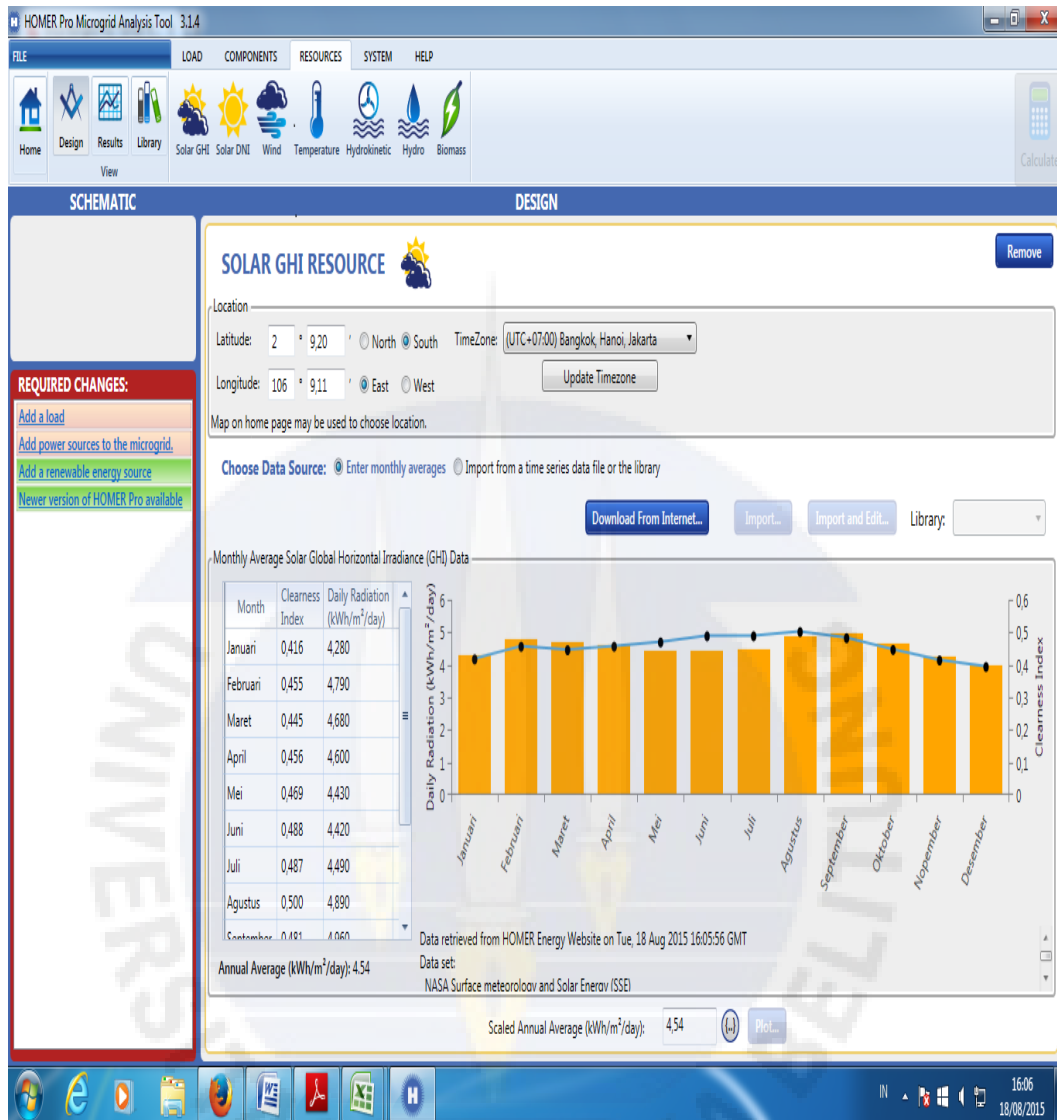




**LAMPIRAN A**  
**DATA INSOLASI HARIAN MATAHARI**

## INSOLASI HARIAN MATAHARI (Koordinat : 2°9,20'S -106°9,11'E)



**SUMBER : NASA (Software HOMER)**



**LAMPIRAN B**

**DATASHEET SPESIFIKASI PANEL SEL SURYA HELIOS  
MONOCRISTALLINE TYPE CHN 72M**

## Mono-crystalline Solar (72 Cells)

- ☑ High-performance solar modules offering higher efficiency, lower installation costs
- ☑ 36 high - quality mono-crystalline cells per module
- ☑ Tested to IEC 61215, IEC 61730, CE, RoHS
- ☑ 25-year linear performance warranty
- ☑ Manufactured with international quality standards & environment management system ISO 9001 & ISO 14001, 8001

Helios Solar Works manufactures high-performance mono-crystalline solar modules for solar electric systems. We use only high-quality components and an advanced, automated manufacturing platform to offer modules that deliver higher efficiency, lower installation costs, and a smaller system footprint.

Helios Solar Works is headquartered in Milwaukee, Wisconsin. We manufacture our modules using the best materials sourced from regional and partner manufacture

### TYPE

CHN 72M

### CHARACTERISTICS

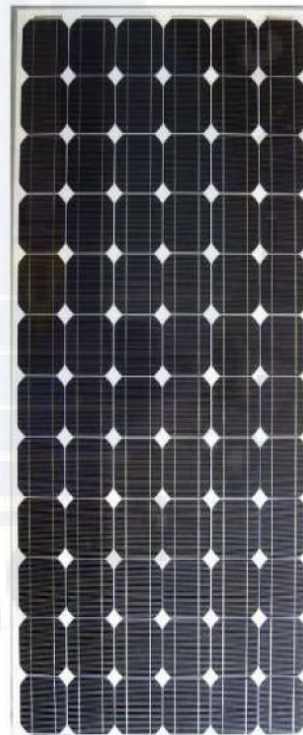
Dimension: 1,580 x 808  
 Area: 1.28 m<sup>2</sup> (13.74 Sq Ft)  
 Thickness: 35 mm (1.378")  
 Weight: 15.5 kg (34.17 lbs)

### OUTPUT CLASSES

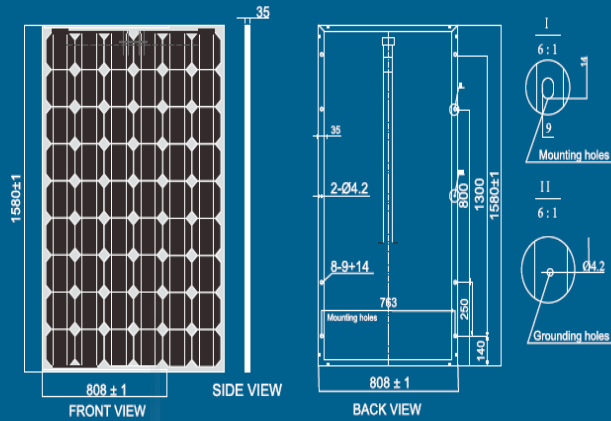
185W, 190W, 195W, 200W, 205W, 210W

### WARRANTY

10-years manufacturing warranty  
 12-years warranty 90% power output  
 25-years warranty 80% power output



## DIMENSION



### ELECTRICAL CHARACTERISTIC

	185Wp	190Wp	195Wp	200Wp	205Wp	210Wp
Maximum Power at STC (Pmax)	= 185Wp	190Wp	195Wp	200Wp	205Wp	210Wp
Short Circuit Current (Isc)	= 5.31A	5.60A	5.72A	5.80A	5.91A	5.81A
Open Circuit Voltage (Voc)	= 44.60V	44.60V	44.80V	45.00V	45.00V	45.10V
Maximum Power Current (Impp)	= 4.84A	4.95A	5.05A	5.15A	5.25A	5.54A
Maximum Power Voltage (Vmpp)	= 38.20V	38.40V	38.60V	38.80V	39.00V	37.90V
Encapsulated Cell Efficiency	= -	-	-	-	-	-
Module Efficiency	= 14.49%	14.88%	15.27%	15.67%	16.06%	16.45%
Power Tolerance	= 0~+3%	0~+3%	0~+3%	0~+3%	0~+3%	0~+3%

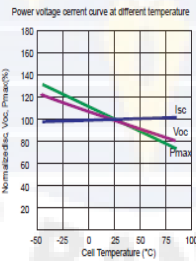
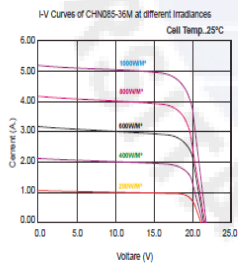
Measured at (STC) Standard Test Conditions 25° C, insolation 1,000 W/m<sup>2</sup>, AM 1.5.

