



COFFE MORNING – Ditjen Ketenagalistrikan TARIFF ADJUSTMENT^a



Bekerja...Bekerja...Bekerja

Jakarta, 04 Desember 2014

TTL 2015

sesuai Permen ESDM

No.31/2014

NO	Golongan Tarif			Permen ESDM 19 Tahun 2014 Berlaku Per 1 November 2014			Permen ESDM 31 Tahun 2014 Berlaku Per 1 Januari 2015		
				Reguler	Prabayar	Keterangan *	Reguler	Prabayar	Keterangan *
1	S.1 / 220 VA		TR	14,800	-	-	14,800	-	-
2	S.2 / 450 VA	Blok I (0-30kWh)	TR	123	325	-	123	325	-
		Blok II (31-60kWh)		265			265		
		Blok III (>60kWh)		360			360		
3	S.2 / 900 VA	Blok I (0-20kWh)	TR	200	455	-	200	455	-
		Blok II (21-60kWh)		295			295		
		Blok III (>60kWh)		360			360		
4	S.2 / 1.300 VA		TR	708	708	-	708	708	-
5	S.2 / 2.200 VA		TR	760	760	-	760	760	-
6	S.2 / 3.500 s/d 200 kVA		TR	900	900	-	900	900	-
7	S.3 > 200 kVA	Blok WBP	TM	K x P x 735	-	-	K x P x 735	-	-
		Blok LWBP		P x 735			P x 735		
		kVArh		925			925		
8	R.1 / s/d 450 VA	Blok I (0-30kWh)	TR	169	415	-	169	415	-
		Blok II (31-60kWh)		360			360		
		Blok III (>60kWh)		495			495		
9	R.1 / 900 VA	Blok I (0-20kWh)	TR	275	605	-	275	605	-
		Blok II (21-60kWh)		445			445		
		Blok III (>60kWh)		495			495		
10	R.1 / 1.300 VA		TR	1,352	1,352	-	1,352	1,352	Tariff Adjustment
11	R.1 / 2.200 VA		TR	1,352	1,352	-	1,352	1,352	Tariff Adjustment
12	R.2 / 3.500 s/d 5.500 VA		TR	1,352	1,352	-	1,352	1,352	Tariff Adjustment
13	R.3 / > 6.600 VA ke atas		TR	1,352	1,352	Tariff Adjustment	1,352	1,352	Tariff Adjustment
14	B.1 / s/d 450 VA	Blok I (0-30kWh)	TR	254	535	-	254	535	-
		Blok II (>30kWh)		420			420		
15	B.1 / 900 VA	Blok I (0-108kWh)	TR	420	630	-	420	630	-
		Blok II (>108kWh)		465			465		
16	B.1 / 1.300 VA		TR	966	966	-	966	966	-
17	B.1 / 2.200 VA sd 5.500 VA		TR	1,100	1,100	-	1,100	1,100	-
18	B.2 / 6.600 s/d 200 kVA		TR	1,352	1,352	Tariff Adjustment	1,352	1,352	Tariff Adjustment
19	B.3 / > 200 kVA	Blok WBP	TM	K x 1,020	-	Tariff Adjustment	K x 1,020	-	Tariff Adjustment
		Blok LWBP		1,020			1,020		
		kVArh		1,117			1,117		
20	I.1 / 450 VA	Blok I (0-30kWh)	TR	160	485	-	160	485	-
		Blok II (>30kWh)		395			395		
21	I.1 / 900 VA	Blok I (0-72kWh)	TR	315	600	-	315	600	-
		Blok II (>72kWh)		405			405		
22	I.1 / 1.300 VA		TR	930	930	-	930	930	-
23	I.1 / 2.200 VA		TR	960	960	-	960	960	-
24	I.1 / 3.500 s/d 14 kVA		TR	1,112	1,112	-	1,112	1,112	-
25	I.2 / > 14 kVA s/d 200 kVA	Blok WBP	TR	K x 972	-	-	K x 972	-	-
		Blok LWBP		972			972		
		kVArh		1,057			1,057		
26	I.3 / > 200 kVA Non Go Public & Go Public	Blok WBP	TM	K x 1.115	-	-	K x 1.115	-	Tariff Adjustment
		Blok LWBP		1,115			1,115		
		kVArh		1,200			1,200		
27	I.4 / > 30.000 kVA ke atas	Blok WBP & LWBP	TT	1,191	-	-	1,191	-	Tariff Adjustment
		kVArh		1,191			1,191		
28	P.1 / s/d 450 VA		TR	575	685	-	575	685	-
29	P.1 / 900 VA		TR	600	760	-	600	760	-
30	P.1 / 1.300 VA		TR	1,049	1,049	-	1,049	1,049	-
31	P.1 / 2.200 VA sd 5.500 VA		TR	1,076	1,076	-	1,076	1,076	-
32	P.1 / 6.600 s/d 200 kVA		TR	1,352	1,352	Tariff Adjustment	1,352	1,352	Tariff Adjustment
33	P.2 / > 200 kVA	Blok WBP	TM	K x 1.115	-	-	K x 1.115	-	Tariff Adjustment
		Blok LWBP		1,115			1,115		
		kVArh		1,200			1,200		
34	P.3		TR	1,352	997	-	1,352	997	Tariff Adjustment
35	T / > 200 kVA	Blok WBP	TM	K x 483	-	-	K x 483	-	-
		Blok LWBP		483			483		
		kVArh		808			808		
36	C / TM > 200 kVA	Blok WBP & LWBP	TM	K x 707	-	-	K x 707	-	-
		kVArh		707			707		
37	L		TR/M/T	1,650	-	Faktor N ≤ 1	1,650	-	Tariff Adjustment dan Faktor N ≤ 1,5

