11	0,71	0,956	0,875	0,847	0,2	17,6	0,3
55	9:00:00	50,1	1822,67	2124,73	1976,94	5924,34	29368,3	27662,69	27552,43	987,39	84583,41	14152,08	0,707	0,948	0,812	0,822	0,2	7,6	0,2
56	9:10:00	50,04	1712,11	2238,16	1902,82	5853,09	29653,65	28035,71	27869,56	975,52	85558,93	14811,52	0,686	0,95	0,801	0,812	0,2	3,7	0,3
57	9:20:00	49,96	2015,83	2282,99	2130,43	6429,25	29989,62	28416,21	28224,64	1071,54	86630,47	15477,37	0,744	0,95	0,823	0,839	0,2	6,3	0,3
58	9:30:00	49,99	1765,24	2287,59	2066,32	6119,15	30283,83	28797,47	28569,02	1019,86	87650,33	16150,87	0,693	0,956	0,802	0,817	0,2	4,4	0,2

Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP KK dan Penerangan

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
59	9:40:00	49,98	1730,18	2475,83	1994,63	6200,64	30572,19	29210,11	28901,46	1033,44	88683,77	16823,13	0,685	0,964	0,791	0,813	0,2	1,2	0,3
60	9:50:00	49,94	1788,94	2206,53	2183,25	6178,71	30870,35	29577,87	29265,34	1029,78	89713,55	17502,32	0,696	0,952	0,815	0,821	0,2	8,2	0,3
61	10:00:00	49,91	1860,03	2237,72	2017,55	6115,3	31180,36	29950,82	29601,6	1019,22	90732,77	18178,44	0,711	0,953	0,795	0,82	0,2	6,2	0,3
62	10:10:00	49,97	1718,12	2185,88	2048,52	5952,52	31466,71	30315,13	29943,01	992,09	91724,86	18848,58	0,686	0,953	0,802	0,814	0,2	6,6	0,3
63	10:20:00	49,95	1734,02	2306,24	2081,75	6122,01	31755,71	30699,51	30289,97	1020,33	92745,19	19520,12	0,692	0,953	0,81	0,818	0,2	2,9	0,3
64	10:30:00	49,98	1932,16	2138,65	2057,79	6128,6	32077,74	31055,95	30632,94	1021,43	93766,62	20172,16	0,732	0,955	0,809	0,832	0,2	9,8	0,3
65	10:40:00	49,95	1999,51	2154,66	2003,53	6157,7	32410,99	31415,06	30966,86	1026,29	94792,91	20806,35	0,741	0,958	0,82	0,84	0,3	9,3	0,3
66	10:50:00	49,95	1756,72	2271,17	2018,73	6046,61	32703,78	31793,59	31303,31	1007,77	95800,68	21436,93	0,712	0,958	0,822	0,831	0,2	2,1	0,3
67	11:00:00	49,98	1765,88	2117,96	1966,45	5850,29	32998,09	32146,58	31631,06	975,05	96775,73	22054,47	0,72	0,957	0,816	0,831	0,2	6,2	0,3
68	11:10:00	49,94	1782,61	2213,58	1997,37	5993,56	33295,19	32515,51	31963,95	998,92	97774,65	22674,13	0,722	0,96	0,819	0,834	0,2	4	0,3
69	11:20:00	49,95	1733,87	2185,17	2043,36	5962,39	33584,17	32879,7	32304,51	993,73	98768,38	23320,85	0,71	0,954	0,807	0,824	0,2	5,2	0,3
70	11:30:00	49,93	1708,12	2253,51	2639,55	6601,18	33868,86	33255,29	32744,43	1100,2	99868,58	24065,05	0,704	0,956	0,788	0,816	0,2	23,9	0,3
71	11:40:00	49,95	1708,94	2221,76	2731,61	6662,31	34153,68	33625,58	33199,7	1110,39	100978,97	24820,65	0,699	0,954	0,793	0,815	0,2	26,5	0,3
72	11:50:00	49,98	1731,35	2253,79	2472,93	6458,08	34442,24	34001,21	33611,86	1076,34	102055,31	25524,21	0,698	0,951	0,819	0,823	0,2	15,1	0,3
73	12:00:00	50,04	1688,25	2220,76	2260,45	6169,47	34723,61	34371,34	33988,6	1028,25	103083,56	26187,51	0,694	0,951	0,826	0,824	0,2	9,5	0,3
74	12:10:00	49,92	1651,97	2070,94	2181,06	5903,97	34998,94	34716,5	34352,11	983,99	104067,55	26839,27	0,693	0,945	0,825	0,821	0,2	10,1	0,3
75	12:20:00	49,92	1667,76	2028,66	2175,88	5872,3	35276,9	35054,61	34714,76	978,72	105046,27	27489,03	0,7	0,941	0,824	0,822	0,2	10,4	0,3
76	12:30:00	49,93	1540,05	2044,47	2155,06	5739,58	35533,58	35395,35	35073,93	956,59	106002,86	28091,56	0,713	0,939	0,843	0,832	0,2	10,8	0,3
77	12:40:00	50,02	1577,03	2196,23	2001,99	5775,26	35796,42	35761,39	35407,6	962,55	106965,41	28727,15	0,712	0,928	0,82	0,82	0,2	5,4	0,3
78	12:50:00	50,02	1730,59	2165,35	1997,77	5893,71	36084,85	36122,28	35740,56	982,28	107947,69	29336,91	0,742	0,945	0,819	0,835	0,2	3,8	0,3
79	13:00:00	49,94	1520,23	2320,35	2192,56	6033,15	36338,22	36509,01	36105,99	1005,53	108953,22	29950,39	0,702	0,948	0,844	0,831	0,2	10,1	0,3
80	13:10:00	50,03	1502,84	2175,91	2051,15	5729,89	36588,69	36871,66	36447,85	954,98	109908,2	30552,67	0,704	0,951	0,823	0,826	0,2	8	0,2
81	13:20:00	50,03	1607,51	2178,75	2168,64	5954,9	36856,61	37234,78	36809,29	992,48	110900,68	31155,73	0,73	0,952	0,829	0,837	0,2	10,5	0,2
82	13:30:00	50,05	1489,61	2036,38	2267,77	5793,76	37104,88	37574,18	37187,25	965,63	111866,31	31762,78	0,704	0,945	0,839	0,829	0,2	16,4	0,3
83	13:40:00	50,02	1563,06	2319,32	1636,15	5518,54	260,51	386,55	272,69	919,76	919,76	535,15	0,702	0,931	0,911	0,848	0,2	17,6	0,3
84	13:50:00	50,05	1499,15	2162,85	1791,01	5453,01	510,37	747,03	571,19	908,83	1828,59	1033,01	0,713	0,939	0,92	0,857	0,2	8,7	0,3
85	14:00:00	50	1475,68	2149,64	1637,07	5262,39	756,31	1105,3	844,04	877,07	2705,66	1536,8	0,704	0,938	0,906	0,849	0,2	12,9	0,3
86	14:10:00	49,97	1476,8	2281,66	1671,55	5430,01	1002,45	1485,58	1122,63	905	3610,66	2041,26	0,701	0,945	0,91	0,852	0,2	14,3	0,3
87	14:20:00	49,92	1494,46	2148,1	1836,29	5478,85	1251,53	1843,59	1428,68	913,14	4523,8	2545,72	0,704	0,934	0,93	0,856	0,2	8	0,3



Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP KK dan Penerangan

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
87	14:30:00	49,93	1509,31	2190,69	1554,47	5254,48	1503,08	2208,71	1687,76	875,75	5399,55	3046,93	0,706	0,935	0,915	0,852	0,2	17,7	0,3
88	14:40:00	49,89	1527,55	2265,16	1566,99	5359,7	1757,67	2586,24	1948,92	893,28	6292,83	3543,45	0,709	0,943	0,914	0,855	0,3	18,1	0,3
89	14:50:00	49,91	1533,29	2259,41	1569,41	5362,11	2013,22	2962,81	2210,49	893,69	7186,52	4061,71	0,707	0,929	0,914	0,85	0,2	18,4	0,3
90	15:00:00	49,92	1497,54	2254,15	1633,23	5384,92	2262,81	3338,5	2482,7	897,48	8084	4562,44	0,706	0,938	0,919	0,854	0,2	15,5	0,3
91	15:10:00	49,88	1485,92	2188,95	1702,28	5377,15	2510,46	3703,32	2766,41	896,19	8980,19	5060,04	0,71	0,941	0,914	0,855	0,2	11,6	0,3
92	15:20:00	49,87	1474,15	2200,79	1594,33	5269,27	2756,15	4070,12	3032,13	878,21	9858,4	5565,6	0,708	0,936	0,904	0,849	0,2	14,9	0,3
93	15:30:00	49,93	1459,03	2107,04	1735,87	5301,94	2999,32	4421,29	3321,44	883,66	10742,06	6066,49	0,7	0,936	0,918	0,851	0,2	9,3	0,3
94	15:40:00	49,96	1467,65	2179,05	1796,5	5443,2	3243,93	4784,47	3620,86	907,2	11649,26	6557,02	0,701	0,94	0,934	0,858	0,2	10,5	0,3
95	15:50:00	50,02	1638,3	2420,27	1671,47	5730,05	3516,98	5187,85	3899,44	955,01	12604,27	7047,37	0,733	0,95	0,925	0,869	0,2	17,9	0,3
96	16:00:00	50,04	1727,5	2300,1	1819,45	5847,05	3804,9	5571,2	4202,68	974,51	13578,78	7577,95	0,746	0,926	0,921	0,864	0,1	12,6	0,3
97	16:10:00	49,96	1781,03	2623,83	1964	6368,86	4101,74	6008,5	4530,01	1061,47	14640,25	8140,24	0,754	0,942	0,902	0,866	0,1	14,1	0,3
98	16:20:00	49,91	2231,21	2725,67	2130,65	7087,52	4473,61	6462,78	4885,12	1181,26	15821,51	8735,19	0,775	0,954	0,907	0,879	0,2	12,7	0,3
99	16:30:00	49,89	2643,19	2675,73	2073,78	7392,7	4914,14	6908,74	5230,75	1232,11	17053,62	9365,47	0,803	0,953	0,902	0,886	0,3	18,1	0,3
100	16:40:00	49,93	2639,88	3007,12	2088,12	7735,12	5354,12	7409,92	5578,77	1289,19	18342,81	10014,47	0,803	0,96	0,886	0,883	0,2	19,6	0,3
101	16:50:00	49,93	2661,43	2567,39	2207,34	7436,16	5797,69	7837,82	5946,66	1239,36	19582,17	10663,34	0,802	0,945	0,903	0,883	0,2	17,8	0,3
102	17:00:00	49,99	2713	2461,43	2111,38	7285,81	6249,85	8248,06	6298,56	1214,3	20796,47	11343,01	0,801	0,921	0,899	0,874	0,3	21,3	0,3
103	17:10:00	50	2685,65	2419,54	2034,91	7140,1	6697,46	8651,32	6637,71	1190,02	21986,49	12014,78	0,802	0,918	0,896	0,872	0,3	22,1	0,3
104	17:20:00	50,06	2662,84	2273,83	2143,88	7080,55	7141,27	9030,29	6995,02	1180,09	23166,58	12670,79	0,802	0,919	0,906	0,876	0,3	22,3	0,3
105	17:30:00	50,07	2655,7	2066,41	2008,85	6730,96	7583,89	9374,69	7329,83	1121,83	24288,41	13270,28	0,802	0,956	0,896	0,885	0,3	28,9	0,3
106	17:40:00	50,07	2474,3	1491,64	1995,71	5961,66	7996,27	9623,3	7662,45	993,61	25282,02	13717,18	0,794	0,902	0,896	0,864	0,4	34,5	0,3
107	17:50:00	50,09	2350,7	1187,09	2126,21	5664	8388,05	9821,14	8016,82	943,99	26226,01	14055,73	0,789	0,831	0,906	0,842	0,4	37	0,4
108	18:00:00	50,01	2340,03	1088,29	1912,25	5340,57	8778,06	10002,53	8335,52	890,1	27116,11	14389,84	0,787	0,815	0,895	0,832	0,5	38,5	0,4
109	18:10:00	49,92	2339,88	1273,32	1854,13	5467,34	9168,04	10214,75	8644,55	911,22	28027,33	14737,65	0,786	0,876	0,896	0,853	0,5	38,1	0,4
110	18:20:00	49,88	2324	1362,64	1887,34	5573,98	9555,37	10441,85	8959,1	929	28956,33	15078,1	0,788	0,893	0,902	0,861	0,5	35,6	0,4
111	18:30:00	50,01	2285,23	1118,43	1731,26	5134,92	9936,25	10628,26	9247,65	855,82	29812,15	15345,43	0,794	0,825	0,94	0,853	0,5	43,4	0,4
112	18:40:00	49,98	1981,66	1149,74	1713,08	4844,48	10266,52	10819,88	9533,16	807,41	30619,56	15542,58	0,839	0,826	0,93	0,865	0,4	27,7	0,4
113	18:50:00	49,98	1975,43	1243,52	1800,21	5019,16	10595,76	11027,13	9833,19	836,53	31456,09	15748,59	0,84	0,85	0,927	0,872	0,4	23,8	0,4
114	19:00:00	49,94	1974,56	1224,4	1833,12	5032,08	10924,85	11231,2	10138,71	838,68	32294,77	15963,75	0,837	0,86	0,928	0,875	0,4	25,9	0,4
115	19:10:00	49,94	1977,76	1074,22	1809,08	4861,06	11254,48	11410,24	10440,23	810,18	33104,95	16176,29	0,837	0,82	0,926	0,861	0,4	30,1	0,4

Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP KK dan Penerangan

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
117	19:20:00	49,95	1959,34	1171,69	1735,12	4866,15	11581,04	11605,52	10729,41	811,02	33915,97	16401,45	0,838	0,869	0,921	0,876	0,4	28	0,4
118	19:30:00	49,95	1896,21	1148,1	1742,75	4787,06	11897,07	11796,87	11019,87	797,84	34713,81	16599,13	0,848	0,863	0,931	0,881	0,4	27,8	0,4
119	19:40:00	49,93	1699,45	1061,13	1273,76	4034,34	12180,31	11973,72	11232,17	672,39	35386,2	16540,47	0,883	0,848	0,904	0,878	0,4	26,2	0,4
120	19:50:00	49,9	1690,9	1130,33	1117,79	3939,02	12462,13	12162,11	11418,47	656,51	36042,71	16469,36	0,883	0,834	0,885	0,867	0,4	26,9	0,4
121	20:00:00	49,97	1569,14	1115,79	1094	3778,93	12723,65	12348,08	11600,8	629,82	36672,53	16356,65	0,907	0,828	0,852	0,862	0,3	20,3	0,3
122	20:10:00	49,98	1312,81	984,77	1242,05	3539,64	12942,46	12512,21	11807,81	589,94	37262,47	16194,46	0,957	0,807	0,879	0,881	0,3	8,5	0,3
123	20:20:00	49,94	1275,7	976,22	1094,39	3346,31	13155,07	12674,91	11990,21	557,72	37820,19	16024,87	0,967	0,81	0,859	0,879	0,3	4,8	0,3
124	20:30:00	49,93	1273,23	1226,65	1025,65	3525,53	13367,28	12879,35	12161,15	587,59	38407,78	15869,17	0,966	0,902	0,827	0,898	0,3	4,6	0,3
125	20:40:00	49,99	1272,43	1156,94	1286,7	3716,08	13579,35	13072,17	12375,6	619,34	39027,12	15711,62	0,965	0,868	0,885	0,906	0,3	6,7	0,3
126	20:50:00	50,01	1283,75	963,58	1171,32	3418,65	13793,31	13232,77	12570,82	569,78	39596,9	15551,04	0,966	0,803	0,891	0,887	0,3	5,4	0,3
127	21:00:00	50,02	1266,64	979,33	1123,09	3369,06	14004,41	13395,99	12758	561,51	40158,41	15387,45	0,967	0,804	0,885	0,885	0,3	4,8	0,3
128	21:10:00	49,98	1269,27	1112,25	1245,51	3627,04	14215,96	13581,37	12965,59	604,5	40762,91	15228,51	0,967	0,846	0,901	0,905	0,2	3,4	0,3
129	21:20:00	49,99	1252,43	1007,55	1226,44	3486,42	14424,7	13749,29	13169,99	581,07	41343,98	15069,88	0,966	0,823	0,897	0,895	0,2	5,3	0,3
130	21:30:00	49,98	1272,42	1059,83	1122,15	3454,4	14636,77	13925,93	13357,02	575,74	41919,72	14905,99	0,967	0,819	0,885	0,89	0,2	1,8	0,3
131	21:40:00	49,97	1274,53	1157,21	1231,25	3662,99	14849,19	14118,8	13562,23	610,49	42530,21	14759,37	0,966	0,874	0,899	0,913	0,2	2,3	0,3
132	21:50:00	50,03	1259,85	1038,68	1232,31	3530,84	15059,16	14291,91	13767,61	588,48	43118,69	14606,45	0,968	0,845	0,898	0,904	0,2	5,8	0,3
133	22:00:00	49,94	1261,16	1020,83	1038,92	3320,91	15269,36	14462,05	13940,76	553,48	43672,17	14441,34	0,967	0,844	0,838	0,883	0,3	4,8	0,3
134	22:10:00	49,97	1261,51	1025,42	1127,12	3414,05	15479,61	14632,95	14128,62	569,01	44241,18	14259,67	0,968	0,816	0,848	0,877	0,2	4,1	0,3
135	22:20:00	50,03	1259,93	1132,38	1135,24	3527,56	15689,6	14821,68	14317,83	587,93	44829,11	14075,91	0,968	0,832	0,847	0,882	0,2	1,7	0,3
136	22:30:00	50,03	1251,12	979,81	1019,81	3250,75	15898,12	14984,99	14487,79	541,79	45370,9	13893,21	0,968	0,805	0,825	0,866	0,2	3,6	0,3
137	22:40:00	50,04	1261,3	971,49	1211,58	3444,36	16108,34	15146,9	14689,72	574,06	45944,96	13726,71	0,969	0,811	0,887	0,889	0,2	7	0,3
138	22:50:00	50	1263,82	1210,85	1159,04	3633,71	16318,97	15348,71	14882,9	605,62	46550,58	13585,92	0,968	0,896	0,89	0,918	0,2	1,7	0,3
139	23:00:00	50,03	1266,4	1034,78	1202,54	3503,72	16530,04	15521,17	15083,32	583,95	47134,53	13432,17	0,968	0,841	0,895	0,901	0,2	5,3	0,3
140	23:10:00	49,99	1265,71	1072,31	1228,62	3566,64	16740,99	15699,89	15288,09	594,44	47728,97	13266,85	0,967	0,821	0,899	0,896	0,2	2,9	0,3
141	23:20:00	49,99	1271,05	1005,54	1155,57	3432,16	16952,83	15867,48	15480,69	572,03	48301	13102,5	0,967	0,808	0,888	0,888	0,2	2,9	0,3
142	23:30:00	50,02	1267,48	1076,34	1201,5	3545,31	17164,08	16046,87	15680,94	590,89	48891,89	12945,69	0,967	0,844	0,894	0,902	0,2	2,9	0,3
143	23:40:00	50,06	1270,71	1043,48	1233,73	3547,93	17375,87	16220,78	15886,56	591,32	49483,21	12780,42	0,968	0,817	0,898	0,894	0,2	3,4	0,3
144	23:50:00	49,99	1263,13	1004,39	1123,7	3391,23	17586,39	16388,18	16073,84	565,2	50048,41	12612,83	0,967	0,801	0,885	0,884	0,2	3	0,3

