UNIT PELAYANAN TEKNIS PERPUSTAKAAN
UNIKOM

LAMPIRAN

UNIVERSITAS KOMPUTER INDONESIA
JURUSAN MANAJEMEN
KAMPUS I : JL. DIPATI UKUR 112 TELP. (022) 2504119, 2503430 BANDUNG 40132
KAMPUS II : JL. DIPATI UKUR 116 TELP. (022) 2506634, 2503171 BANDUNG 40132
KAMPUS III : JL. DIPATI UKUR 102 TELP. (022) 2506637, FAX 2533754 BANDUNG 40132
KAMPUS IV : JL. DIPATI UKUR 114 TELP. (022) 2503054, 2508905 BANDUNG 40132

PENILAIAN KERJA PRAKTEK

Nama Mahasiswa/i : Bungaran Situmorang
NIM : 21299503
Jurusan/Program Studi : Manajemen / S1
Nama Perusahaan : PT. PLN (Persero) : UIP Bandung Timur
Alamat Perusahaan & Telepon : Jl. P.H. Mustofa no 45
Waktu Kerja Praktik : 07.00 - 1400
Nama Pejabat Penilai : Harnoko
Jabatan :

NO	ASPEK YANG DINILAI	NILAI	INDEK PRESTASI
1	Disiplin Dalam Kerja	80	A
2	Kemampuan Menyelesaikan Tugas	75	B
3	Prestasi Kerja	70	B
4	Inisiatif	78	B
5	Kepribadian	80	A

JUDUL LAPORAN KERJA PRAKEK

Proses Pencatatan Volume Pemakaian Rekening Listrik Pada PT. PLN (Persero)

Komentar Pejabat Penilai Atas Prestasi Kerja Mahasiswa/i

NILAI	*INDEKS*	*KETERANGAN*
80 ≤ NA ≤ 100	A	Sangat Baik
68 ≤ NA ≤ 79	B	Baik
56 ≤ NA ≤ 67	C	Cukup
45 ≤ NA ≤ 55	D	Kurang
0 ≤ NA ≤ 44	E	Buruk

5 Februari 2003

Mengetahui,
Koordinator Kerja Praktek

Linna Ismawati, SE.
NIP. 4127.34.02.008

Pejabat Penilai

HARNOKO

(Nama, Tanda Tangan & Cap)

UNIVERSITAS KOMPUTER INDONESIA
JURUSAN MANAJEMEN
KAMPUS I : JL. DIPATI UKUR 112 TELP. (022) 2504119, 2503430 BANDUNG 40132
KAMPUS II : JL. DIPATI UKUR 116 TELP. (022) 2506634, 2503371 BANDUNG 40132
KAMPUS III : JL. DIPATI UKUR 102 TELP. (022) 2506637, FAX. 2533754 BANDUNG 40132
KAMPUS IV : JL. DIPATI UKUR 114 TELP. (022) 2503054, 2508805 BANDUNG 40132

ABSENSI KAHADIRAN MAHASISWA/I

Nama Perusahaan : Bungaran PT. PLN (Persero) UUP Bandung Timur
Alamat Perusahaan : Jl. PH. H. Mustopa no. 45
Pembimbing di Perusahaan : Harnoko
Nama Mahasiswa/i : Bungaran Situmorang
NIM : 212 99 503

No	Hari/Tanggal	Jam Masuk	Paraf	Jam Pulang	Paraf	Paraf Pembimbing
1						
2	Senin/2-09-2002	07.00		[illegible]		
3	Selasa/3-09-2002	07.00		14.00		
4	Rabu/4-09-2002	07.00		14.00		
5	Kamis/5-09-2002	07.00		14.00		
6	Jumat/6-09-2002	07.00		14.00		
7	Sabtu/7-09-2002	07.00		14.00		
8	Senin/9-09-2002	07.00		14.00		
9	Selasa/10-09-2002	07.00		14.00		
10	[illegible]	07.00		14.00		
11	[illegible]	07.00		14.00		
12	[illegible]	07.00		14.00		
13	[illegible]	07.00		14.00		
14	[illegible]	07.00		14.00		
15	[illegible]	07.00		14.00		
16	Rabu: 18-09-2002	07.00		14.00		
17	kamis: 19-09-2002	07.00		14.00		
18	Jumat: 20-09-2002	07.00		14.00		
19	Sabtu: 21-09-2002	07.00		14.00		
20	Senin. 23-09-2002	07.00		14.00		
21	selasa. 24-09-2002	07.00		14.00		
22	Rabu: 25-09-2002	07.00		14.00		
23	kamis. 26-09-2002	07.00		14.00		
24	Jumat: 27-09-2002	07.00		14.00		
25	Sabtu: 28-09-2002	07.00		14.00		
26	Senin: 30-09-2002	07.00		14.00		
27	Selasa: 1-10-2002	07.00		14.00		
28	Rabu: 2-10-2002	07.00		14.00		
29	kamis: 3-10-2002	07.00		14.00		
30	Jumat: 4-10-2002	07.00		14.00		

5 Februari 2003

Mengetahui,
Koordinator kerja Praktek

Linna Ismawati, SE.
NIP.4127.34.02.008

Pejabat Penilai

Harnoko
(Nama, Tanda Tangan & Cap)

PT. PLN (PERSERO)
DISTRIBUSI JAWA BARAT
CABANG BANDUNG

No.