Tarif Tenaga Listrik 2015

Dasar Hukum Tarif yang mengalami Adjustment :

Peraturan Menteri ESDM No. 31 Tahun 2015 , tanggal 5 November 2014 :

1. Pelanggan Tegangan Rendah :

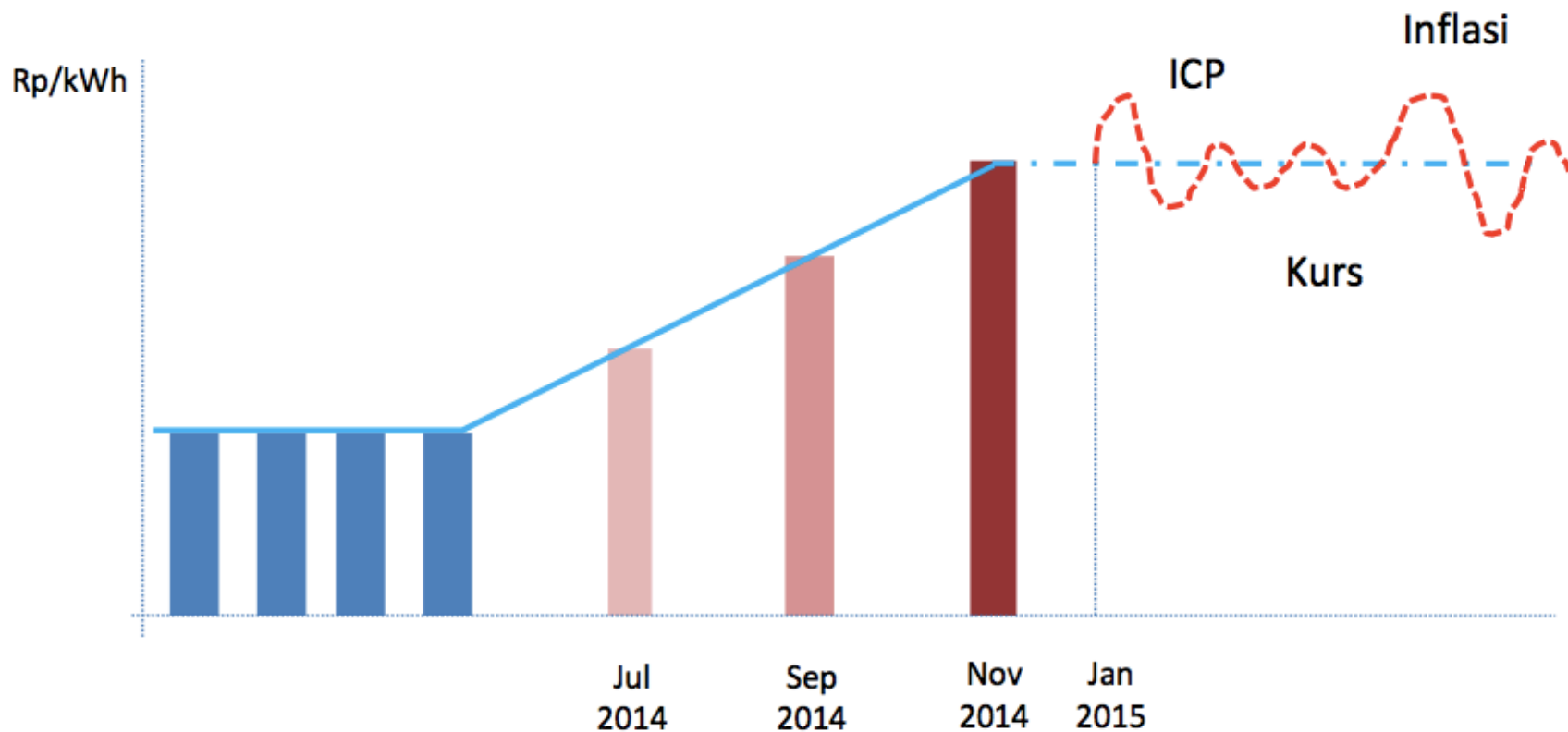
- i. Pelanggan Rumah Tangga (R-1) daya 1.300 VA,
- ii. Pelanggan Rumah Tangga (R-1) daya 2.200 VA ,
- iii. Pelanggan Rumah Tangga (R-2) daya 3.500 VA -5.500 VA,
- iv. Penerangan Jalan Umum (P-3)