### TEMPERATURE CHARACTERISTIC

Normal Operating Cell Temperature (NOCT)	= 45°C±2°C
Temperature Coefficient of Pmax	= -0.44%°C
Temperature Coefficient of Voc	= -0.34%°C
Temperature Coefficient of Isc	= 0.06%°C

### PACKING CONFIGURATION

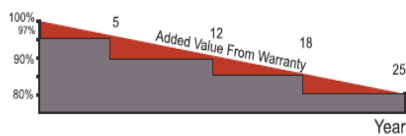
Container	= 20'GP	40'GP
Pieces per pallet	= 30	30
Pallets per container	= 14	28
Pieces per container	= 446	924



### SYSTEM INTEGRATION PARAMETERS

Maximum system voltage	DC 1000V
Maximum Series Fuse	10A
Increased snowload acc. to IEC 61215	5400Pa
Operating Temperature	-40to+85°C
Number of bypass diodes	3 or 6

### INDUSTRY-LEADING WARRANTY BASED ON NOMINAL POWER



- Based on nominal power (pnom)
- 25-year transferrable power output warranty : 5 years/95%, 12 years/90%, 18 years/85%, 25 years/8-%
- 10-year material and workmanship

### QUALIFICATIONS AND CERTIFICATES





**LAMPIRAN C**

**DATA RATA-RATA SUHU BULANAN KOTA PANGKALPINANG**

**DATA RATA-RATA SUHU BULANAN PANGKALPINANG (Satuan °C)**

<b>BULAN</b>	<b>JAN</b>	<b>FEB</b>	<b>MAR</b>	<b>APRIL</b>	<b>MEI</b>	<b>JUNI</b>	<b>JULI</b>	<b>AGUST</b>	<b>SEPT</b>	<b>OKT</b>	<b>NOV</b>	<b>DES</b>
<b>2012</b>	<b>26.5</b>	<b>26.1</b>	<b>26.4</b>	<b>27.0</b>	<b>27.6</b>	<b>27.7</b>	<b>26.9</b>	<b>28.0</b>	<b>27.8</b>	<b>28.8</b>	<b>26.8</b>	<b>26.2</b>
<b>2013</b>	<b>26.6</b>	<b>26.5</b>	<b>27.0</b>	<b>27.1</b>	<b>27.2</b>	<b>27.8</b>	<b>26.7</b>	<b>27.2</b>	<b>27.1</b>	<b>27.1</b>	<b>26.7</b>	<b>26.2</b>
<b>2014</b>	<b>25.7</b>	<b>26.4</b>	<b>26.9</b>	<b>26.8</b>	<b>27.5</b>	<b>28.1</b>	<b>27.3</b>	<b>28.0</b>	<b>28.2</b>	<b>28.2</b>	<b>27.4</b>	<b>26.4</b>

**Sumber : STASIUN METEOROLOGI PANGKALPINANG**



**LAMPIRAN D**

**DATASHEET SPESIFIKASI INVERTER IMEON 3.6**



THE SELF USE  
SMART INVERTER

NEW GENERATION



**IMEON ENERGY**  
Your Power, Your Rules



GRID-TIE



OFF-GRID



INTELLIGENT  
STORAGE

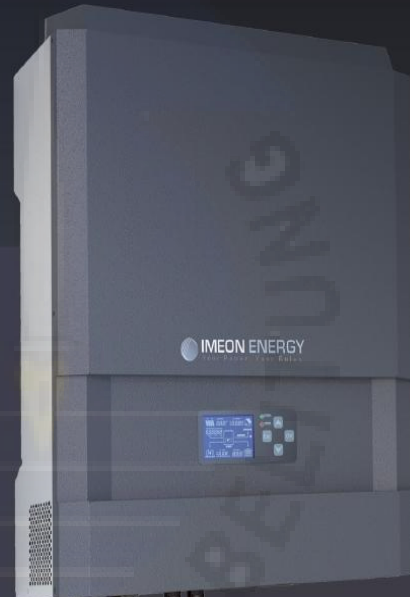


30% MORE  
EFFICIENCY <sup>(1)</sup>



PLUG & PLAY  
INSTALLATION

## Self Use Smart Grid Inverter



New IMEON 3.6  
3kW PV input, 6kW AC output

Thanks to IMEON 3.6, the self-produced solar energy is intelligently oriented and used to an optimal performance.

Its innovative conception allows to reduce the number of energy storage cycles, all while significantly increasing its capacity and life.

### SMART GRID

With the smart management and the real time multi energy phase-coupling, IMEON 3.6 optimises the yield by choosing itself the ideal energy mode: direct consumption (self use), storing the surplus, using the grid, and / or injecting the energy surplus to the grid. It adapts automatically to the installation without any complex configurations.

### ECONOMIC

No more need for solar chargers, commutators or additional inverters. The clever energy management and all-in-one features of IMEON 3.6 help reduce the price of the photovoltaic electricity down to 30%<sup>(1)</sup>. Its innovative Smart Grid function also allows to lower the storage capacity and cycles, as well as further prolonging the battery life.

### ALL IN ONE

IMEON 3.6 is conceived for all solar installation types: isolated sites (Off-Grid), connected to the grid (Grid-Tie), hybrid (On and Off-Grid). It replaces inverters, load regulator, commutator, etc. IMEON 3.6 is a Plug & Play smart inverter, simplifying the implementation of a solar system and thereby also reducing an otherwise long installation time.

<sup>(1)</sup> According to condition of use

GRID AC (ON-GRID & OFF-GRID)	IMEON 3.6
Nominal output power	3000 W
Maximum output power	6000 W <sup>2)</sup>
AC voltage (input & output)	230 Vac (±15 %) / 50 Hz (±5 %)
Nominal output current	13 A
Maximum output current	26 A <sup>2)</sup>
Feed in to grid	Programmable (yes by default)
Energy consumption	Programmable priorities (PV / Storage / Grid)
<b>SOLAR INSTALLATION</b>	
Maximum input power	3 150 W
Start-up voltage	150 V
Number of MPPT inputs	1
MPPT voltage range	120V – 450V
Maximum input current	18 A
Maximum input voltage	510 V
Maximum efficiency	DC to AC : >95,5% (94,5% EU)
Solar production use	Programmable priorities (PV / Storage / Grid)
<b>BATTERY &amp; CHARGE</b>	
DC voltage	48 Vdc
Maximum discharge current	80 A
Maximum load current	25 A
Type of batteries	Gel, AGM
Charging curve	3-phase (Bulk / Absorption / Float)
Maximum efficiency	PV to battery : >94% / Battery to AC : >93%
Battery charge	Programmable (threshold / timing range via AC Grid)
Battery discharge	Programmable (2 thresholds according to grid availability)
<b>GENERAL</b>	
Dimensions (w x h x d in mm)	540 x 440 x 135
Protection category	IP 20
Weight	18 kg
Connectivities	TL (transformless)
Connectors	USB / Modbus / Ethernet - IP (option)
Conditions of use	Humidity level: 5 to 90% without condensation T°C: 0 à + 50°C, degressive power >40°C (15w/°C)
Standards	EN 62109-2 / EN 62109-1 / EN 62040-1 DIN V VDE V 0126-1-1 (+VFR2013) / VDE-AR-N 4105 / DIN VDE V 0124-100
Guarantee	5 years / Extensions to 10 years (optional)

<sup>2)</sup> Maximum possible overload power with grid activated. Refer to installation manual.

**Energy Self Use**




Photovoltaic panels

To the Grid


Consumption

ENERGY STORAGE

Imeon

**Imeon Energy**  
 5 Rue Jean Paul Sartre  
 29200 Brest - FRANCE  
 +33(0)1.84.17.51.15  
 contact@imeon-energy.com


**IMEON ENERGY**  
 Your Power, Your Rules

Flyer V38 April 2014  
Cancels & replaces precedent versions



**LAMPIRAN E**

**DATASHEET SPESIFIKASI BATERAI GEL 'LONG LIFE'**

## Gel and AGM Batteries

www.victronenergy.com



AGM Battery  
12 V 90 Ah



GEL OPzV 2V cell

### 1. VRLA technology

VRLA stands for Valve Regulated Lead Acid, which means the batteries are sealed. Gas will escape through the safety valves only in case of overcharging or cell failure. VRLA batteries are maintenance free for life.