SURAT PERMINTAAN

SAMBUNGAN BARU / PERUBAHAN DAYA / TARIP *)

Yang bertanda tangan di bawah ini, kami :

Nama : .....
Alamat : .....
.....

No. Kontrol : .....
No. Kontrak : .....
Tarip / Daya : ...../ .....VA.

mengajukan permintaan menjadi tarip ..... daya ..... VA, untuk keperluan :
Rumah tangga / Toko / Hotel / Kantor / Industri *).....
.....

Sehubungan dengan permintaan tersebut di atas kami bersedia dan sanggup memenuhi ketentuan - ketentuan / peraturan-peraturan PT. PLN (Persero), bagi calon langganan-langganan.

Catatan : Untuk mengetahui kemungkinan teknis/ jumlah biaya, diharap datang ke Kantor PT. PLN (Persero). pada tgl. .....19.....

.....19.....
Yang mengajukan permintaan,

Kepala Urusan Pelayanan Langganan,

(.....)

Untuk memperoleh formulir ini TIDAK DIPUNGUT BIAYA

(.....)
Nama Jelas.

*) Coret yang tidak perlu

A5 Model TUL I-01

I LAMPIRAN 2

PT. PLN (PERSERO)
UBD. JAWA BARAT DAN BANTEN
CABANG BANDUNG
U.P.P. BANDUNG TIMUR

NOMOR PELANGGAN : .....

KODE KEDUDUKAN : .....

KARTU METER PELANGGAN

NAMA : ..... Type, No. Meter kWh : .....

ALAMAT : ..... Type, No. Meter kVARh : .....

TARIF / DAYA : ..... / ..... Type, No. Meter kVA Maks : .....

TANGGAL/ BULAN/ TAHUN	ANGKA KEDUDUKAN				PARAF	
	METER KWH		METER KVARH	METER KVA MAKS	PENCATAT	PELANGGAN
	LWBP	WBP				
..... DES						
..... NOP						
..... OKT						
..... SEP						
..... AGT						
..... JUL						
..... JUN						
..... MEI						
..... APR						
..... MRT						
..... PEB						
..... JAN						
..... DES						

KARTU INI DIGANTUNGKAN DEKAT METER LISTRIK

Pelanggan wajib memeriksa keadaan dan menjaga agar Alat Pembatas dan Pengukur serta perlengkapannya selalu dalam keadaan baik dan segera melaporkan bila ditemukan kelainan atau kerusakan.

A5 TUL II - 03

PERUSAHAAN UMUM LISTRIK NEGARA
WILAYAH/DISTRIBUSI .....
CABANG .....

Nama : .....
Alamat : .....
.....
Tarip/Daya : ..... / ..... VA
No. Kontrol : ..... No. Kontrak : .....

KARTU PELANGGAN KWH

Pembacaan Meter setiap tgl. .....

No./Type Meter ..... Amper : ...../..... Amp.
No./Type Pem. Arus: ..... Sekring : ..... x ..... Amp.
No./Type Loncengs ..... Faktor Meter : .....

No./Type Meter : ..... Amper : ...../..... Amp.
No./Type Pemb. Arus: ..... Sekring : ..... x ..... Amp.
No./Type Loncengs : ..... Faktor Meter : .....

19...	L.W.B.P.		W.B.P.		Pemakaian kWh :		Perhitungan Rekening						
Tgl.	Angka Meter	kWh	Angka Meter	kWh	LWBP	WBP	Bea Pemakaian	Bea Beban	T.D.	Meterai	BPJU	Jumlah	Ref.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

LAMPIRAN 4

AI TUL II - 05

U.P.P. BANDUNG TIMUR

NO. KONTROL :

KARTU CATATAN PEMBAYARAN REKENING LISTRIK

AMA :

LAMAT :

ARIP/DAYA :

O. GARDU TIANG :

O. KONTRAK :

WH LIMIT :

EMPAT PEMBAYARAN :

Bulan	Tahun			Tahun		
	Tgl. Pembay.	Jumlah Pembayaran	Parap	Tgl. Pembay.	Jumlah Pembayaran	Parap
JANUARI						
PEBRUARI						
MARET						
APRIL						
MEI						
JUNI						
JULI						
AGUSTUS						
SEPTEMBER						
OKTOBER						
NOPEMBER						
DESEMBER						

U.P.P. BANDUNG TIMUR

NO. KONTROL :

KARTU CATATAN PEMBAYARAN REKENING LISTRIK

NAMA :

ALAMAT :

TARIP/DAYA :

NO. GARDU TIANG :

NO. KONTRAK :

KWH LIMIT :

TEMPAT PEMBAYARAN :

Bulan	Tahun			Tahun		
	Tgl. Pembay.	Jumlah Pembayaran	Parap	Tgl. Pembay.	Jumlah Pembayaran	Parap
JANUARI						
PEBRUARI						
MARET						
APRIL						
MEI						
JUNI						
JULI						
AGUSTUS						
SEPTEMBER						
OKTOBER						
NOPEMBER						
DESEMBER						

LAMPIRAN 5

LAMPIRAN 6

PLN(PERSERO)
JAWA BARAT DAN BANTEN
BANDUNG TIMUR

REKAPITULASI PELUNASAN REKENING LISTRIK

REKENING BULAN : 06-2002

NKASO :