## Lampiran 27 Hasil Pengukuran Power Quality SDP AC

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
1	0:00:00	49,95	345,94	841,44	620,19	1807,6	9756,93	13124,4	7551,34	301,26	30432,6	34754,3	0,36	0,65	0,7	0,571	0,2	22,6	0,3
2	0:10:00	49,93	345,43	842,18	619,65	1807,3	9814,5	13264,7	7654,61	301,22	30733,9	35171	0,36	0,65	0,7	0,571	0,2	22,6	0,3
3	0:20:00	50	347,48	842,67	621,16	1811,3	9872,41	13405,2	7758,14	301,88	31035,7	35588,9	0,36	0,65	0,7	0,571	0,2	21,7	0,3
4	0:30:00	49,91	346,38	841,11	620,25	1807,7	9930,14	13545,4	7861,51	301,29	31337	36006,6	0,36	0,65	0,7	0,571	0,2	22,6	0,3
5	0:40:00	49,94	347,02	842,17	621,5	1810,7	9987,98	13685,7	7965,09	301,78	31638,8	36425,5	0,36	0,65	0,7	0,57	0,2	21,7	0,3
6	0:50:00	50	347,83	842,75	622,42	1813	10046	13826,2	8068,83	302,17	31941	36844,8	0,36	0,65	0,7	0,57	0,2	21,7	0,3
7	1:00:00	49,93	345,25	839,44	619,71	1804,4	10103,5	13966,1	8172,11	300,73	32241,7	37260,1	0,36	0,66	0,7	0,572	0,2	22,6	0,3
8	1:10:00	49,9	345,35	840,24	620,83	1806,4	10161,1	14106,1	8275,59	301,07	32542,8	37677	0,36	0,65	0,7	0,571	0,1	21,7	0,3
9	1:20:00	50,04	346,78	839,94	621,91	1808,6	10218,9	14246,1	8379,24	301,44	32844,2	38093,6	0,36	0,65	0,7	0,572	0,1	21,7	0,3
10	1:30:00	50,13	348,35	842,52	623,24	1814,1	10276,9	14386,5	8483,11	302,35	33146,6	38511,9	0,36	0,65	0,7	0,572	0,2	21,7	0,3
11	1:40:00	49,96	347,93	844,12	623,7	1815,8	10334,9	14527,2	8587,06	302,63	33449,2	38933,8	0,36	0,65	0,7	0,569	0,1	23	0,3
12	1:50:00	50,02	349,07	843,52	626,39	1819	10393,1	14667,8	8691,46	303,16	33752,4	39357	0,36	0,65	0,7	0,568	0,1	21,7	0,3
13	2:00:00	50,04	349,83	843,78	626,25	1819,9	10451,4	14808,4	8795,84	303,31	34055,7	39781	0,36	0,65	0,7	0,568	0,2	21,7	0,3
14	2:10:00	50,14	343,79	837,33	612,83	1793,9	10508,7	14948	8897,98	298,99	34354,7	40186,2	0,36	0,66	0,71	0,579	0,1	24,4	0,3
15	2:20:00	50,08	338,1	832,41	603,51	1774	10565	15086,7	8998,56	295,67	34650,3	40579,8	0,37	0,67	0,72	0,585	0,1	24,1	0,3
16	2:30:00	49,98	336,38	831,63	601,62	1769,6	10621,1	15225,3	9098,83	294,94	34945,3	40972,3	0,37	0,67	0,72	0,584	0,1	24,1	0,3
17	2:40:00	49,92	337,15	833,53	602,22	1772,9	10677,3	15364,3	9199,2	295,48	35240,7	41367,2	0,37	0,67	0,71	0,583	0,2	24,1	0,3
18	2:50:00	49,98	337,58	832,81	603,04	1773,4	10733,6	15503,1	9299,71	295,57	35536,3	41762,3	0,37	0,67	0,71	0,583	0,2	24,1	0,3
19	3:00:00	49,93	339,27	827,92	605,6	1772,8	10790,1	15641,1	9400,64	295,47	35831,8	42162,3	0,36	0,66	0,71	0,579	0,2	23,1	0,3
20	3:10:00	49,95	338,7	832,9	603,61	1775,2	10846,5	15779,9	9501,24	295,87	36127,7	42560,7	0,37	0,67	0,71	0,581	0,2	23,1	0,3
21	3:20:00	49,99	338,58	831,65	601,98	1772,2	10903	15918,5	9601,57	295,37	36423	42957,4	0,37	0,67	0,71	0,581	0,1	23,1	0,3
22	3:30:00	50	338,33	832,74	600,84	1771,9	10959,4	16057,3	9701,71	295,32	36718,3	43353,3	0,37	0,67	0,71	0,582	0,2	24,1	0,3
23	3:40:00	50,03	338,02	831,59	599,96	1769,6	11015,7	16195,9	9801,71	294,92	37013,3	43747,5	0,37	0,67	0,71	0,583	0,2	24,1	0,3
24	3:50:00	50,09	337,7	830,81	600,9	1769,4	11072	16334,3	9901,86	294,9	37308,2	44140,1	0,37	0,67	0,72	0,585	0,1	24,1	0,3
25	4:00:00	50,02	335,56	832,35	599,95	1767,9	11127,9	16473,1	10001,9	294,65	37602,8	44532	0,37	0,67	0,72	0,585	0,2	24,1	0,3
26	4:10:00	50,04	333,58	828,06	595,07	1756,7	11183,5	16611,1	10101	292,79	37895,6	44917,4	0,37	0,68	0,72	0,588	0,2	23,7	0,3
27	4:20:00	50,03	331,68	826,21	592,12	1750	11238,8	16748,8	10199,7	291,67	38187,3	45298,6	0,37	0,68	0,72	0,591	0,2	23,7	0,2
28	4:30:00	49,96	330,52	824,92	590,28	1745,7	11293,9	16886,3	10298,1	290,95	38478,2	45678,6	0,37	0,68	0,72	0,591	0,2	23,7	0,2
29	4:40:00	49,97	333,7	828,12	595,82	1757,7	11349,5	17024,3	10397,4	292,94	38771,2	46066,6	0,37	0,67	0,72	0,586	0,1	25	0,2

Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP AC

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
30	4:50:00	49,96	336,79	830,08	600,74	1767,6	11405,6	17162,6	10497,5	294,6	39065,8	46462,4	0,36	0,67	0,71	0,581	0,1	24,1	0,2
31	5:00:00	49,95	336,84	830,04	599,4	1766,3	11461,8	17301	10597,4	294,38	39360,1	46857,3	0,37	0,67	0,71	0,582	0,2	24,1	0,2
32	5:10:00	49,98	337,91	833,79	602,05	1773,8	11518,1	17439,9	10697,8	295,63	39655,8	47255,7	0,36	0,67	0,71	0,58	0,2	23,1	0,3
33	5:20:00	49,97	335,57	833,84	599,35	1768,8	11574	17578,9	10797,7	294,79	39950,6	47649,8	0,37	0,67	0,71	0,583	0,2	24,1	0,3
34	5:30:00	50,01	335,09	832,77	595,27	1763,1	11629,9	17717,7	10896,9	293,85	40244,4	48038,9	0,37	0,67	0,72	0,586	0,1	25	0,3
35	5:40:00	49,98	334,6	832,37	594,12	1761,1	11685,6	17856,4	10995,9	293,52	40537,9	48427,2	0,37	0,67	0,72	0,586	0,1	25	0,3
36	5:50:00	50	337,19	833,59	596,41	1767,2	11741,8	17995,4	11095,3	294,53	40832,5	48819,8	0,37	0,67	0,71	0,584	0,1	24,1	0,3
37	6:00:00	49,96	339,78	838,49	603,88	1782,2	11798,5	18135,1	11195,9	297,02	41129,5	49221,9	0,36	0,67	0,71	0,579	0,2	23,1	0,3
38	6:10:00	49,94	339,37	837,11	604,16	1780,6	11855	18274,6	11296,6	296,78	41426,3	49623,4	0,36	0,67	0,71	0,579	0,1	23,1	0,3
39	6:20:00	49,95	755,53	1148,3	607,3	2511,1	11980,9	18466	11397,9	418,51	41844,8	50111	0,53	0,71	0,71	0,647	0,2	33,7	0,3
40	6:30:00	49,93	1432,6	1481,5	896,85	3810,9	12219,7	18712,9	11547,3	635,15	42479,9	50822,9	0,63	0,67	0,72	0,674	0,3	35,5	0,3
41	6:40:00	50,02	1626	1684,7	1079,1	4389,8	12490,7	18993,7	11727,2	731,63	43211,6	51673,1	0,62	0,65	0,71	0,66	0,3	33	0,3
42	6:50:00	50,04	1624,4	1686,8	1079,9	4391,1	12761,4	19274,8	11907,2	731,85	43943,4	52523,7	0,62	0,65	0,71	0,66	0,3	33	0,3
43	7:00:00	50,05	1616	1683,8	1074,5	4374,3	13030,8	19555,5	12086,2	729,05	44672,5	53362,4	0,62	0,65	0,72	0,664	0,3	32,6	0,3
44	7:10:00	50	1613,6	1682,1	1068,2	4363,9	13299,7	19835,8	12264,3	727,31	45399,8	54190,5	0,63	0,66	0,72	0,667	0,2	33,3	0,3
45	7:20:00	50,07	1612,8	1683,2	1066,2	4362,1	13568,5	20116,3	12442	727,02	46126,8	55009,8	0,63	0,66	0,73	0,671	0,2	32,9	0,3
46	7:30:00	49,93	1589,2	1654	1048	4291,1	13833,4	20392	12616,6	715,19	46842	55816,7	0,63	0,66	0,73	0,671	0,2	33,2	0,3
47	7:40:00	49,89	1570,1	1643,5	1034,7	4248,3	14095	20665,9	12789,1	708,05	47550	56605,3	0,63	0,66	0,73	0,676	0,2	33,6	0,3
48	7:50:00	49,91	1562,3	1634,5	1024,3	4221,1	14355,4	20938,4	12959,8	703,52	48253,5	57377,4	0,64	0,67	0,74	0,682	0,2	33,9	0,3
49	8:00:00	50,08	1574,8	1644,2	1030,6	4249,5	14617,9	21212,4	13131,6	708,25	48961,8	58150	0,64	0,67	0,74	0,684	0,2	33,9	0,3
50	8:10:00	49,94	1575,1	1648,2	1038,9	4262,3	14880,4	21487,1	13304,7	710,37	49672,2	58938,7	0,63	0,67	0,73	0,677	0,2	33,6	0,3
51	8:20:00	49,85	1675	1654	1050	4379	15159,6	21762,7	13479,7	729,84	50402	59760,6	0,64	0,66	0,72	0,672	0,2	34,3	0,4
52	8:30:00	50,01	1731,9	1662,2	1052,1	4446,2	15448,2	22039,8	13655,1	741,04	51143	60579,2	0,64	0,66	0,73	0,679	0,2	35	0,4
53	8:40:00	50,09	1729,1	1670,7	1048,9	4448,7	15736,4	22318,2	13829,9	741,45	51884,5	61382,7	0,65	0,67	0,74	0,686	0,2	34,8	0,4
54	8:50:00	50,04	1731,8	1680,4	1052,5	4464,7	16025	22598,3	14005,3	744,11	52628,6	62192,6	0,65	0,67	0,74	0,684	0,2	35,8	0,4
55	9:00:00	50	1728,1	1687,8	1055,1	4471	16313	22879,6	14181,1	745,17	53373,8	63005,1	0,65	0,67	0,74	0,684	0,3	35	0,4
56	9:10:00	50,01	1712,6	1703,4	1056,1	4472,1	16598,5	23163,5	14357,2	745,35	54119,1	63813,9	0,65	0,68	0,74	0,685	0,2	35	0,4
57	9:20:00	50,01	1588,1	1747,6	1057,6	4393,3	16863,2	23454,8	14533,4	732,22	54851,3	64606,4	0,64	0,69	0,74	0,686	0,2	33,7	0,4
58	9:30:00	50,09	1590,3	1746,7	1058	4394,9	17128,2	23745,9	14709,8	732,49	55583,8	65396,3	0,64	0,69	0,74	0,687	0,2	33,4	0,4

## Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP AC

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
59	9:40:00	50,04	1585,3	1741,9	1054,4	4381,6	17392,4	24036,2	14885,5	730,26	56314,1	66183,4	0,64	0,69	0,74	0,687	0,2	33,4	0,4
60	9:50:00	49,99	1585,2	1750	1051,8	4387	17656,6	24327,9	15060,8	731,16	57045,3	66972,2	0,64	0,69	0,74	0,687	0,2	33,4	0,4
61	10:00:00	49,99	1584,1	1754,2	1050,7	4389	17920,6	24620,2	15235,9	731,49	57776,7	67759,3	0,64	0,69	0,74	0,688	0,2	34,2	0,4
62	10:10:00	49,98	1578,6	1743,3	1042,6	4364,4	18183,7	24910,8	15409,7	727,41	58504,2	68543,5	0,64	0,69	0,74	0,687	0,2	34,2	0,3
63	10:20:00	49,99	1576,3	1731,4	1039,8	4347,4	18446,4	25199,3	15583	724,57	59228,7	69325,8	0,64	0,69	0,74	0,686	0,2	34	0,3
64	10:30:00	49,99	1577,5	1718,5	1039	4334,9	18709,3	25485,7	15756,1	722,48	59951,2	70108,7	0,64	0,68	0,74	0,685	0,2	34	0,4
65	10:40:00	50,02	1581	1714,3	1046,4	4341,6	18972,8	25771,5	15930,5	723,6	60674,8	70895,8	0,64	0,68	0,74	0,684	0,2	33,2	0,3
66	10:50:00	49,99	1579,8	1713,7	1043,1	4336,6	19236,1	26057,1	16104,4	722,77	61397,6	71680,8	0,64	0,68	0,74	0,685	0,2	34	0,3
67	11:00:00	49,92	1568,8	1714,5	1041,6	4324,9	19497,6	26342,8	16278	720,82	62118,4	72458,2	0,64	0,69	0,74	0,687	0,3	34	0,3
68	11:10:00	49,88	1566,5	1722,6	1043,4	4332,4	19758,7	26629,9	16451,9	722,06	62840,5	73238,4	0,64	0,69	0,74	0,686	0,3	34	0,4
69	11:20:00	50	1575,9	1729,6	1050	4355,5	20021,3	26918,2	16626,9	725,92	63566,4	74023,8	0,64	0,69	0,74	0,686	0,4	33,2	0,4
70	11:30:00	50,07	1584,6	1739,4	1058,7	4382,7	20285,4	27208,1	16803,3	730,44	64296,8	74817,4	0,64	0,68	0,73	0,684	0,3	33,4	0,4
71	11:40:00	49,95	1592,8	1744	1071,2	4407,9	20550,9	27498,7	16981,9	734,66	65031,5	75635	0,63	0,67	0,73	0,675	0,3	33,6	0,4
72	11:50:00	49,93	1601,8	2055,9	1086,8	4744,5	20817,9	27841,4	17163	790,75	65822,2	76496,5	0,62	0,7	0,72	0,68	0,3	36,2	0,4
73	12:00:00	49,99	1587,3	2043,1	1071,4	4701,7	21082,4	28181,9	17341,5	783,62	66605,8	77327,6	0,63	0,71	0,73	0,69	0,3	36,1	0,4
74	12:10:00	49,99	1579,8	2035	1065,5	4680,3	21345,7	28521,1	17519,1	780,05	67385,9	78148,7	0,63	0,71	0,74	0,693	0,3	35,7	0,4
75	12:20:00	49,9	1574,3	2026,4	1062,1	4662,8	21608,1	28858,8	17696,1	777,14	68163	78967,4	0,63	0,71	0,74	0,693	0,3	35,7	0,4
76	12:30:00	49,85	1563,1	2017,7	1058,5	4639,3	21868,6	29195,1	17872,6	773,22	68936,3	79777,7	0,63	0,71	0,74	0,695	0,3	36,5	0,4
77	12:40:00	49,96	1572,5	2033,5	1069,8	4675,8	22130,7	29534	18050,9	779,3	69715,6	80598,2	0,63	0,71	0,74	0,693	0,3	35,9	0,4
78	12:50:00	49,95	1577,2	2041	1073	4691,1	22393,6	29874,2	18229,7	781,85	70497,4	81425,6	0,63	0,71	0,73	0,691	0,3	36,1	0,4
79	13:00:00	49,87	1571	2033,9	1068,4	4673,3	22655,4	30213,2	18407,7	778,88	71276,3	82249,8	0,63	0,71	0,73	0,691	0,3	36,1	0,4
80	13:10:00	50,01	1576,5	2035,9	1063,6	4676,1	22918,1	30552,5	18585	779,36	72055,6	83069,5	0,63	0,71	0,74	0,693	0,3	36,5	0,4
81	13:20:00	50,06	1579,2	2038,3	1063,4	4680,9	23181,3	30892,2	18762,3	780,14	72835,8	83888,4	0,63	0,71	0,74	0,693	0,2	36,5	0,4
82	13:30:00	50,04	1581,2	2033,6	1061	4675,8	23444,9	31231,1	18939,1	779,3	73615,1	84709,9	0,63	0,71	0,73	0,692	0,3	36,7	0,4
83	13:40:00	50,05	1585,7	2040,3	1065,7	4691,7	23709,1	31571,2	19116,7	781,95	74397	85536,4	0,63	0,71	0,73	0,691	0,3	36,1	0,3
84	13:50:00	50,07	1589,6	2043,8	1068,3	4701,6	23974,1	31911,8	19294,7	783,6	75180,6	86365,8	0,63	0,71	0,73	0,69	0,3	36,1	0,3
85	14:00:00	50,11	1596,9	2049,8	1079,7	4726,4	24240,2	32253,5	19474,7	787,74	75968,4	87205,3	0,63	0,71	0,73	0,688	0,3	36,3	0,3
86	14:10:00	50,09	1605,9	2055,7	1089,9	4751,4	24507,9	32596,1	19656,3	791,9	76760,3	88060,6	0,62	0,7	0,73	0,684	0,3	36	0,3
87	14:20:00	49,92	2098,3	2279	1075,3	5452,6	349,72	379,83	179,21	908,76	908,76	926,15	0,69	0,7	0,73	0,705	0,2	43,8	0,3

## Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP AC

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
88	14:30:00	49,9	1950,1	2281,1	1074,9	5306,2	674,74	760,02	358,36	884,36	1793,12	1835,21	0,68	0,7	0,73	0,702	0,2	42,3	0,3
89	14:40:00	49,87	2123,8	2285,2	1074,9	5483,8	1028,7	1140,88	537,51	913,96	2707,08	2768,09	0,69	0,7	0,73	0,705	0,2	44,1	0,3
90	14:50:00	49,92	2126	2258,5	1069,2	5453,7	1383,04	1517,3	715,7	908,96	3616,04	3698,18	0,69	0,69	0,73	0,704	0,3	43,9	0,3
91	15:00:00	49,94	2129,5	2244,3	1067,4	5441,1	1737,95	1891,34	893,6	906,85	4522,89	4627,8	0,69	0,69	0,73	0,703	0,2	43,8	0,4
92	15:10:00	50,02	2130,9	2255,5	1066,7	5453	2093,09	2267,25	1071,38	908,83	5431,72	5551,33	0,69	0,69	0,73	0,706	0,2	43,8	0,3
93	15:20:00	50,06	2142,9	2250,5	1075,3	5468,8	2450,24	2642,34	1250,6	911,46	6343,18	6484,42	0,69	0,69	0,73	0,704	0,2	43,9	0,3
94	15:30:00	50,02	2144,8	2252,7	1076,2	5473,7	2807,71	3017,79	1429,96	912,28	7255,46	7420,64	0,69	0,69	0,73	0,703	0,2	43,9	0,3
95	15:40:00	50,04	2150,2	2254,4	1078,1	5482,6	3166,07	3393,52	1609,63	913,77	8169,23	8358,89	0,69	0,69	0,73	0,703	0,2	43,9	0,3
96	15:50:00	50,08	2155,6	2270,9	1085,1	5511,6	3525,34	3772	1790,48	918,59	9087,82	9306,85	0,69	0,69	0,73	0,701	0,2	43,5	0,3
97	16:00:00	50,05	2162,1	2273,4	1090,2	5525,7	3885,69	4150,9	1972,19	920,96	10008,8	10267,8	0,69	0,68	0,72	0,697	0,2	43,7	0,3
98	16:10:00	50	2151,1	2268,3	1087	5506,3	4244,2	4528,94	2153,35	917,71	10926,5	11221,4	0,69	0,69	0,72	0,698	0,3	43,5	0,3
99	16:20:00	49,94	2127,6	2248	1067,7	5443,3	4598,81	4903,61	2331,3	907,22	11833,7	12143,6	0,69	0,69	0,73	0,706	0,2	43,8	0,3
100	16:30:00	49,92	2125,2	2247,4	1069,8	5442,3	4953	5278,17	2509,59	907,06	12740,8	13070,1	0,69	0,69	0,73	0,705	0,2	43,8	0,3
101	16:40:00	49,96	2132,7	2248,5	1074,1	5455,2	5308,44	5652,91	2688,61	909,19	13650	14001,4	0,69	0,69	0,73	0,703	0,2	43,9	0,3
102	16:50:00	50,03	2141,9	2255,2	1080,2	5477,3	5665,43	6028,78	2868,64	912,88	14562,8	14936,6	0,69	0,69	0,73	0,704	0,2	43,9	0,3
103	17:00:00	50,04	2165,8	2223,1	1092,3	5481,1	6026,39	6399,29	3050,68	913,53	15476,4	15903,2	0,68	0,67	0,72	0,692	0,3	43,5	0,3
104	17:10:00	49,98	2166,9	2199	1096,3	5462,2	6387,54	6765,79	3233,4	910,36	16386,7	16881,2	0,68	0,67	0,72	0,687	0,3	42,9	0,3
105	17:20:00	50	1835	1897,5	973,35	4705,8	6693,37	7082,04	3395,63	784,31	17171	17722,6	0,67	0,68	0,72	0,687	0,4	41,4	0,4
106	17:30:00	50,07	1348,8	1415	831,55	3595,4	6918,17	7317,87	3534,22	599,22	17770,3	18375,4	0,64	0,68	0,73	0,683	0,4	35,2	0,3
107	17:40:00	50,06	1345,6	1414,8	828,68	3589,1	7142,45	7553,67	3672,33	598,19	18368,5	19026,3	0,64	0,69	0,73	0,684	0,4	35,2	0,4
108	17:50:00	50,05	1145,9	1244,9	669,41	3060,3	7333,43	7761,16	3783,9	510,04	18878,5	19575,2	0,63	0,71	0,71	0,685	0,4	38,2	0,4
109	18:00:00	50,04	1081,8	1183,2	615,98	2881	7513,74	7958,35	3886,57	480,17	19358,7	20092,2	0,63	0,71	0,71	0,684	0,4	39	0,4
110	18:10:00	49,96	1077,9	1182,1	614,71	2874,7	7693,39	8155,36	3989,02	479,11	19837,8	20608,7	0,63	0,71	0,71	0,684	0,4	39	0,4
111	18:20:00	50	854,27	1178,2	608,26	2640,7	7835,77	8351,72	4090,4	440,12	20277,9	21101,6	0,57	0,72	0,71	0,665	0,3	35,6	0,4
112	18:30:00	50,1	384,02	917,51	601,76	1903,3	7899,77	8504,64	4190,69	317,21	20595,1	21505,7	0,39	0,69	0,72	0,598	0,3	28,3	0,4
113	18:40:00	50,1	332,5	843,56	600,73	1776,8	7955,19	8645,23	4290,81	296,13	20891,2	21894	0,37	0,68	0,72	0,588	0,3	25	0,4
114	18:50:00	50,05	332,66	843,07	604,05	1779,8	8010,63	8785,74	4391,49	296,63	21187,9	22285,9	0,37	0,68	0,71	0,586	0,3	24,1	0,4
115	19:00:00	50	332,96	842,37	606,31	1781,6	8066,13	8926,14	4492,54	296,94	21484,8	22680	0,37	0,67	0,71	0,584	0,3	24,1	0,4
116	19:10:00	49,95	332,48	840,66	609,36	1782,5	8121,54	9066,25	4594,1	297,08	21781,9	23075,7	0,36	0,67	0,71	0,583	0,3	23,1	0,4