### 2. Sealed (VRLA) AGM Batteries

AGM stands for Absorbent Glass Mat. In these batteries the electrolyte is absorbed into a glass-fibre mat between the plates by capillary action. As explained in our book 'Energy Unlimited', AGM batteries are more suitable for short-time delivery of very high currents (engine starting) than gel batteries.

### 3. Sealed (VRLA) Gel Batteries

Here the electrolyte is immobilized as gel. Gel batteries in general have a longer service life and better cycle capacity than AGM batteries.

### 4. Low Self-Discharge

Because of the use of lead calcium grids and high purity materials, Victron VRLA batteries can be stored during long periods of time without recharge. The rate of self-discharge is less than 2% per month at 20°C. The self-discharge doubles for every increase in temperature with 10°C.

Victron VRLA batteries can therefore be stored during up to a year without recharging, if kept under cool conditions.

### 5. Exceptional Deep Discharge Recovery

Victron VRLA batteries have exceptional discharge recovery, even after deep or prolonged discharge.

It should however be stressed that repetitive deep discharge and prolonged discharge have a very negative influence on the service life of all lead acid batteries, Victron batteries are no exception.

### 6. Battery Discharging Characteristics

The rated capacity of Victron AGM and Gel Deep Cycle batteries refers to 20 hour discharge, in other words: a discharge current of 0,05 C.

The rated capacity of Victron Tubular Plate Long Life batteries refers to 10 hours discharge.

The effective capacity decreases with increasing discharge current (see table 1). Please note that the capacity reduction will be even faster in case of a constant power load, such as an inverter.

Discharge time (constant current)	End Voltage V	AGM 'Deep Cycle' %	Gel 'Deep Cycle' %	Gel 'Long Life' %
20 hours	10,8	100	100	112
10 hours	10,8	92	87	100
5 hours	10,8	85	80	94
3 hours	10,8	78	73	79
1 hour	9,6	65	61	63
30 min.	9,6	55	51	45
15 min.	9,6	42	38	29
10 min.	9,6	38	34	21
5 min.	9,6	27	24	
5 seconds		8 C	7 C	

Table 1: Effective capacity as a function of discharge time (the lowest row gives the maximum allowable 5 seconds discharge current)

Our AGM deep cycle batteries have excellent high current performance and are therefore recommended for high current applications such as engine starting. Due to their construction, Gel batteries have a lower effective capacity at high discharge currents. On the other hand, Gel batteries have a longer service life, both under float and cycling conditions.

### 7. Effect of temperature on service life

High temperature has a very negative effect on service life. The service life of Victron batteries as a function of temperature is shown in table 2.

Average Temperature	AGM 'Deep Cycle' years	Gel 'Deep Cycle' years	Gel 'Long Life' years
20°C / 68°F	7 - 10	12	20
30°C / 86°F	4	6	10
40°C / 104°F	2	3	5

Table 2: Design service life of Victron batteries under float service

### 8. Effect of temperature on capacity

As is shown by the graph below, capacity reduces sharply at low temperatures.

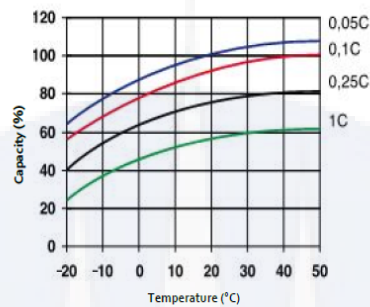


Fig. 1: Effect of temperature on capacity

### 9. Cycle life of Victron batteries

Batteries age due to discharging and recharging. The number of cycles depends on the depth of discharge, as is shown in figure 2.

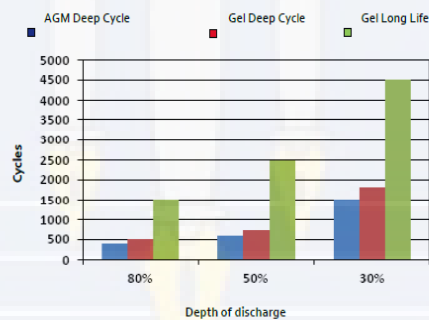


Fig. 2: Cycle life

### 10. Battery charging in case of cycle use: the 3-step charge curve

The most common charge curve used to charge VRLA batteries in case of cyclic use is the 3-step charge curve, whereby a constant current phase (the bulk phase) is followed by two constant voltage phases (absorption and float), see fig. 3.

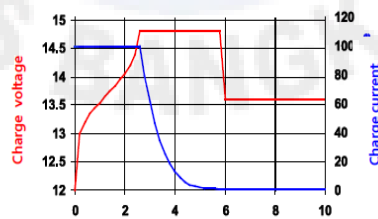


Fig. 3: Three step charge curve

During the absorption phase the charge voltage is kept at a relatively high level in order to fully recharge the battery within reasonable time. The third and last phase is the float phase: the voltage is lowered to standby level, sufficient to compensate for self-discharge.

#### Disadvantages of the traditional 3-step charge curve:

- During the bulk phase the current is kept at a constant and often high level, even after the gassing voltage (14,34 V for a 12 V battery) has been exceeded. This can lead to excessive gas pressure in the battery. Some gas will escape through the safety valves, reducing service life.
- Thereafter the absorption voltage is applied during a fixed period of time, irrespective of how deep the battery has been discharged previously. A full absorption period after a shallow discharge will overcharge the battery, again reducing service life. (a.o. due to accelerated corrosion of the positive plates)
- Research has shown that battery life can be increased by decreasing float voltage to an even lower level when the battery is not in use.

#### 11. Battery charging: longer battery life with Victron 4-step adaptive charging

Victron developed the adaptive charge curve. The 4-step adaptive charge curve is the result of years of research and testing.

#### The Victron four-step adaptive charge curve solves the 3 main problems of the 3 step curve:

- **Battery Safe Mode**  
In order to prevent excessive gassing, Victron has invented the 'Battery Safe Mode'. The Battery Safe Mode will limit the rate of voltage increase once the gassing voltage has been reached. Research has shown that this will reduce internal gassing to a safe level.
- **Variable absorption time**  
Based on the duration of the bulk stage, the charger calculates how long the absorption time should be in order to fully charge the battery. If the bulk time is short, this means the battery was already charged and the resulting absorption time will also be short, whereas a longer bulk time will also result in a longer absorption time.
- **Storage mode**  
After completion of the absorption period the battery should be fully charged, and the voltage is lowered to the float or standby level. If no discharge occurs during the next 24 hours, the voltage is reduced even further and the battery goes into storage mode. The lower storage voltage reduces corrosion of the positive plates. Once every week the charge voltage is increased to the absorption level for a short period to compensate for self-discharge (Battery Refresh mode).

#### 12. Battery charging in case of standby use: constant voltage float charging

When a battery is not frequently deeply discharged, a 2-step charge curve can be used. During the first phase the battery is charged with a limited current (the bulk phase). Once a pre-set voltage has been reached the battery is kept at that voltage (the float phase).

This charge method is used for starter batteries in vehicles and in uninterruptible power supplies (UPS).

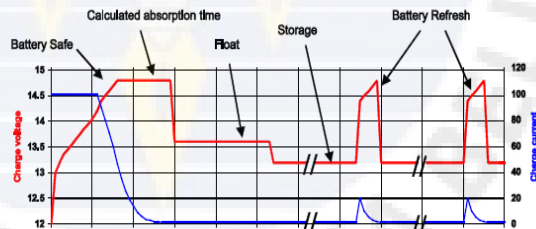


Figure 3:  
Four-step adaptive  
charge curve

Fig. 4: Four-step adaptive charge curve

#### 13. Optimum charge voltage of Victron VRLA batteries

The recommended charge voltage settings for a 12 V battery are shown in table 3.

#### 14. Effect of temperature on charging voltage

The charge voltage should be reduced with increased temperature. Temperature compensation is required when the temperature of the battery is expected to be less than 10°C / 50°F or more than 30°C / 85°F during long periods of time.