	KD PP	LEMBAR	REKENING LISTRIK (RP.)				
			TAGIHAN	REKENING/PTL	LAIN - LAIN		
					BPJU	PPN	MATERAI/BP
02	BG	153	9,081,525	8,830,325	251,200		
02	BG	151	8,638,445	8,395,815	242,630		
02	BG	163	10,132,885	9,848,120	284,765		
02	BG	22	959,875	932,770	27,105		
02	BG	495	31,885,285	30,992,720	892,565		
02	BG	273	16,599,765	16,133,595	466,170		
02	BG	426	31,193,040	30,332,225	860,815		
02	BG	366	48,248,615	46,936,730	1,311,885		
L A H		2,049	156,739,435	152,402,300	4,337,135		

ETAHUI,
MANAGER PNG

DIPERIKSA OLEH

KOORDINATOR

[ ] [ ] [ ]

PT. PLN (PERSERO)
DISTRIBUSI JAWA BARAT
CABANG BANDUNG

BUKTI KAS PENERIMAAN

No. : .....

Terima dari : ..... uang sebanyak

Rupiah | Terbilang Rp.

URAIAN	Rupiah	Kode Perkiraan
		Telah diperiksa / dibuku
		.....

Diterima tanggal : ..... Parap Kasir : .....

..... 19 .....

Mengetahui

(.....)
Nama jelas

Yang menerima

(.....)
Nama jelas

A5 Model 2387

LAMPIRAN 7

UNIT BISNIS DISTRIBUSI JAWA BARAT
UPP BANDUNG TIMUR

LAMPIRAN 8

PERUBAHAN LABA/RUGI SEMESTER II TAHUN 2002

Keterangan	Juli Rp.	Agust Rp.	September Rp.	Oktober Rp.	Nopember Rp.	Desember Rp.	S.D. Desember Rp.
1. PENDAPATAN OPERASI	15.850.300.515	15.639.211.445	0	0	0	0	31.489.511.960
1.1. Penjualan Tenaga Listrik	15.835.916.700	15.624.160.270	0	0	0	0	31.460.076.970
1.2. Pendapatan Biaya Penyambungan	0	0	0	0	0	0	0
1.3. Pendapatan Lain-lain	14.383.815	15.051.175	0	0	0	0	29.434.990
2. BIAYA OPERASI	16.105.987.083	16.166.238.338	0	0	0	0	32.272.225.421
2.1. Pembelian Tenaga Listrik (430.32/Kwh)	15.872.921.222	15.997.873.241	0	0	0	0	31.870.794.463
2.2. Bahan Bakar dan Minyak Pelumas	11.042.300	5.988.000	0	0	0	0	17.030.300
2.3. Pemeliharaan	9.199.300	4.123.000	0	0	0	0	13.322.300
2.3.1. Pemakaian Material	1.843.000	1.865.000	0	0	0	0	3.708.000
2.3.2. Jasa Borongan	110.891.608	97.766.583	0	0	0	0	208.658.191
2.4. Kepegawaian	91.906.167	93.954.723	0	0	0	0	185.860.890
2.4.1. Gaji & Upah	18.985.441	3.811.860	0	0	0	0	22.797.301
2.4.2. Cuti dan Lainnya	9.135.678	9.135.678	0	0	0	0	18.271.356
2.5. Biaya Penyusutan Aktiva Tetap	101.996.275	55.474.836	0	0	0	0	157.471.111
2.6. Biaya Operasi Lainnya	(255.686.568)	(527.026.893)	0	0	0	0	(782.713.461)
3. LABA (RUGI) OPERASI	26.958.540	29.753.425	0	0	0	0	56.711.965
4. PENDAPATAN (BEBAN) DILUAR OPERASI	27.035.710	29.829.355	0	0	0	0	56.865.065
4.1. Pendapatan	(77.170)	(75.930)					(153.100)
4.2. Beban ( )	(228.728.028)	(497.273.468)	0	0	0	0	(726.001.496)
5. laba (Rugi) Sebelum Pph.	9,04%	7,12%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	8,08%
6. Losses Kwh	835.232.067	662.370.860	0	0	0	0	1.497.602.927
7. Rp. Losses	33.550.329	34.531.122	0	0	0	0	68.081.451
8. Kwh Jual	36.886.320	37.176.690	0	0	0	0	74.063.010
9. Kwh Beli *)	3.335.991	2.645.568	0	0	0	0	5.981.559
10. Susut Kwh	472,43	452,90	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	462,53
11. Harga Jual/ Kwh	480,05	468,16	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	474,02
12. Harga Pokok Penjualan	101,61%	103,37%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	102,49%
13. Ratio Operasi	(6,82)	(14,40)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(10,66)
14. Laba - Rugi / Kwh							