Lanjutan Hasil Pengukuran Power Quality SDP AC

NO	Time	F	W1	W2	W3	W Total	Wh1	Wh2	Wh3	Wh	Wh Total	varh Total	PF1	PF2	PF3	PF Mean	Vunb (IEEE)	Aunb (IEEE)	Uunb (IEEE)
		Hz	W	W	W	W	Wh	Wh	Wh	Wh	Wh	varh					%	%	%
117	19:20:00	49,93	331,55	839,32	609,4	1780,3	8176,8	9206,13	4695,66	296,72	22078,6	23470,4	0,36	0,67	0,72	0,583	0,3	23,1	0,3
118	19:30:00	49,94	332,38	839,05	608,64	1780,1	8232,2	9345,97	4797,1	296,67	22375,3	23864,7	0,36	0,67	0,72	0,584	0,2	23,1	0,3
119	19:40:00	49,97	334,1	841,3	609,65	1785,1	8287,88	9486,19	4898,71	297,51	22672,8	24262,2	0,36	0,67	0,71	0,582	0,3	24,4	0,3
120	19:50:00	49,98	336,13	841,69	611,14	1789	8343,9	9626,47	5000,57	298,16	22970,9	24662,9	0,36	0,67	0,71	0,581	0,2	23,1	0,3
121	20:00:00	49,98	336,56	842,06	611,52	1790,1	8400	9766,82	5102,49	298,36	23269,3	25064,2	0,36	0,67	0,71	0,58	0,2	23,1	0,3
122	20:10:00	49,98	337,24	843,04	612,7	1793	8456,2	9907,32	5204,6	298,83	23568,1	25467,5	0,36	0,67	0,71	0,579	0,2	24,4	0,3
123	20:20:00	50	338,48	841,46	613,71	1793,7	8512,62	10047,6	5306,89	298,94	23867,1	25872,5	0,36	0,66	0,71	0,578	0,2	24,4	0,3
124	20:30:00	50	339,51	837,67	616,38	1793,6	8569,2	10187,2	5409,62	298,93	24166	26280,5	0,36	0,66	0,71	0,575	0,2	23,5	0,3
125	20:40:00	50,02	341,59	846,8	620,46	1808,9	8626,13	10328,3	5513,03	301,47	24467,5	26693,7	0,36	0,66	0,7	0,573	0,3	22,6	0,3
126	20:50:00	50,11	331,58	836,68	601,9	1770,2	8681,4	10467,8	5613,35	295,03	24762,5	27079,3	0,37	0,68	0,72	0,59	0,2	25	0,3
127	21:00:00	50,02	329,04	833,91	597,81	1760,8	8736,24	10606,7	5712,98	293,46	25056	27460,4	0,37	0,68	0,72	0,592	0,2	23,7	0,3
128	21:10:00	49,98	330,23	834,05	600,78	1765,1	8791,27	10745,8	5813,11	294,18	25350,1	27846,1	0,37	0,68	0,72	0,589	0,2	25	0,3
129	21:20:00	49,93	331,13	834,17	599,64	1764,9	8846,46	10884,8	5913,05	294,15	25644,3	28233	0,37	0,68	0,72	0,587	0,2	25	0,3
130	21:30:00	49,93	330,44	834,31	598,61	1763,4	8901,54	11023,8	6012,82	293,9	25938,2	28619,1	0,37	0,68	0,72	0,588	0,2	25	0,3
131	21:40:00	49,94	329,53	834,87	600,32	1764,7	8956,46	11163	6112,87	294,12	26232,3	29005,6	0,37	0,68	0,72	0,588	0,2	25	0,3
132	21:50:00	50	332,58	836,52	603,12	1772,2	9011,89	11302,4	6213,39	295,37	26527,7	29395,4	0,37	0,68	0,72	0,587	0,2	25	0,3
133	22:00:00	49,99	335,4	837,77	606,53	1779,7	9067,79	11442	6314,48	296,61	26824,3	29790,8	0,37	0,67	0,71	0,583	0,2	23,1	0,3
134	22:10:00	49,94	337,48	838,93	609,97	1786,4	9124,03	11581,9	6416,14	297,73	27122	30191,8	0,36	0,67	0,71	0,58	0,2	23,1	0,3
135	22:20:00	49,91	340,19	839,72	612,32	1792,2	9180,73	11721,8	6518,19	298,71	27420,7	30597,2	0,36	0,66	0,71	0,577	0,2	23,5	0,3
136	22:30:00	49,93	340,94	840,22	614,79	1796	9237,56	11861,8	6620,66	299,32	27720,1	31004,8	0,36	0,66	0,71	0,576	0,2	23,5	0,3
137	22:40:00	49,98	341,44	841,12	616,6	1799,2	9294,46	12002	6723,42	299,86	28019,9	31413,8	0,36	0,66	0,71	0,576	0,2	23,5	0,3
138	22:50:00	50,02	344,3	841,93	619,65	1805,9	9351,85	12142,4	6826,7	300,98	28320,9	31826,2	0,36	0,66	0,71	0,575	0,1	23,5	0,3
139	23:00:00	49,99	346,86	842,86	621,87	1811,6	9409,65	12282,8	6930,34	301,93	28622,8	32243,9	0,36	0,65	0,7	0,571	0,2	22,6	0,3
140	23:10:00	49,91	348,89	843,93	623,7	1816,5	9467,8	12423,5	7034,3	302,76	28925,6	32666,3	0,36	0,65	0,7	0,569	0,2	23	0,3
141	23:20:00	49,87	347,98	842,53	622,24	1812,8	9525,8	12563,9	7138	302,12	29227,7	33087,6	0,36	0,65	0,7	0,569	0,2	21,7	0,3
142	23:30:00	49,92	347,29	840,07	620,65	1808	9583,68	12703,9	7241,44	301,34	29529	33505,1	0,36	0,65	0,7	0,571	0,1	22,6	0,3
143	23:40:00	49,94	347,59	840,72	619,51	1807,8	9641,61	12844	7344,7	301,3	29830,3	33921,5	0,36	0,65	0,7	0,572	0,1	21,7	0,3
144	23:50:00	49,91	345,95	840,59	619,65	1806,2	9699,27	12984,1	7447,97	301,03	30131,4	34337,7	0,36	0,65	0,7	0,572	0,2	22,6	0,3