The recommended temperature compensation for Victron VRLA batteries is -4 mV / Cell (-24 mV / °C for a 12 V battery).

The centre point for temperature compensation is 20°C / 70°F.

#### 15. Charge current

The charge current should preferably not exceed 0,2 C (20 A for a 100 Ah battery). The temperature of a battery will increase by more than 10°C if the charge current exceeds 0,2 C. Therefore temperature compensation is required if the charge current exceeds 0,2 C.

	Float Service (V)	Cycle service Normal (V)	Cycle service Fastest recharge (V)
<b>Victron AGM 'Deep Cycle'</b>			
Absorption		14,2 - 14,6	14,6 - 14,9
Float	13,5 - 13,8	13,5 - 13,8	13,5 - 13,8
Storage	13,2 - 13,5	13,2 - 13,5	13,2 - 13,5
<b>Victron Gel 'Deep Cycle'</b>			
Absorption		14,1 - 14,4	
Float	13,5 - 13,8	13,5 - 13,8	
Storage	13,2 - 13,5	13,2 - 13,5	
<b>Victron Gel 'Long Life'</b>			
Absorption		14,0 - 14,2	
Float	13,5 - 13,8	13,5 - 13,8	
Storage	13,2 - 13,5	13,2 - 13,5	

Table 3: Recommended charge voltage

12 Volt Deep Cycle AGM							General Specification
Article number	Ah	V	I x w x h mm	Weight kg	CCA @0°F	RES CAP @80°F	Technology: flat plate AGM Terminals: copper
BAT406225080	240	6	320x176x247	31	1500	480	Rated capacity: 20 hr. discharge at 25°C Float design life: 7-10 years at 20°C Cycle design life: 400 cycles at 80% discharge 600 cycles at 50% discharge 1500 cycles at 30% discharge
BAT212070080	8	12	151x65x101	2,5			
BAT212120080	14	12	151x98x101	4,1			
BAT212200080	22	12	181x77x167	5,8			
BAT412350080	38	12	197x165x170	12,5			
BAT412550080	60	12	229x138x227	20	450	90	
BAT412600080	66	12	258x166x235	24	520	100	
BAT412800080	90	12	350x167x183	27	600	145	
BAT412101080	110	12	330x171x220	32	800	190	
BAT412121080	130	12	410x176x227	38	1000	230	
BAT412151080	165	12	485x172x240	47	1200	320	
BAT412201080	220	12	522x238x240	65	1400	440	

12 Volt Deep Cycle GEL							General Specification
Article number	Ah	V	I x w x h mm	Weight kg	CCA @0°F	RES CAP @80°F	Technology: flat plate GEL Terminals: copper
BAT412550100	60	12	229x138x227	20	300	80	Rated capacity: 20 hr. discharge at 25°C Float design life: 12 years at 20°C Cycle design life: 500 cycles at 80% discharge 750 cycles at 50% discharge 1800 cycles at 30% discharge
BAT412600100	66	12	258x166x235	24	360	90	
BAT412800100	90	12	350x167x183	26	420	130	
BAT412101100	110	12	330x171x220	33	550	180	
BAT412121100	130	12	410x176x227	38	700	230	
BAT412151100	165	12	485x172x240	48	850	320	
BAT412201100	220	12	522x238x240	66	1100	440	

2 Volt Long Life GEL					General Specification
Article number	Ah	V	I x b x h mm	Weight kg	Technology: tubular plate GEL Terminals: copper
BAT702601260	600	2	145x206x688	49	Rated capacity: 10 hr. discharge at 25°C Float design life: 20 years at 20°C Cycle design life: 1500 cycles at 80% discharge 2500 cycles at 50% discharge 4500 cycles at 30% discharge
BAT702801260	800	2	210x191x688	65	
BAT702102260	1000	2	210x233x690	80	
BAT702122260	1200	2	210x275x690	93	
BAT702152260	1500	2	210x275x840	115	
BAT702202260	2000	2	215x400x815	155	
BAT702252260	2500	2	215x490x815	200	
BAT702302260	3000	2	215x580x815	235	

Other capacities and terminal types: at request



**LAMPIRAN F**  
**TARIF TENAGA LISTRIK PLN**



## Tarif Tenaga Listrik (TTL) 2013

(Sesuai Lampiran Peraturan Menteri ESDM No : 30 Tahun 2012 Tanggal 21 Desember 2012)

GOL. TARIF	BATAS DAYA	BIAYA BEBAN (Rp./kVA/bulan)	BIAYA PEMAKAIAN (Rp./kWh/bulan)	REGULER				PRABAYAR (Rp./kWh)			
				1 Jan s.d. 31 Mar 2013	1 April s.d. 30 Juni 2013	1 Juli s.d. 30 Sept 2013	1 Okt s.d. 31 Des 2013	1 Jan s.d. 31 Mar 2013	1 April s.d. 30 Juni 2013	1 Juli s.d. 30 Sept 2013	1 Okt s.d. 31 Des 2013
<b>GOLONGAN TARIF PELAYANAN SOSIAL</b>											
S-1/TR	220 VA	-	Abonemen per bulan (Rp)	14.800	14.800	14.800	14.800	-	-	-	-
S-2/TR	450 VA	10.000	Blok I : 0 s.d. 30 kWh Blok II : di atas 30 kWh s.d. 60 kWh Blok III : di atas 60 kWh	123 265 360	123 265 360	123 265 360	123 265 360	325	325	325	325
S-2/TR	900 VA	15.000	Blok I : 0 s.d. 20 kWh Blok II : di atas 20 kWh s.d. 60 kWh Blok III : di atas 60 kWh	200 295 360	200 295 360	200 295 360	200 295 360	455	455	455	455
S-2/TR	1.300 VA	*)		629	654	681	708				
S-2/TR	2.200 VA	*)		676	703	731	760				
S-2/TR	3.500 VA	*)		789	824	862	900				
S-3/TM	s.d. 200 kVA di atas 200 kVA	**) *)	Blok WBP = K x P x Blok LWBP = P x kVArh =	635 635 799 ***)	667 667 839 ***)	700 700 881 ***)	735 735 925 ***)	629	654	681	708
<b>GOLONGAN TARIF RUMAH TANGGA</b>											
R-1/TR	s.d. 450 VA	11.000	Blok I : 0 s.d. 30 kWh Blok II : di atas 30 kWh s.d. 60 kWh Blok III : di atas 60 kWh	169 360 495	169 360 495	169 360 495	169 360 495	415	415	415	415
R-1/TR	900 VA	20.000	Blok I : 0 s.d. 20 kWh Blok II : di atas 20 kWh s.d. 60 kWh Blok III : di atas 60 kWh	275 445 495	275 445 495	275 445 495	275 445 495	605	605	605	605
R-1/TR	1.300 VA	*)		833	879	928	979				
R-1/TR	2.200 VA	*)		843	893	947	1.004				
R-2/TR	3.500 VA	*)		948	1.009	1.075	1.145				
R-3/TR	s.d. 5.500 VA 6.600 VA ke atas	**) *)	Blok I : 0 s.d. 55 jam nyala Blok II : di atas 55 jam nyala	980 1.380	1.225 1.380	1.290 1.380	1.352 1.380	1.336	1.342	1.347	1.352
<b>GOLONGAN TARIF BISNIS</b>											
B-1/TR	450 VA	23.500	Blok I : 0 s.d. 30 kWh Blok II : di atas 30 kWh	254 420	254 420	254 420	254 420	535	535	535	535
B-1/TR	900 VA	26.500	Blok I : 0 s.d. 108 kWh Blok II : di atas 108 kWh	420 465	420 465	420 465	420 465	630	630	630	630
B-1/TR	1.300VA	*)		835	876	920	966				
B-1/TR	2.200 VA s.d. 5.500 VA	*)		950	998	1.048	1.100				
B-2/TR	6.600 VA s.d. 200 kVA	**) *)	Blok I : 0 s.d. 60 jam nyala Blok II : di atas 60 jam nyala	1.035 1.380	1.245 1.380	1.310 1.380	1.352 1.380	1.215	1.316	1.347	1.352
B-3/TM	200 kVA	***)	Blok WBP = K x Blok LWBP = kVArh =	880 880 963 ***)	925 925 1.013 ***)	975 975 1.067 ***)	1.020 1.020 1.117 ***)				
<b>GOLONGAN TARIF INDUSTRI</b>											
I-1/TR	450 VA	26.000	Blok I : 0 s.d. 30 kWh Blok II : di atas 30 kWh	160 395	160 395	160 395	160 395	485	485	485	485
I-1/TR	900 VA	31.500	Blok I : 0 s.d. 72 kWh Blok II : di atas 72 kWh	315 405	315 405	315 405	315 405	600	600	600	600
I-1/TR	1.300VA	*)		803	843	886	930				
I-1/TR	2.200 VA	*)		830	871	915	960				
I-1/TR	3.500 VA	*)		961	1.009	1.059	1.112				
I-2/TR	di atas s.d. 14 kVA	**) *)	Blok WBP = K x Blok LWBP = kVArh =	840 840 914 ***)	882 882 959 ***)	926 926 1.007 ***)	972 972 1.057 ***)				
I-3/TM	di atas 200 kVA	**) *)	Blok WBP = K x Blok LWBP = kVArh =	704 704 757 ***)	728 728 783 ***)	765 765 823 ***)	803 803 864 ***)				
I-4/TT	30.000 kVA ke atas	***)	Blok WBP = dan LWBP/kVarh =	629 629 ***)	654 654 ***)	689 689 ***)	723 723 ***)				
<b>GOLONGAN TARIF KANTOR PEMERINTAHAN DAN PENERANGAN JALAN UMUM</b>											
P-1/TR	450 VA	20.000		575	575	575	575	685	685	685	685
P-1/TR	900 VA	24.600		600	600	600	600	760	760	760	760
P-1/TR	1.300 VA	*)		920	961	1.004	1.049				
P-1/TR	2.200 VA s.d. 5.500 VA	*)		929	976	1.024	1.076				
P-1/TR	6.600 VA s.d. 200 kVA	**) *)	Blok I : 0 s.d. 55 jam nyala Blok II : di atas 55 jam nyala	1.020 1.380	1.125 1.380	1.240 1.380	1.352 1.380				
P-2/TM	di atas 200 kVA	***)	Blok WBP = K x Blok LWBP = kVArh =	795 795 862 ***)	843 843 913 ***)	893 893 968 ***)	947 947 1.026 ***)				
P-3/TR	-	*)		861	904	949	997	861	904	949	997
<b>GOLONGAN TARIF TRAKSI</b>											
T/TM	di atas 200 kVA	26.375 *) 27.825 *) 29.355 *) 30.950 *)	Blok WBP = K x 411 Blok LWBP = 411 kVArh = 688 **)		Blok WBP = K x 434 Blok LWBP = 434 kVArh = 726 **)		Blok WBP = K x 458 Blok LWBP = 458 kVArh = 766 **)		Blok WBP = K x 483 Blok LWBP = 483 kVArh = 808 **)		
<b>GOLONGAN TARIF CURAH (BulK)</b>											
C/TM	di atas 200 kVA	*) *) *) *) *)	Blok WBP dan LWBP = Q x 611 kVArh = Q x 611 **)		Blok WBP dan LWBP = Q x 642 kVArh = Q x 642 **)		Blok WBP dan LWBP = Q x 674 kVArh = Q x 674 **)		Blok WBP dan LWBP = Q x 707 kVArh = Q x 707 **)		
<b>GOLONGAN TARIF LAYANAN KHUSUS</b>											
L/TR, TM, TT	-	-	-	1.500 *)	-	1.550 *)	-	1.600 *)	-	1.650 *)	-