*) *kwh exim terpasang*

Bandung, 5 September 2002
MANAGER,

Ir Akil Khairil Soleh

PT PLN (PERSERO)
DISTRIBUSI JAWA BARAT
CABANGBANDUNG

LAMPIRAN 9

IKHTISAR PENJUALAN TENAGA LISTRIK

Bulan J u l i 2002

UPP. Timur

up. Yth. Ka.Bag. TUL

Jenis Tarip	Lang-ganan	DAYA (VA)	Pemakaian bulan ini kWh Jumlah	kWh Lwbp	kWh Wbp	kVarh	RUPIAH - PENJUALAN Bea Beban	Biaya Pemakaian kWh	Biaya Pemakaian kVarh	T.T.L.B	JUMLAH	Catatan Harga Pokok Produksi	Catatan Subsidi
1	2	3	4 = (5+6)	5	6	7	8	9	10	11	12 = [8+9+10+11]		
S1 - A													
S2 - 1 < 450 VA < 30 kWh	341	153,450	26,275	8,222			1,065,625	3,282,275			4,347,900		
< 60 kWh				5,614									
> 60 kWh				12,439									
S2 - 2 < 900 VA < 20 kWh	381	342,900	47,149	6,885			3,329,835	7,137,415			10,467,250		
< 60 kWh				11,792									
> 60 kWh				28,472									
S2 - 3 < 1300 VA < 20 kWh	170	221,000	29,292	3,079			4,904,875	7,782,305			12,687,180		
< 60 kWh				5,536									
> 60 kWh				20,677									
S2 - 4 < 2200 VA < 20 kWh	105	231,000	32,685	2,013			5,518,215	9,453,790			14,972,005		
< 60 kWh				3,912									
> 60 kWh				26,760									
S2 - 5 > 2201 VA < 60 Jam	160	3,084,900	285,684	152,923			84,990,530	84,770,930			169,761,460		
> 60 Jam				132,761									
S3 - 0 > 201 kVA	2	450,000	32,911	27,273	5,638	327	10,386,450	8,858,215	137,340		19,382,005		
S3 - 1 > 201 kVA Swasta	2	519,000	63,158	52,707	10,451		11,979,040	25,456,630			37,435,670		
Jumlah : S	1,161	5,002,250	517,154	501,065	16,089	327	122,174,570	146,741,560	137,340		269,053,470		
R1 - 1 < 450 VA < 30 kWh	26,703	12,016,350	2,798,290	751,494			96,800,760	669,953,565			766,754,325		
< 60 kWh				674,793									
> 60 kWh				1,372,003									
R1 - 2 < 900 VA < 20 kWh	37,428	33,685,200	5,543,371	722,169			536,241,550	1,568,039,285			2,104,280,835		
< 60 kWh				1,374,785									
> 60 kWh				3,446,417									
R1 - 3 < 1300 VA < 20 kWh	12,020	15,626,000	2,265,584	223,502			442,512,620	754,601,865			1,197,114,485		
< 60 kWh				426,711									
> 60 kWh				1,615,371									
R1 - 4 < 2200 VA < 20 kWh	5,049	11,107,800	1,571,045	93,813			325,118,005	549,467,315			874,585,320		
< 60 kWh				185,302									
> 60 kWh				1,291,930									
R - 2 < 6600 VA	1,102	4,769,400	565,742	565,742			145,383,325	278,344,965			423,728,290		
R - 3 > 6601 VA	66	806,500	87,237	87,237			32,304,450	52,691,140			84,995,590		
Jumlah : R	82,368	78,011,250	12,831,269	12,831,269			1,578,360,710	3,873,098,135			5,451,458,845		
B1 - 1 < 450 VA < 30 kWh	419	188,550	60,332	11,146			5,742,950	18,524,980			24,267,930		
> 30 kWh				49,186									
B1 - 2 < 900 VA < 108 kWh	764	687,600	106,836	62,712			17,108,395	35,812,830			52,921,225		
> 108 kWh				44,124									
B1 - 3 < 1300 VA < 146 kWh	830	1,079,000	152,455	83,901			32,081,045	60,288,245			92,369,290		
> 146 kWh				68,554									
B1 - 4 < 2200 VA < 264 kWh	1,200	2,640,000	290,496	200,148			78,380,870	118,689,180			197,070,050		
> 264 kWh				90,348									
B - 2 > 2201 VA < 100 Jam	1,280	16,906,800	1,863,708	1,240,395			527,621,930	833,744,415			1,361,366,345		
> 100 Jam				623,313									
B - 3 > 201 kVA	14	19,624,000	3,513,297	2,794,629	718,668	3,373	484,869,790	1,431,896,600	1,764,080		1,918,530,470		
Jumlah : B *2)	4,507	41,125,950	5,987,124	5,268,456	718,668	3,373	1,145,804,980	2,498,956,250	1,764,080		3,646,525,310		
I1 - 1 < 450 VA < 30 kWh													
> 30 kWh													
I1 - 2 < 900 VA < 72 kWh													
> 72 kWh													
I1 - 3 < 1300 VA < 104 kWh	1	1,300	404	104			38,580	141,170			179,750		
> 104 kWh				300									
I1 - 4 < 2200 VA < 196 kWh	9	19,800	2,774	1,428			596,580	964,950			1,561,530		
> 196 kWh				1,346									
I1 - 5 > 2201 VA < 80 Jam	152	1,358,100	109,891	76,727			40,820,110	38,167,280			78,987,390		
> 80 Jam				33,164									
I - 2 > 14 kVA s.d 200 kVA	177	9,988,500	1,289,768	1,131,988	157,780	51,673	294,617,110	457,288,885	28,885,210		780,791,205		
I - 3 > 201 kVA < 350 Jam	20	13,950,000	2,027,736	1,761,476	266,260	17,325	327,392,545	737,664,900	7,900,200		1,072,957,645		
I - 3*3 > 201 kVA > 350 Jam	8	20,499,000	9,755,888	8,124,403	1,631,485		481,091,030	3,414,560,800			3,895,651,830		
I - 4 > 30000 kVA													
Jumlah : I	367	45,816,700	13,186,461	11,130,936	2,055,525	68,998	1,144,555,955	4,548,787,985	36,785,410		5,830,129,350		
P1 - 1 < 450 VA	21	9,450	2,373	2,373			200,550	1,219,725			1,420,275		
P1 - 2 < 900 VA	44	39,600	7,642	7,642			1,065,460	4,363,590			5,429,050		
P1 - 3 < 1300 VA	33	42,900	7,854	7,854			1,163,070	4,484,630			5,647,700		
P1 - 4 < 2200 VA	33	72,600	12,827	12,827			1,952,940	7,324,200			9,277,140		
P1 - 5 > 2201 VA	119	2,105,100	175,532	175,532			56,697,670	100,404,300			157,101,970		
P - 2 > 201 kVA	4	4,500,000	515,637	433,811	81,826	4,280	103,500,000	192,845,970	2,140,000		298,485,970		
Jumlah : P1 + P2	254	6,769,650	721,865	640,039	81,826	4,280	164,579,690	310,642,415	2,140,000		477,362,105		
P - 3 *4)	43	818,665	296,242	296,242				153,488,100			153,488,100		
M Pesta			7,265	7,265				6,901,300			6,901,300		
M OPAL			2,949	2,949				998220			998,220		
Jumlah : M			10,214	10,214				7,899,520			7,899,520		
Jumlah Semua	88,700	177,544,465	33,550,329	30,678,221	2,872,108	76,978	4,155,475,905	11,639,613,965	40,826,830		15,835,916,700		