2. Pelanggan Tegangan Menengah :

- i. Pelanggan industri menengah (I-3) daya di atas 200 kVA
- ii. Kantor Pemerintah sedang (P-3) daya di atas 200 kVA, dan

3. Pelanggan industri besar (I-4) daya 30.000kVA;

Kerangka Pikir Tariff Adjustment

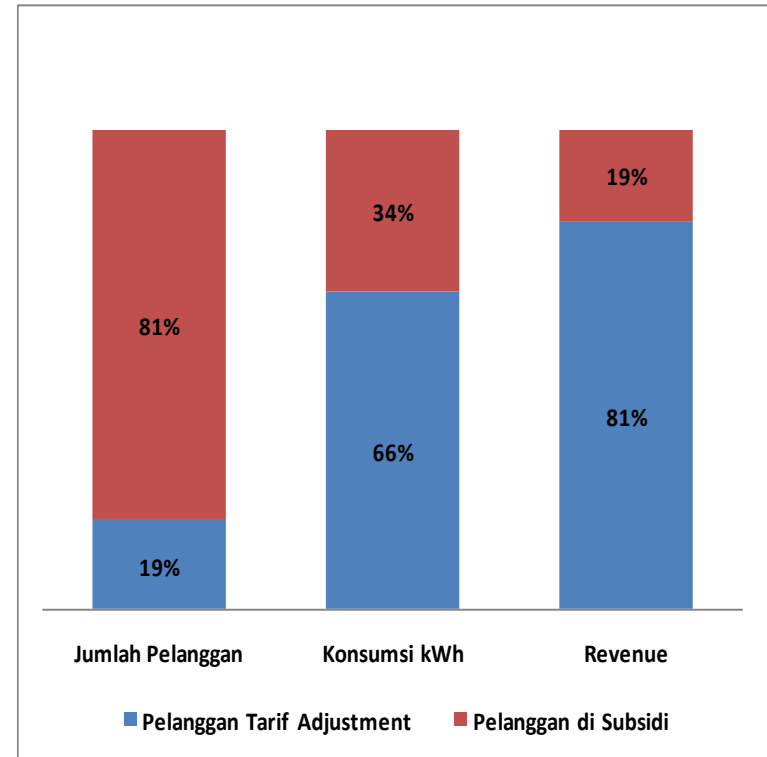


Pengaruh Tariff Adjustment 2015 Terhadap Pengurangan Subsidi

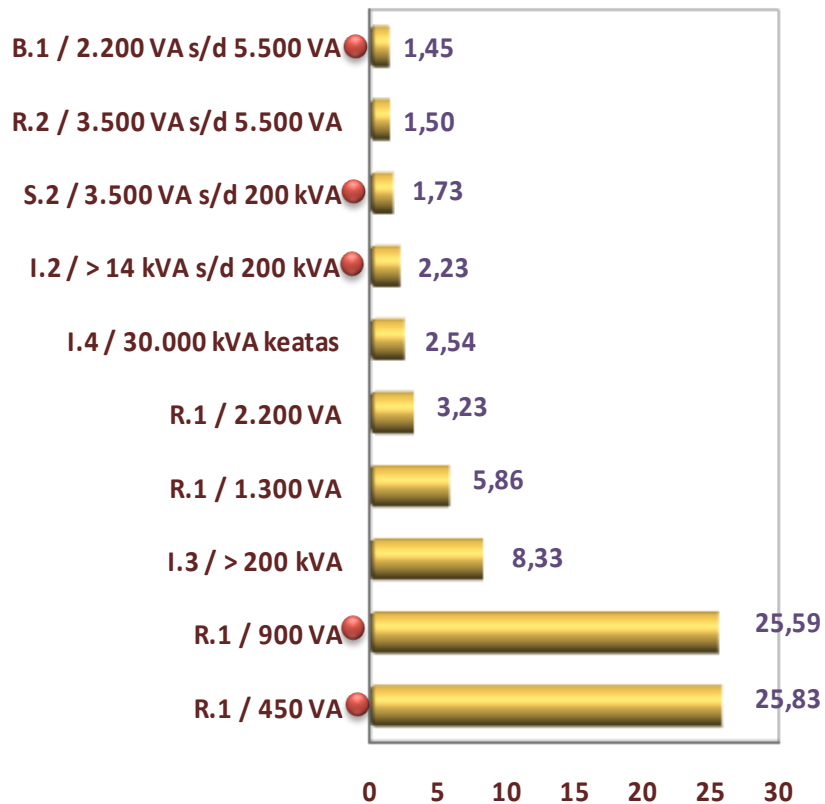
Tegangan	Golongan Tarif	Subsidi Rp (Miliar)
TR	R-1 / 1300 VA	3.559
	R-1 / 2200 VA	2.040
	R-2 / 3500 sd 5500 VA	1.254
	P3	843
TM	I-3 / > 200 kVA	770
	P-2 / > 200 kVA	26