- CATATAN:**
- \*) pada semua golongan tarif, kecuali Traksi, Curah dan Layanan Khusus : diterapkan Rekening Minimum (RM) : RM 1 = 40(Jam Nyala) x Daya Tersambung (kVA) x Biaya Pemakaian
  - \*) pada golongan tarif Traksi : Perhitungan biaya beban didasarkan pada hasil pengukuran daya maksimum bulanan untuk :
    - Daya maksimum bulanan > 0,5 dari daya tersambung, biaya beban dikenakan sebesar daya maksimum terukur.
    - Daya maksimum bulanan ≤ 0,5 dari daya tersambung, biaya beban dikenakan 50% daya tersambung terukur.
  - \*) pada golongan tarif Layanan Khusus : sebagai tarif maksimum. Di dalam mengimplementasikan, angka tarif ini dikalikan terhadap faktor pengali "N" dengan nilai "N" tidak lebih dari 1 (satu)
  - \*\*) pada golongan tarif Pelayanan Sosial dan Industri : diterapkan Rekening Minimum (RM) : RM 2 = 40(Jam Nyala) x Daya tersambung (kVA) x Biaya pemakaian Blok LWBP
  - \*\*) pada golongan tarif Rumah Tangga, Bisnis dan Kantor Pemerintah & Penerangan Jalan Umum : diterapkan Rekening Minimum (RM) : RM 2 = 40(Jam Nyala) x Daya Tersambung (kVA) x Biaya Pemakaian Blok I
  - \*\*) pada golongan tarif Traksi, biaya kelebihan pemakaian daya reaktif (kVArh) dikenakan dalam hal faktor daya rata-rata setiap bulan kurang dari 0,85 (delapan puluh lima per seratus)
  - \*\*\*) pada golongan tarif Bisnis dan Kantor Pemerintah & Penerangan Jalan Umum : diterapkan Rekening Minimum (RM) : RM 3 = 40(Jam Nyala) Daya Tersambung (kVA) x Biaya Pemakaian Blok LWBP
  - \*\*\*) pada golongan tarif Industri : diterapkan Rekening Minimum (RM) : RM 3 = 40(Jam Nyala) x Daya Tersambung (kVA) x Biaya Pemakaian WBP dan LWBP
  - \*\*\*\*) pada golongan tarif Pelayanan Sosial, Bisnis, Industri, Kantor Pemerintahan dan Penerangan Jalan Umum, Traksi dan Curah (BulK) : Biaya kelebihan pemakaian daya reaktif (kVArh) dikenakan dalam hal faktor daya rata-rata setiap bulan kurang dari 0,85 (delapan puluh lima per seratus).
  10. Jam Nyala: kWh perbulan dibagi dengan kVA tersambung
  11. K: Faktor perbandingan antara harga WBP dan LWBP sesuai dengan karakteristik beban sistem kelistrikan setempat (1,4 ≤ K ≤ 2) ditetapkan oleh Direksi Perusahaan Perseroan (Persero) PT. Perusahaan Listrik Negara
  12. P: Faktor pengali untuk pembeda antara S-3 bersifat sosial murni dengan S-3 bersifat sosial komersial. Untuk pelanggan S-3 yang bersifat sosial murni P=1, untuk pelanggan S-3 yang bersifat sosial komersial P=1,2.
  13. Q: Faktor pengali untuk pembeda antara konsumen komersial dan konsumen non-komersial (0,8 ≤ Q ≤ 2), ditetapkan oleh Direksi Perusahaan Perseroan (Persero) PT. Perusahaan Listrik Negara
  14. WBP: Waktu Beban Puncak
  15. LWBP: Luar Waktu Beban Puncak

**PENETAPAN  
PENYESUAIAN TARIF TENAGA LISTRIK (TARIFF ADJUSTMENT)**

**BULAN JANUARI 2016**

NO.	GOL. TARIF	BATAS DAYA	REGULER		PRA BAYAR (Rp/kWh)
			BIAYA BEBAN (Rp/kVA/bulan)	BIAYA PEMAKAIAN (Rp/kWh) DAN BIAYA KVArh (Rp/kVArh)	
1.	R-1/TR	1.300 VA	*)	1.409,16	1.409,16
2.	R-1/TR	2.200 VA	*)	1.409,16	1.409,16
3.	R-2/TR	3.500 VA s.d 5.500 VA	*)	1.409,16	1.409,16
4.	R-3/TR	6.600 VA ke atas	*)	1.409,16	1.409,16
5.	B-2/TR	6.600 VA s.d 200 kVA	*)	1.409,16	1.409,16
6.	B-3/TM	di atas 200 kVA	**)	Blok WBP = $K \times 1.007,15$ Blok LWBP = 1.007,15 kVArh = 1.083,92 ****)	-
7.	I-3/TM	di atas 200 kVA	**)	Blok WBP = $K \times 1.007,15$ Blok LWBP = 1.007,15 kVArh = 1.083,92 ****)	-
8.	I-4/TT	30.000 kVA ke atas	***)	Blok WBP dan Blok LWBP = 970,35 kVArh = 970,35 ****)	-
9.	P-1/TR	6.600 VA s.d 200 kVA	*)	1.409,16	1.409,16
10.	P-2/TM	di atas 200 kVA	**)	Blok WBP = $K \times 1.007,15$ Blok LWBP = 1.007,15 kVArh = 1.083,92 ****)	-
11.	P-3/TR		*)	1.409,16	1.409,16
12.	L/TR, TM, TT			1.592,70	-