Catatan :

1) Coret yang tidak perlu

2) Termasuk B-1 Abonemen = 5 langganan
= 4,400 VA
= 1,652 kWh

Biaya beban = Rp. 99,995
Biaya pemakaian = Rp. 606,445
Harga langganan tiap bulan = Rp. 848,350

3) Tarip I-3 dgn Pemakaian > 350 Jam Nyala

4) Termasuk Pengg Harga Lampu = Rp. = Rp.

4) Jumlah Langganan dan VA yang dibebani kVarh :

	Jenis Tarip	Jml Langganan	Jumlah Daya
4.1	S30	1	210,000
4.2	S31		
4.3	B30	2	473,000
4.4	I20	42	2,209,000
4.5	I30	1	415,000
4.6	H0		
4.7	P20	1	555,000
	Jumlah	47	3,862,000

DIBUAT OLEH	
DIPERIKSA OLEH	

TUL III-09 (hal. 1).

PERUSAHAAN LISTRIK JAWA BARAT I
CABANG BANDUNG

IKHTISAR PENJUALAN TENAGA LISTRIK
Bulan Agustus 2002

UPP. Timur

up. Yth. Ka.Bag. TUL

Jenis Tarip	Lang-ganan	DAYA (VA)	Pemakaian bulan ini k W h Jumlah	Lwbp	Wbp	kVarh	RUPIAH - PENJUALAN Bea Beban	Biaya Pemakaian kWh	kVarh	T.T.L.B	JUMLAH	Catatan Harga Pokok Produksi	Subsidi
1	2	3	4 = (5+6)	5	6	7	8	9	10	11	12 = [8+9+10+11]		
S1 - A													
S2 - 1 < 450 VA < 30 kWh	341	153,450	24,985	8,213			1,065,625	3,233,330			4,298,955		
< 60 kWh				5,288									
> 60 kWh				11,484									
S2 - 2 < 900 VA < 20 kWh	382	343,800	44,030	6,830			3,334,330	7,097,795			10,432,125		
< 60 kWh				11,322									
> 60 kWh				25,878									
S2 - 3 < 1300 VA < 20 kWh	170	221,000	26,921	3,087			4,904,875	7,072,075			11,976,950		
< 60 kWh				5,573									
> 60 kWh				18,261									
S2 - 4 < 2200 VA < 20 kWh	105	231,000	31,181	2,005			5,497,045	8,908,250			14,405,295		
< 60 kWh				3,927									
> 60 kWh				25,249									
S2 - 5 > 2201 VA < 60 Jam	161	3,098,100	256,859	143,163			85,315,040	79,484,100			164,799,140		
> 60 Jam				113,696									
S3 - 0 > 201 kVA	2	450,000	33,776	28,284	5,492	371	10,386,450	9,068,440	155,820		19,610,710		
S3 - 1 > 201 kVA Swesta	2	519,000	62,741	51,684	11,057		11,979,040	25,366,310			37,345,350		
Jumlah : S	1,163	5,016,350	480,493	463,944	16,549	371	122,482,405	140,230,300	155,820		262,868,525		
R1 - 1 < 450 VA < 30 kWh	26,641	11,988,450	2,678,600	748,902			96,573,595	651,209,555			747,783,150		
< 60 kWh				665,292									
> 60 kWh				1,264,406									
R1 - 2 < 900 VA < 20 kWh	37,608	33,847,200	7,286,581	725,237			538,483,885	1,501,046,160			2,039,530,045		
< 60 kWh				1,373,723									
> 60 kWh				5,187,621									
R1 - 3 < 1300 VA < 20 kWh	12,013	15,616,900	2,175,486	223,927			441,793,070	740,351,745			1,182,144,815		
< 60 kWh				426,557									
> 60 kWh				1,525,002									
R1 - 4 < 2200 VA < 20 kWh	5,059	11,129,800	1,457,145	94,905			325,718,175	519,887,105			845,605,280		
< 60 kWh				184,785									
> 60 kWh				1,177,455									
R - 2 < 6600 VA	1,097	4,749,000	534,498	534,498			144,803,390	260,148,465			404,951,855		
R - 3 > 6601 VA	65	795,900	77,983	77,983			31,879,795	47,292,800			79,172,595		
Jumlah : R	82,483	78,127,250	14,210,293	14,210,293			1,579,251,910	3,719,935,830			5,299,187,740		
B1 - 1 < 450 VA < 30 kWh	418	188,100	58,573	9,070			5,724,095	18,445,630			24,169,725		