TT	I-4 / > 30000 kVA	
Penghematan		8.492

Dampak Penyesuaian Tariff Adjustment 2015

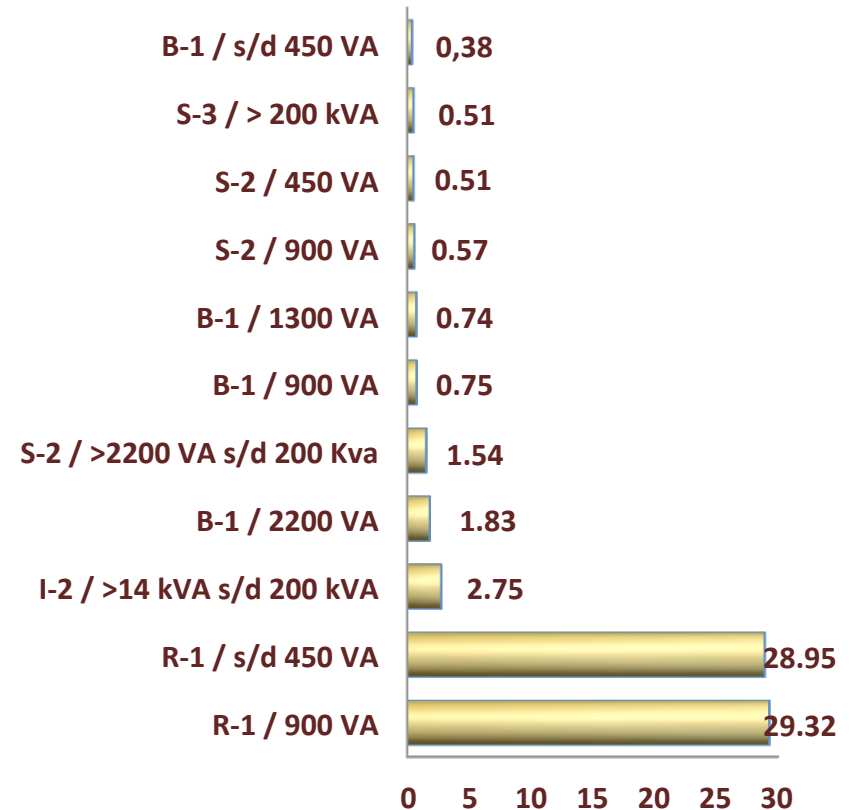
1. 12 dari 37 Golongan Tarif sudah mencapai tariff adjustment.
2. 19% pelanggan dari 61 juta pelanggan yang sudah membayar listrik dengan tariff adjustment
3. Pelanggan yang sudah membayar listrik dengan tariff adjustment mengkonsumsi 66% listrik dari total Penjualan 18 TWh/ bulan.
4. Pelanggan yang sudah membayar listrik dengan tariff adjustment, memberikan 81% Revenue bagi PLN dari total revenue Rp 19,7 T/bulan