Catatan :

- \*) Diterapkan Rekening Minimum (RM):  
 $RM1 = 40 \text{ (Jam Nyala)} \times \text{Daya tersambung (kVA)} \times \text{Biaya Pemakaian}$
- \*\*\*) Diterapkan Rekening Minimum (RM):  
 $RM2 = 40 \text{ (Jam Nyala)} \times \text{Daya tersambung (kVA)} \times \text{Biaya Pemakaian LWBP}$   
 Jam nyala : kWh per bulan dibagi dengan kVA tersambung.
- \*\*\*\*) Diterapkan Rekening Minimum (RM):  
 $RM3 = 40 \text{ (Jam Nyala)} \times \text{Daya tersambung (kVA)} \times \text{Biaya Pemakaian WBP dan LWBP}$   
 Jam nyala : kWh per bulan dibagi dengan kVA tersambung.
- \*\*\*\*\*) Biaya kelebihan pemakaian daya reaktif (kVArh) dikenakan dalam hal faktor daya rata-rata setiap bulan kurang dari 0,85 (delapan puluh lima per seratus).
- K : Faktor perbandingan antara harga WBP dan LWBP sesuai dengan karakteristik beban sistem kelistrikan setempat ( $1,4 \leq K \leq 2$ ), ditetapkan oleh Direksi Perusahaan Perseroan (Persero) PT Perusahaan Listrik Negara.

WBP : Waktu Beban Puncak

LWBP : Luar Waktu Beban Puncak



**LAMPIRAN G**

**LAMPIRAN TAGIHAN LISTRIK PELANGGAN PLN  
PERUMAHAN GRIYA BANGKA POS TAMAN KOTA 2  
PANGKALPINANG**

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Oktober 2014 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	29-08-2014	51380000	0	0
Stand Akhir	27-09-2014	52670000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		57.455
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		75.455
3. Biaya PPU		: Rp.		5.282
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 80.737
Delapan Puluh Ribu Tujuh Ratus Tiga Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Oktober 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : November 2014 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	27-09-2014	52670000	0	0
Stand Akhir	29-10-2014	54300000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		74.285
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		92.285
3. Biaya PPU		: Rp.		6.460
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 98.745
Sembilan Puluh Delapan Ribu Tujuh Ratus Empat Puluh Lima Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 November 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Desember 2014 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	29-10-2014	54300000	0	0
Stand Akhir	28-11-2014	55600000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		70.820
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		88.820
3. Biaya PPU		: Rp.		6.217
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 95.037
Sembilan Puluh Lima Ribu Tiga Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Desember 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Januari 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	28-11-2014	55600000	0	0
Stand Akhir	28-12-2014	57340000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		68.880
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		86.880
3. Biaya PPU		: Rp.		5.940
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 90.000
Sembilan Puluh Ribu Delapan Ratus Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 19 Januari 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Februari 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	28-12-2014	57340000	0	0
Stand Akhir	28-01-2015	58950000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		73.295
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		91.295
3. Biaya PPU		: Rp.		6.391
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 97.686
Sembilan Puluh Tujuh Ribu Enam Ratus Delapan Puluh Enam Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Februari 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Maret 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWPB	WBP	KVARIH
	28-01-2015	58950000	0	0
Stand Akhir	26-02-2015	60470000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		18.000
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		
a. Biaya LWBP		: Rp.		68.880
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya Kvarh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		86.880
3. Biaya PPU		: Rp.		0.079
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
8. Material		: Rp.		0
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 92.919
Sembilan Puluh Dua Ribu Sembilan Ratus Sembilan Belas Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Maret 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : April 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARIH
Stand Lalu	20-02-2015	00470000	0	0
Stand Akhir	29-03-2015	61900000	0	0
1. Biaya Beban				Rp. 18,000
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP				Rp. 67,355
b. Biaya WBP				Rp. 0
c. Biaya K/wh				Rp. 0
d. Discount TMP (Capping -)				Rp. 0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik				Rp. 85,355
3. Biaya PPJ				Rp. 5,975
4. Biaya PPN				Rp. 0
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor				Rp. 0
b. Angsuran TS / BK / BP				Rp. 0
c. Biaya Invoice				Rp. 0
8. Material				Rp. 0
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN			Rp. 91,330
Sembilan Puluh Satu Ribu Tiga Ratus Tiga Puluh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 April 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Mei 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARIH
Stand Lalu	29-03-2015	61900000	0	0
Stand Akhir	28-04-2015	63420000	0	0
1. Biaya Beban				Rp. 18,000
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP				Rp. 65,870
b. Biaya WBP				Rp. 0
c. Biaya K/wh				Rp. 0
d. Discount TMP (Capping -)				Rp. 0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik				Rp. 83,870
3. Biaya PPJ				Rp. 5,871
4. Biaya PPN				Rp. 0
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor				Rp. 0
b. Angsuran TS / BK / BP				Rp. 0
c. Biaya Invoice				Rp. 0
8. Material				Rp. 0
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN			Rp. 89,741
Delapan Puluh Sembilan Ribu Tujuh Ratus Empat Puluh Satu Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 18 Mei 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Juni 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARIH
Stand Lalu	28-04-2015	63420000	0	0
Stand Akhir	29-05-2015	65030000	0	0
1. Biaya Beban				Rp. 18,000
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP				Rp. 73,295
b. Biaya WBP				Rp. 0
c. Biaya K/wh				Rp. 0
d. Discount TMP (Capping -)				Rp. 0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik				Rp. 91,295
3. Biaya PPJ				Rp. 6,361
4. Biaya PPN				Rp. 0
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor				Rp. 0
b. Angsuran TS / BK / BP				Rp. 0
c. Biaya Invoice				Rp. 0
8. Material				Rp. 0
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN			Rp. 97,656
Sembilan Puluh Tujuh Ribu Enam Ratus Delapan Puluh Enam Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 19 Juni 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Juli 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARIH
Stand Lalu	29-05-2015	65030000	0	0
Stand Akhir	28-06-2015	66500000	0	0
1. Biaya Beban				Rp. 18,000
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP				Rp. 69,335
b. Biaya WBP				Rp. 0
c. Biaya K/wh				Rp. 0
d. Discount TMP (Capping -)				Rp. 0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik				Rp. 87,335
3. Biaya PPJ				Rp. 6,113
4. Biaya PPN				Rp. 0
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor				Rp. 0
b. Angsuran TS / BK / BP				Rp. 0
c. Biaya Invoice				Rp. 0
8. Material				Rp. 0
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN			Rp. 93,448
Sembilan Puluh Tiga Ribu Empat Ratus Empat Puluh Delapan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 Juli 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : CECE AHMAD RUKHYAT PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575475 Rekening Bulan : Agustus 2015 Tarif / Daya : R1 / 900		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARIH
Stand Lalu	28-06-2015	66500000	0	0
Stand Akhir	28-07-2015	68220000	0	0
1. Biaya Beban				Rp. 18,000
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP				Rp. 75,770
b. Biaya WBP				Rp. 0
c. Biaya K/wh				Rp. 0
d. Discount TMP (Capping -)				Rp. 0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik				Rp. 93,770
3. Biaya PPJ				Rp. 6,564
4. Biaya PPN				Rp. 0
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor				Rp. 0
b. Angsuran TS / BK / BP				Rp. 0
c. Biaya Invoice				Rp. 0
8. Material				Rp. 0
TERBILANG	JUMLAH TAGIHAN			Rp. 100,334
Seratus Ribu Tiga Ratus Tiga Puluh Empat Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 Agustus 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : Oktober 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	29-08-2014	94790000	0	0
Stand Akhir	27-09-2014	100290000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 661,848				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 661,848				
3. Biaya PPU : Rp. 48,329				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 1,192				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 712,367		
Tujuh Ratus Dua Belas Ribu Tiga Ratus Enam Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 13 Oktober 2014				


PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : November 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	27-09-2014	100290000	0	0
Stand Akhir	29-10-2014	106790000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 789,100				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 789,100				
3. Biaya PPU : Rp. 55,237				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 1,192				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 848,520		
Delapan Ratus Empat Puluh Delapan Ribu Lima Ratus Dua Puluh Sembilan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 November 2014				


PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : Desember 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	29-10-2014	106790000	0	0
Stand Akhir	28-11-2014	112170000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 719,924				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 719,924				
3. Biaya PPU : Rp. 50,395				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 11,188				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 784,507		
Tujuh Ratus Delapan Puluh Empat Ribu Lima Ratus Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 06 Januari 2015				


PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : Januari 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	28-11-2014	112170000	0	0
Stand Akhir	28-12-2014	118990000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 651,684				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 651,684				
3. Biaya PPU : Rp. 45,816				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 700,280		
Tujuh Ratus Ribu Dua Ratus Delapan Puluh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 09 Januari 2015				


PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : Februari 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	28-12-2014	118990000	0	0
Stand Akhir	28-01-2015	122170000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 700,336				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 700,336				
3. Biaya PPU : Rp. 49,024				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 752,360		
Tujuh Ratus Lima Puluh Dua Ribu Tiga Ratus Enam Puluh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 18 Februari 2015				


PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 101000575250 Rekening Bulan : Maret 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KVARRH
	28-01-2015	122170000	0	0
Stand Akhir	28-02-2015	127060000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 661,128				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/Varh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 661,128				
3. Biaya PPU : Rp. 48,279				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 5,000				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 715,407		
Tujuh Ratus Lima Belas Ribu Empat Ratus Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 22 Maret 2015				

 <b>PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG</b>		<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575250 Rekening Bulan : April 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
Stand Lalu	28-02-2015	127060000	0	0
Stand Akhir	28-03-2015	132030000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		0
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		671,944
a. Biaya LWBP		: Rp.		0
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya k/wh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		671,944
3. Biaya PPJ		: Rp.		47,036
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
d. Material		: Rp.		3,000
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 721,680
Tujuh Ratus Dua Puluh Satu Ribu Sembilan Ratus Delapan Puluh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 14 April 2015				

 <b>PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG</b>		<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575250 Rekening Bulan : Mei 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
Stand Lalu	28-03-2015	132030000	0	0
Stand Akhir	28-04-2015	137970000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		0
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		721,668
a. Biaya LWBP		: Rp.		0
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya k/wh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		721,668
3. Biaya PPJ		: Rp.		50,538
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		10,000
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
d. Material		: Rp.		3,000
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 786,506
Tujuh Ratus Delapan Puluh Lima Ribu Lima Ratus Enam Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 12 Juni 2015				

 <b>PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG</b>		<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575250 Rekening Bulan : Juni 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
Stand Lalu	28-04-2015	137375000	0	0
Stand Akhir	29-05-2015	142760000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		0
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		728,728
a. Biaya LWBP		: Rp.		0
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya k/wh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		728,728
3. Biaya PPJ		: Rp.		51,011
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
d. Material		: Rp.		3,000
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 782,739
Tujuh Ratus Delapan Puluh Dua Ribu Tujuh Ratus Tiga Puluh Sembilan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 12 Juni 2015				

 <b>PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG</b>		<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575250 Rekening Bulan : Juli 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
Stand Lalu	29-05-2015	142760000	0	0
Stand Akhir	28-06-2015	148440000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		0
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		767,936
a. Biaya LWBP		: Rp.		0
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya k/wh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		767,936
3. Biaya PPJ		: Rp.		53,756
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		10,000
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
d. Material		: Rp.		3,000
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 834,692
Delapan Ratus Tiga Puluh Empat Ribu Enam Ratus Sembilan Puluh Dua Rupiah				
Tanggal Pelunasan :				

 <b>PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG</b>		<b>INFORMASI TAGIHAN LISTRIK</b>		
Kepada Yth : ENDANG BIDAYANI PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575250 Rekening Bulan : Agustus 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
Stand Lalu	28-06-2015	148440000	0	0
Stand Akhir	29-07-2015	154120000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp.		0
2. Biaya Pemakaian		: Rp.		767,936
a. Biaya LWBP		: Rp.		0
b. Biaya WBP		: Rp.		0
c. Biaya k/wh		: Rp.		0
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp.		0
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp.		767,936
3. Biaya PPJ		: Rp.		53,756
4. Biaya PPN		: Rp.		0
5. Lain-lain		: Rp.		0
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp.		0
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp.		0
c. Biaya Invoice		: Rp.		0
d. Material		: Rp.		3,000
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		: Rp. 824,692
Delapan Ratus Dua Puluh Empat Ribu Enam Ratus Sembilan Puluh Dua Rupiah				
Tanggal Pelunasan :				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : Oktober 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	29-09-2014	212340000	0	0
Stand Akhir	27-09-2014	217840000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 624,584				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 624,584				
3. Biaya PPJ : Rp. 43,721				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 1,192				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 672,497		
Enam Ratus Tujuh Puluh Dua Ribu Empat Ratus Sembilan Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Oktober 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : November 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	27-09-2014	217840000	0	0
Stand Akhir	26-10-2014	228230000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 933,566				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 933,566				
3. Biaya PPJ : Rp. 65,350				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 1,192				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 1,003,108		
Satu Juta Tiga Ribu Seratus Delapan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 10 November 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : Desember 2014 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-10-2014	225350000	0	0
Stand Akhir	28-11-2014	232010000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 907,272				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 907,272				
3. Biaya PPJ : Rp. 63,609				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 1,188				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 974,889		
Sembilan Ratus Tujuh Puluh Empat Ribu Sembilan Ratus Enam Puluh Sembilan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 12 Desember 2014				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : Januari 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	26-11-2014	232010000	0	0
Stand Akhir	26-12-2014	238220000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 636,592				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 636,592				
3. Biaya PPJ : Rp. 58,771				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 901,363		
Sembilan Ratus Satu Ribu Tiga Ratus Enam Puluh Tiga Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 Januari 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : Februari 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-12-2014	238220000	0	0
Stand Akhir	28-01-2015	244180000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 805,792				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 805,792				
3. Biaya PPJ : Rp. 56,408				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 865,197		
Delapan Ratus Enam Puluh Lima Ribu Seratus Sembilan Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 19 Februari 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 181000575308 Rekening Bulan : Maret 2015 Tarif / Daya : R1 / 1,300		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-01-2015	244180000	0	0
Stand Akhir	28-02-2015	249720000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 749,008				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya K/VArh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 749,008				
3. Biaya PPJ : Rp. 52,431				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 5,000				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 809,439		
Delapan Ratus Sembilan Ribu Empat Ratus Tiga Puluh Sembilan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 21 Maret 2015				



PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : April 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	26-02-2015	349720000	0	0
Stand Akhir	29-03-2015	256350000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 0		
a. Biaya LWBP		: Rp. 998.378		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 998.378		
3. Biaya PPU		: Rp. 62.746		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 962.122		
Sembilan Ratus Enam Puluh Dua Ribu Seratus Dua Puluh Dua Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 April 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : Mei 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	29-03-2015	256350000	0	0
Stand Akhir	28-04-2015	262810000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 873.392		
a. Biaya LWBP		: Rp. 873.392		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 873.392		
3. Biaya PPU		: Rp. 61.137		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 937.529		
Sembilan Ratus Tiga Puluh Tujuh Ribu Lima Ratus Dua Puluh Sembilan Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 17 Mei 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : Juni 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	28-04-2015	282810000	0	0
Stand Akhir	29-05-2015	209440000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 866.378		
a. Biaya LWBP		: Rp. 866.378		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 866.378		
3. Biaya PPU		: Rp. 62.746		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 962.122		
Sembilan Ratus Enam Puluh Dua Ribu Seratus Dua Puluh Dua Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 20 Juni 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : Juli 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	29-05-2015	266440000	0	0
Stand Akhir	28-06-2015	276450000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 947.752		
a. Biaya LWBP		: Rp. 947.752		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 947.752		
3. Biaya PPU		: Rp. 66.343		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 1.017.096		
Satu Juta Tujuh Belas Ribu Sembilan Puluh Lima Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 15 Juli 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : Agustus 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	28-06-2015	276450000	0	0
Stand Akhir	29-07-2015	283650000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 959.920		
a. Biaya LWBP		: Rp. 959.920		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 959.920		
3. Biaya PPU		: Rp. 67.194		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 1.030.114		
Satu Juta Tiga Puluh Ribu Seratus Empat Belas Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 14 Agustus 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : ARIE SASONGKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575308 Rekening Bulan : Agustus 2015 Tarif / Daya : R1 / 1.300		
	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KI/ARH
Stand Laku	28-06-2015	276450000	0	0
Stand Akhir	29-07-2015	283650000	0	0
1. Biaya Beban		: Rp. 0		
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 959.920		
a. Biaya LWBP		: Rp. 959.920		
b. Biaya WBP		: Rp. 0		
c. Biaya KI/Arh		: Rp. 0		
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0		
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 959.920		
3. Biaya PPU		: Rp. 67.194		
4. Biaya PPN		: Rp. 0		
5. Lain-lain		: Rp. 0		
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0		
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0		
c. Biaya Invoice		: Rp. 0		
8. Material		: Rp. 3.000		
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 1.030.114		
Satu Juta Tiga Puluh Ribu Seratus Empat Belas Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 14 Agustus 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Oktober 2014 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	29-09-2014	217280000	0	0	
Stand Akhir	27-08-2014	222510000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 633,942			
a. Biaya LWBP		: Rp. 633,942			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 633,942			
3. Biaya PPU		: Rp. 44,376			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 2,383			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 683,701			
Enam Ratus Delapan Puluh Tiga Ribu Tujuh Ratus Satu Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 15 Oktober 2014					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : November 2014 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	27-09-2014	222810000	0	0	
Stand Akhir	29-10-2014	228450000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 727,056			
a. Biaya LWBP		: Rp. 727,056			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 727,056			
3. Biaya PPU		: Rp. 50,894			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 12,383			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 780,333			
Tujuh Ratus Sembilan Puluh Tiga Ribu Tiga Ratus Tiga Puluh Tiga Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 22 November 2014					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Desember 2014 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	29-10-2014	228450000	0	0	
Stand Akhir	28-11-2014	234280000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 760,792			
a. Biaya LWBP		: Rp. 760,792			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 760,792			
3. Biaya PPU		: Rp. 54,656			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 12,387			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 850,634			
Delapan Ratus Lima Puluh Ribu Delapan Ratus Tiga Puluh Empat Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 27 Desember 2014					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Januari 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	29-11-2014	234280000	0	0	
Stand Akhir	28-12-2014	239320000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 681,408			
a. Biaya LWBP		: Rp. 681,408			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 681,408			
3. Biaya PPU		: Rp. 47,699			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 20,000			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 752,107			
Tujuh Ratus Lima Puluh Dua Ribu Seratus Tujuh Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 03 Februari 2015					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Februari 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	28-12-2014	239320000	0	0	
Stand Akhir	28-01-2015	244980000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 762,528			
a. Biaya LWBP		: Rp. 762,528			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 762,528			
3. Biaya PPU		: Rp. 53,377			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 0			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 818,905			
Delapan Ratus Delapan Belas Ribu Sembilan Ratus Lima Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 03 Februari 2015					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK			
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Maret 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200			
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH	
	28-01-2015	244980000	0	0	
Stand Akhir	28-02-2015	249276000	0	0	
1. Biaya Beban		: Rp. 0			
2. Biaya Pemakaian		: Rp. 582,712			
a. Biaya LWBP		: Rp. 582,712			
b. Biaya WBP		: Rp. 0			
c. Biaya K/Arh		: Rp. 0			
d. Discount TMP /Capping (-)		: Rp. 0			
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik		: Rp. 582,712			
3. Biaya PPU		: Rp. 40,790			
4. Biaya PPN		: Rp. 0			
5. Lain-lain		: Rp. 0			
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor		: Rp. 0			
b. Angsuran TS / BK / BP		: Rp. 10,000			
c. Biaya Invoice		: Rp. 0			
8. Material		: Rp. 3,000			
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN : Rp. 636,502			
Enam Ratus Tiga Puluh Enam Ribu Lima Ratus Dua Rupiah					
Tanggal Pelunasan : 23 Maret 2015					

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : April 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-02-2015	249270000	0	0
Stand Akhir	28-03-2015	255030000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 778,752				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya kV/Arh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 778,752				
3. Biaya PPU : Rp. 54,513				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 10,000				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 848,265		
Delapan Ratus Empat Puluh Enam Ribu Dua Ratus Enam Puluh Lima Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 22 April 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Mei 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	29-03-2015	255030000	0	0
Stand Akhir	28-04-2015	260250000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 705,744				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya kV/Arh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 705,744				
3. Biaya PPU : Rp. 49,402				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 758,146		
Tujuh Ratus Lima Puluh Delapan Ribu Seratus Empat Puluh Enam Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 12 Mei 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Juni 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-04-2015	260250000	0	0
Stand Akhir	29-05-2015	266160000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 603,088				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya kV/Arh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 603,088				
3. Biaya PPU : Rp. 56,216				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 662,304		
Delapan Ratus Enam Puluh Dua Ribu Tiga Ratus Empat Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 11 Juni 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Juli 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-05-2015	266160000	0	0
Stand Akhir	28-06-2015	273410000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 976,144				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya kV/Arh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 976,144				
3. Biaya PPU : Rp. 68,330				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 3,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 1.047,474		
Satu Juta Empat Puluh Tujuh Ribu Empat Ratus Tujuh Puluh Empat Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 13 Juli 2015				

PT. PLN PERSERO BANGKA BELITUNG		INFORMASI TAGIHAN LISTRIK		
Kepada Yth : BOBORY NIKO PR BANGKA POS PANGKALPIN		Id Pelanggan : 161000575164 Rekening Bulan : Agustus 2015 Tarif / Daya : R1 / 2.200		
Stand Lalu	Tanggal Baca	LWBP	WBP	KV/ARH
	28-06-2015	273410000	0	0
Stand Akhir	29-07-2015	280000000	0	0
1. Biaya Beban : Rp. 0				
2. Biaya Pemakaian				
a. Biaya LWBP : Rp. 1.015,352				
b. Biaya WBP : Rp. 0				
c. Biaya kV/Arh : Rp. 0				
d. Discount TMP /Capping (-) : Rp. 0				
Total Rupiah Pemakaian Tenaga Listrik : Rp. 1.015,352				
3. Biaya PPU : Rp. 71,075				
4. Biaya PPN : Rp. 0				
5. Lain-lain				
a. Biaya Sewa Trafo / Pemakaian Trafo / Kapasitor : Rp. 0				
b. Angsuran TS / BK / BP : Rp. 0				
c. Biaya Invoice : Rp. 0				
8. Material : Rp. 8,000				
TERBILANG		JUMLAH TAGIHAN		
		Rp. 1.092,427		
Satu Juta Sembilan Puluh Dua Ribu Empat Ratus Dua Puluh Tujuh Rupiah				
Tanggal Pelunasan : 18 Agustus 2015				

## TENTANG PENULIS



Andriyansyah dilahirkan di Kota Pangkal pinang pada tanggal 22 November 1987. Telah menyelesaikan pendidikan Sekolah Dasar di SDN 49 Pangkal pinang lulus pada tahun 2002, pendidikan Sekolah Menengah Pertama di SMPN 8 Pangkal pinang lulus pada tahun 2005, dan Sekolah Menengah Kejuruan di SMKN 2 Pangkal pinang lulus pada tahun 2009. Sekarang sedang menyelesaikan pendidikan S-1 Teknik Elektro di Universitas Bangka Belitung. Perminatan yang dipilih adalah Ketenaga Listrikan. Judul skripsi adalah Analisis Kebutuhan Sistem Pembangkit Listrik Untuk Komplek Perumahan Berbasis Sel Surya (Studi Kasus Perumahan Griya Bangka Pos Taman Kota 2 Pangkal pinang).

Email: [y.andriyansah@yahoo.com](mailto:y.andriyansah@yahoo.com)