> 30 kWh				49,503									
B1 - 2 < 900 VA < 108 kWh	763	686,700	99,298	60,163			17,013,405	31,771,625			48,785,030		
> 108 kWh				39,135									
B1 - 3 < 1300 VA < 146 kWh	839	1,090,700	153,514	83,597			32,398,855	59,936,470			92,335,325		
> 146 kWh				69,917									
B1 - 4 < 2200 VA < 264 kWh	1,200	2,640,000	273,921	197,260			78,389,630	109,599,695			187,989,325		
> 264 kWh				76,661									
B - 2 > 2201 VA < 100 Jam	1,280	16,918,200	1,837,533	1,236,789			528,191,960	835,041,330			1,363,233,290		
> 100 Jam				600,744									
B - 3 > 201 kVA	14	19,624,000	3,740,637	2,958,858	781,779	13,827	484,869,790	1,526,465,550	7,231,520		2,018,566,860		
Jumlah : B *2)	4,514	41,147,700	6,163,476	5,381,697	781,779	13,827	1,146,587,735	2,581,260,300	7,231,520		3,735,079,555		
I1 - 1 < 450 VA < 30 kWh													
> 30 kWh													
I1 - 2 < 900 VA < 72 kWh													
> 72 kWh													
I1 - 3 < 1300 VA < 104 kWh	1	1,300	314	104			38,580	113,465			152,045		
> 104 kWh				210									
I1 - 4 < 2200 VA < 196 kWh	9	19,800	2,263	1,434			596,580	815,580			1,412,160		
> 196 kWh				829									
I1 - 5 > 2201 VA < 80 Jam	153	1,359,200	92,445	66,393			40,857,800	33,278,660			74,136,460		
> 80 Jam				26,052									
I - 2 > 14 kVA s.d 200 kVA	175	9,802,000	1,326,952	1,149,463	177,489	53,262	301,202,205	494,111,100	31,158,270		826,471,575		
I - 3 > 201 kVA < 350 Jam	22	14,919,000	2,217,122	1,888,668	328,454	25,193	350,134,005	810,480,370	11,488,010		1,172,102,385		
I - 3*3 > 201 kVA > 350 Jam	6	19,530,000	9,035,760	7,524,520	1,511,240		458,349,570	3,162,516,000			3,620,865,570		
I - 4 > 30000 kVA													
Jumlah : I	366	45,631,300	12,674,856	10,657,673	2,017,183	78,455	1,151,178,740	4,501,315,175	42,646,280		5,695,140,195		
P1 - 1 < 450 VA	21	9,450	2,450	2,450			200,550	1,263,820			1,464,370		
P1 - 2 < 900 VA	44	39,600	8,283	8,283			1,065,460	4,720,140			5,785,600		
P1 - 3 < 1300 VA	33	42,900	7,391	7,391			1,149,060	4,206,155			5,355,215		
P1 - 4 < 2200 VA	33	72,600	13,367	13,367			1,952,940	7,612,905			9,565,845		
P1 - 5 > 2201 VA	119	2,105,100	179,446	179,446			56,697,670	103,454,510			160,152,180		
P - 2 > 201 kVA	4	4,500,000	491,694	417,999	73,695	4,459	103,560,000	183,427,490	2,229,500		289,156,990		
Jumlah : P1 + P2	254	6,769,650	702,631	628,936	73,695	4,459	164,565,680	304,685,020	2,229,500		471,480,200		
P - 3 *4)	43	818,665	299,373	299,373				160,404,055			160,404,055		
M Pesta													
M OPAL													
Jumlah : M													
Jumlah Semua	88,823	177,510,915	34,531,122	31,641,916	2,889,206	97,112	4,164,066,470	11,407,830,680	52,263,120		15,624,160,270		

Catatan :
1) Coret yang tidak perlu
2) Termasuk B-1 Abonemen = 15 langganan
= 13,650 VA
= 2,459 kWh
Biaya beban = Rp. 312,300
Biaya pemakaian = Rp. 973,285
Harga langganan tiap bulan = Rp. 1,460,390
3) Tarip I-3 dgn Pemakaian > 350 Jam Nyala
4) Termasuk Pengg Harga Lampu = Rp.