10 BESAR PENERIMA SUBSIDI LISTRIK TAHUN 2014 (APBN-P 2014)



10 BESAR PENERIMA SUBSIDI LISTRIK TAHUN 2015 (APBN 2015)



Triliun Rp

Tariff Adjustment

1. *Tariff adjustment* disesuaikan bila terjadi perubahan faktor yang mempengaruhi biaya pokok penyediaan listrik:
 - i. Nilai tukar Rupiah terhadap US dollar (kurs)
 - ii. Harga minyak Indonesia (ICP)
 - iii. Inflasi
2. *Adjustment* dilakukan bulanan.

Formula Tariff Adjustment

Formula Penyesuaian:

$$\% TA = \%(K_{\text{Kurs}} \times \Delta_{\text{Kurs}}) + \%(K_{\text{ICP}} \times \Delta_{\text{ICP}}) + \%(K_{\text{Inflasi}} \times \Delta_{\text{Inflasi}})$$

$$TB = TL \times (1 + \% TA)$$

Keterangan:

K_{Kurs} = Koefisien perubahan kurs

K_{ICP} = Koefisien perubahan ICP

K_{Inflasi} = Koefisien perubahan inflasi

Δ_{Kurs} = Selisih antara kurs baru dengan kurs APBN 2013 Rp9300/USD

Δ_{ICP} = Selisih antara ICP baru dengan ICP APBN 2013 US \$100/Barel

Δ_{Inflasi} = Selisih antara Inflasi baru dengan Inflasi APBN 2013 4,9% per tahun

$\% TA$ = Persentase Penyesuaian Tarif Tenaga Listrik

TB = TTL baru setelah penyesuaian

TL = TTL lama yang berlaku berdasarkan Permen ESDM 3`/2014

Ditetapkan Direksi PLN setelah terbitnya UU APBN

Tabel Tariff Adjustment

Tarif Adjusment Bulanan mulai 1 Januari 2015

No	Gol Tarif	Batas Daya	Tarif Lama (TL)		Tarif Baru (TB)	
			Biaya Pemakaian (Rp/kWh) kVArh (Rp/kVArh)	Prabayar (Rp/kWh)	Biaya Pemakaian (Rp/kWh) kVArh (Rp/kVArh)	Prabayar (Rp/kWh)
1	R1	1300 VA	1.352	1.352	TB = TL * (1+ % TA)	TB = TL* (1+ % TA)
2	R2	2200 VA	1.352	1.352		
3	R2	3500 S.D 5500 VA	1.352	1.352		
4	R3	6600 VA ke atas	1.352	1.352		
5	B2	6600 VA ke atas	1.352	1.352		
6	P1	6600 VA ke atas	1.352	1.352		
7	P3	TR	1.352	1.352		
8	P2	200 kVA keatas	Blok WBP = $K \times 1.115$		Blok WBP = $K \times TL * (1 + \% TA)$	
			Blok LWBP = 1.200		Blok LWBP = $TL * (1 + \% TA)$	
			kVArh = 1.117		kVARH = $TL * (1 + \% TA)$	
9	B3	200 kVA keatas	Blok WBP = $K \times 1.115$		Blok WBP = $K \times TL * (1 + \% TA)$	
			Blok LWBP = 1.200		Blok LWBP = $TL * (1 + \% TA)$	
			kVArh = 1.117		kVARH = $TL * (1 + \% TA)$	
10	I ₃	200 kVA keatas	Blok WBP = $K \times 1.115$		Blok WBP = $K \times TL * (1 + \% TA)$	
			Blok LWBP = 1.200		Blok LWBP = $TL * (1 + \% TA)$	
			kVArh = 1.117		kVARH = $TL * (1 + \% TA)$	
11	I ₄	30.000 kVA keatas	Blok WBP dan LWBP = 1.191	1.650	Blok WBP dan LWBP = $TL * (1 + \% TA)$	TB = TL* (1+ % TA)
12	L	TR/TM/TT	kVArh = 1.191		kVARH = $TL * (1 + \% TA)$	