4) Jumlah Langganan dan VA yang dibebani kVarh :

	Jenis Tarip	Jml Langganan	Jumlah Daya
4.1	S30	1	210,000
4.2	S31		
4.3	B30	3	1,583,000
4.4	I20	42	2,083,000
4.5	I30	2	970,000
4.6	I40		
4.7	P20	1	555,000
	Jumlah	49	5,401,000

DIBUAT OLEH	
DIPERIKSA OLEH	

TUL III-09 (hal. 1).

PT. PLN (Persero)
UNIT BISNIS DISTRIBUSI JAWA BARAT
UPP BANDUNG TIMUR

LAMPIRAN 10

LAPORAN PERUBAHAN POSISI KEUANGAN
SEMESTER II TAHUN 2002

Keterangan	Juli Rp.	Agustus Rp.	September Rp.	Oktober Rp.	Nopember Rp.	Desember Rp.
I. AKTIVA						
Ativa Tetap (Bersih)	604.417.074	595.281.396	0	0	0	0
Pekerjaan Dalam Pelaksanaan						
Aktiva lainnya	122.359.058	122.359.058	0	0	0	0
AKTIVA LANCAR	**8.052.158.807**	**7.998.787.544**	**0**	**0**	**0**	**0**
Kas dan Bank	88.885.374	92.573.723	0	0	0	0
Piutang (Bersih)	7.883.295.300	7.803.818.605	0	0	0	0
Material Pemeliharaan						
Pembayaran Dimuka	79.978.133	102.395.216	0	0	0	0
Aktiva Lancar Lainnya						
JUMLAH AKTIVA	**8.778.934.939**	**8.716.427.998**	**0**	**0**	**0**	**0**
II. Ekuitas Dan Kewajiban						
Perkiraan Penutup	(109.337.318.307)	(125.270.650.961)	0	0	0	0
Saldo Laba						
Laba / Rugi	95.787.430.713	111.288.030.486	0	0	0	0
Pendapatan yang ditangguhkan	12.066.212.277	12.277.507.277	0	0	0	0
Kewajiban Jangka Panjang	**10.054.432.646**	**10.213.733.216**	**0**	**0**	**0**	**0**
Uang Jaminan Langganan	10.054.432.646	10.213.733.216	0	0	0	0
Kewajiban Jangka Pendek	**208.177.610**	**207.807.980**	**0**	**0**	**0**	**0**
Utang Pajak	2.684.435	9.092.680	0	0	0	0
Utang Usaha						
Kewajiban Jangka Pendek lainnya	205.493.175	198.715.300	0	0	0	0
JUMLAH EKUITAS DAN KEWAJIBAN	**8.778.934.939**	**8.716.427.998**	**0**	**0**	**0**	**0**

Bandung, 15 SEPTEMBER 2002
MANAGER,

Ir. Akil Khairil Saleh

PT. PLN (Persero)
UNIT BISNIS DISTRIBUSI JAWA BARAT
UPP BANDUNG TIMUR

LAMPIRAN 11

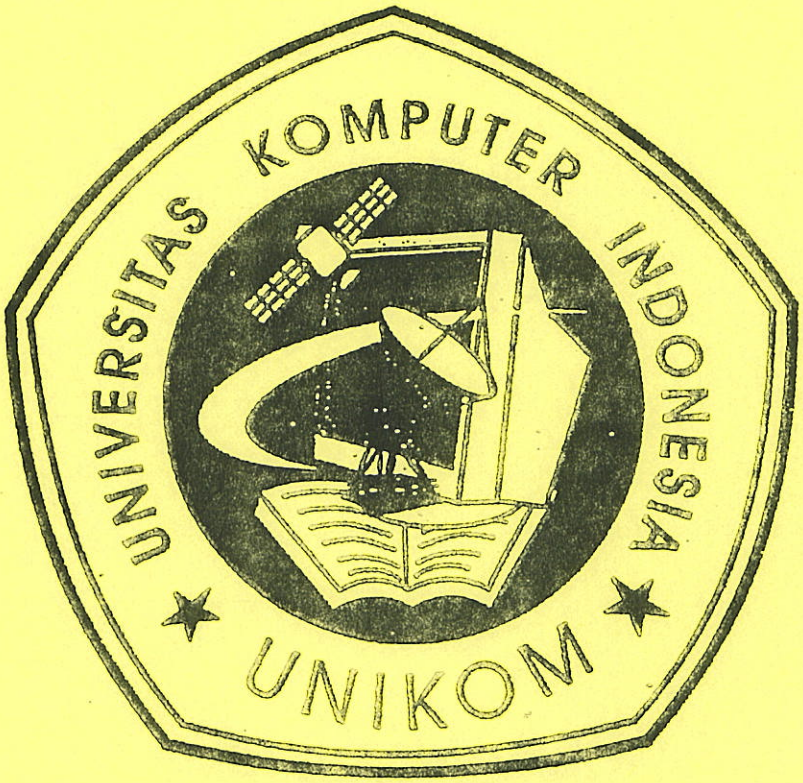
INFORMASI AKUNTANSI I
SEMESTER II TAHUN 2002