Keterangan : TB= Tarif Baru ; TL = Tarif Lama (Tarif tanpa adjustment)
: % TA = % kenaikan/penurunan Tariff Adjustment

Contoh :

Bila terjadi kenaikan %TA sebesar 1 %

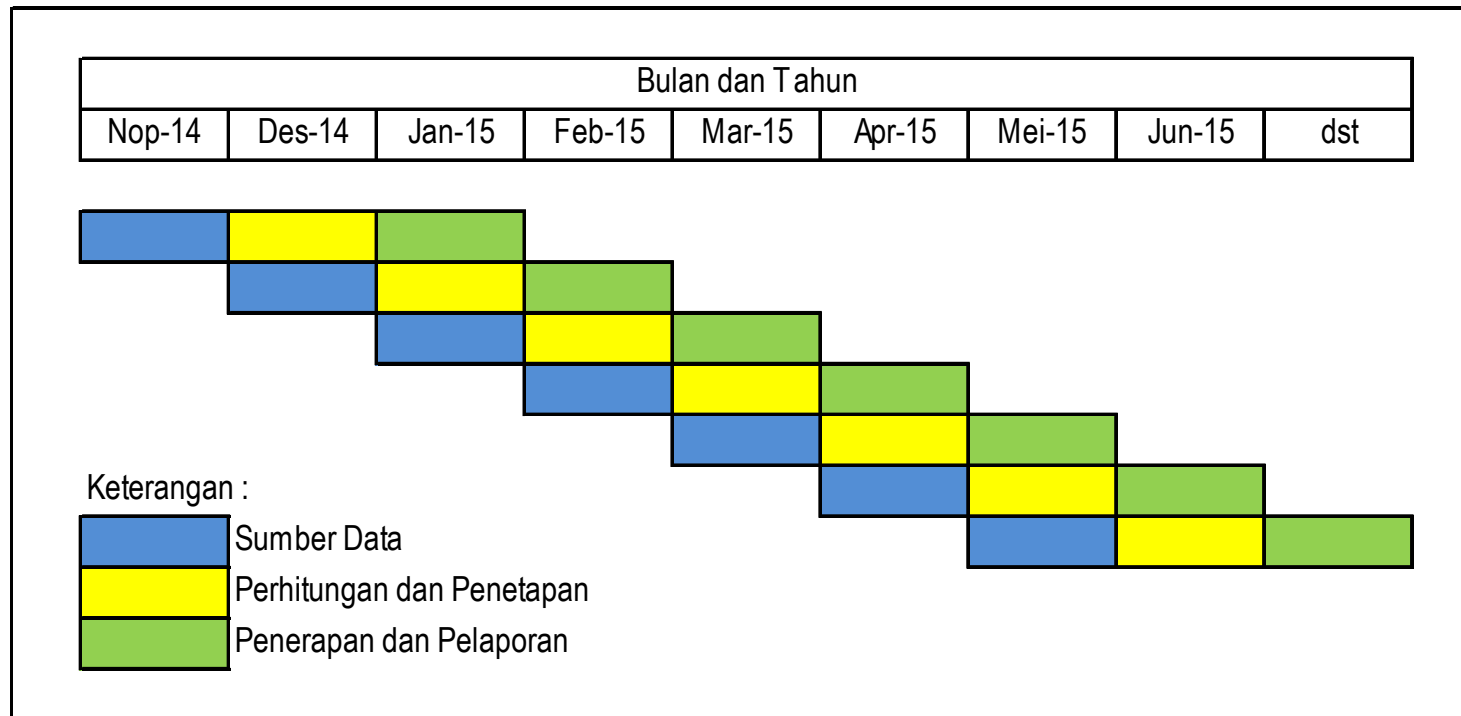
Maka Tarif Baru (Rp/kWh) untuk tarif R-1 menjadi = $1.352 * (1 + 1\%) = 1.365,52$

Catatan :

Faktor yang mempengaruhi penyesuaian (kenaikan/penurunan) % TA

1. Nilai tukar mata uang Dollar Amerika terhadap mata uang Rupiah (Kurs)
2. Indonesian Crude Price (ICP); dan atau
3. Inflasi.

Pola Penerapan Tariff Adjustment



Pola penyesuaian tarif tenaga listrik (tariff adjustment) untuk pemakaian listrik pada bulan ke (n), dilakukan perhitungan penyesuaian tarif pada bulan ke (n-1) dengan menggunakan faktor pada bulan ke (n-2) dan ditagihkan kepada konsumen pada bulan ke (n+1) untuk konsumen pasca bayar sedangkan untuk konsumen prabayar, penyesuaian tarif tenaga listrik tersebut (tariff adjustment) berlaku pada saat pembelian stroom pada bulan ke (n).

Data makroekonomi pada bulan ke (n-2) yang bersumber dari :

- Kurs : Bank Indonesia
- ICP : Ditjen Migas Kementerian ESDM
- Inflasi : BPS

Mekanisme Penerapan Tariff Adjustment

DIRUT PLN menetapkan besaran koefisien K



Mengambil realisasi makro ekonomi rata-rata bulanan (minggu I bulan berikutnya)

1. Kurs, bersumber dari BI , website : <http://www.bi.go.id>
2. ICP, bersumber dari Ditjen Migas, website : <http://www.migas.esdm.go.id>
3. Inflasi, bersumber dari BPS, website : <http://www.bps.go.id>



Membuat BA besaran perubahan Kurs, ICP dan Inflasi



Menghitung besaran % Tariff Adjustment (minggu ke 2)



Menghitung besaran Tariff Adjustment (minggu ke 3)



Penetapan hasil perhitungan besaran Tariff Adjustment oleh Direksi



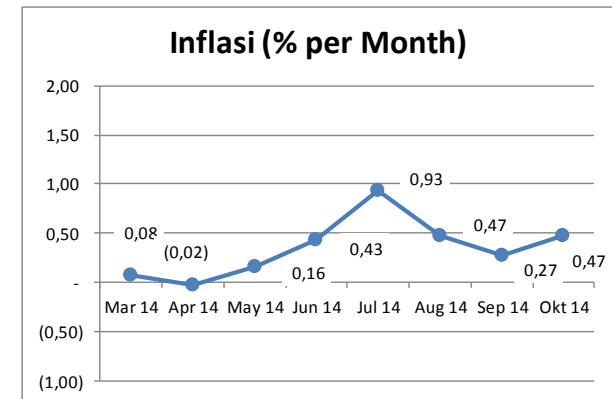
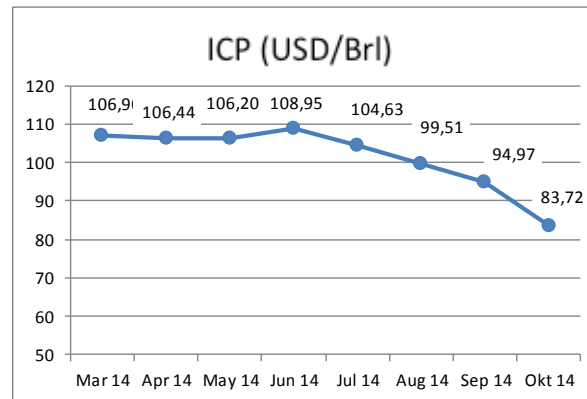
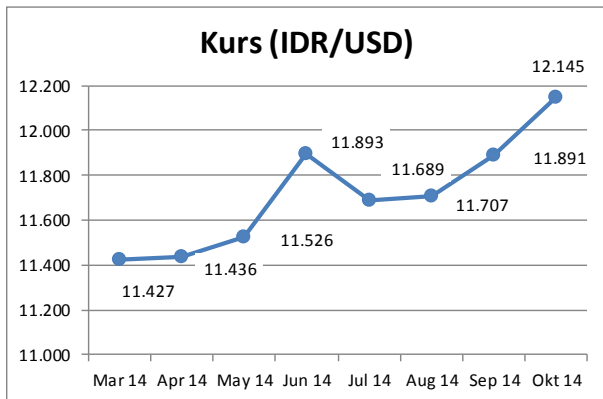
Proses billing (minggu ke 4)



Melaporkan penerapan Tariff Adjustment ke MESDM

Contoh Penerapan Tariff Adjustment 2014

PERKEMBANGAN MAKRO EKONOMI



PERKEMBANGAN TARIFF ADJUSTMENT