NO	URAIAN	JULI	AGUSTUS	SEPTEMBER	OKTOBER	NOPEMBER	DESEMBER	S.D. DESEMBER
1	Penjualan Rekening Listrik	15.835.916.700	15.624.160.270	-	-	-	-	31.460.076.970
2	Pendapatan lainnya	14.383.815	15.051.175	-	-	-	-	29.434.990
3	**Total Pendapatan**	**15.850.300.515**	**15.639.211.445**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31.489.511.960**
4	Kwh Jual	33.550.329	34.531.122	-	-	-	-	68.081.451
5	Bi.Op Yg. dikeluarkan UPP	(233.065.861)	(168.365.097)	-	-	-	-	(401.430.958)
6	Pembelian Tenaga Listrik	(15.872.921.222)	(15.997.873.241)	-	-	-	-	(31.870.794.463)
7	**Total Biaya Operasi**	**(233.065.861)**	**(168.365.097)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(401.430.958)**
8	Pendapatan/Beban diluar Operasi	26.958.540	29.753.425	-	-	-	-	56.711.965
9	Tarip Beban Unit Pusat	(15.825.172)	(11.431.990)	-	-	-	-	(27.257.162)
10	Tarip Beban Unit Distribusi	(23.772.718)	(17.173.240)	-	-	-	-	(40.945.958)
11	**Total Biaya**	**(272.663.751)**	**(196.970.327)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(469.634.078)**
12	**Laba Sebelum Pembebanan**	**15.644.193.194**	**15.500.599.773**	**-**	**-**	**-**	**-**	**31.144.792.967**
13	**Laba Se.sdh. Pemb. Tenaga Listrik**	**(228.728.028)**	**(497.273.468)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(726.001.496)**
14	**Laba Se.sdh. Pemb.Ten List & Pemb.**	**(268.325.918)**	**(525.878.698)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(794.204.616)**
15	Total Aktiva	8.778.934.939	8.716.427.998	-	-	-	-	
16	Aktiva Tetap Bruto	1.127.743.163	1.127.743.163	-	-	-	-	
17	Aktiva Tetap Bersih	604.417.074	595.281.396	-	-	-	-	
18	Saldo PDP	-	-	-	-	-	-	-
19	Persediaan Material PDP	-	-	-	-	-	-	-
20	Persediaan Material Pemeliharaan	-	-	-	-	-	-	-
21	Biaya Penyusutan	9.135.678	9.135.678	-	-	-	-	18.271.356
22	Biaya Pemeliharaan	11.042.300	5.988.000	-	-	-	-	17.030.300
23	Biaya Kepegawaian	110.891.608	97.766.583	-	-	-	-	208.658.191
24	Biaya Administrasi lainnya	101.996.275	55.474.836	-	-	-	-	157.471.111
25	Biaya Perawatan Kesehatan	3.487.250	1.157.450	-	-	-	-	4.644.700
26	Biaya SPPD	-	-	-				-
27	Biaya Pos & Telephon	2.198.487	1.847.673	-	-	-	-	4.046.160
								4.178.075

PT. PLN (Persero)
UNIT BISNIS DISTRIBUSI JAWA BARAT
UPP BANDUNG TIMUR

INFORMASI AKUNTANSI II
SEMESTER II TAHUN 2002

NO	URAIAN	JULI	AGUSTUS	SEPTEMBER	OKTOBER	NOPEMBER	DESEMBER	S.D. DESEMBER
1	Pendapatan/Kwh Jual(Rp/Kwh)	472,4335	452,9019	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	462,5270
2	Penj.Ten.List/Kwh Jual	472,0048	452,4660	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	462,094690
3	Biaya Op Yang Dik UPP/Kwh	(6,9468)	(4,8757)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(5,8963)
4	Bi.Op+Pemb.ten.list/Kwh Jual	(480,0545)	(468,1643)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(474,0238)
5	Total Biaya/Kwh Jual	(8,1270)	(5,7041)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(6,8981)
6	L/R Sebelum Pembebanan/Kwh Jual	466,2903	448,8878	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	457,4637
7	L/R Sesudah Pemb.Ten.List/Kwh Jual	(6,8175)	(14,4007)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(10,6637)
8	L/R Sesudah Pembebanan/Kwh Jual	(7,9977)	(15,2291)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(11,6655)
9	Beban Unit Pusat per 1Rp B.Op	(0,0619)	(0,0217)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	(0,0348)
10	Beban Unit Distribusi per 1 B.Op	0,0015	0,0011	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	0,0013
11	Harga Transfer P3B Per Kwh	430,32	430,32	430,32	430,32	430,32	430,32	430,32
12	MWH di Transfer dari P3B	36.886	37.177	0	0	0	0	74.063
13	MWH Jual	33.550	34.531	0	0	0	0	68.081
14	Losses	3.336	2.646	0	0	0	0	5.982
15	Daya Tersambung	177.544.465	177.510.915	0	0	0	0	
16	Jumlah Pelanggan	88.700	88.823	0	0	0	0	


UNIVERSITAS KOMPUTER INDONESIA
UNIKOM

DAFTAR RIWAYAT HIDUP

Daftar Pribadi :

1. Nama Lengkap : Bungaran Situmorang
2. Jenis Kelamin : Laki-Laki
3. Tempat dan Tanggal Lahir : Pekalongan : 30 Mei 1980
4. Agama : Kristen Protestan
5. Alamat : Jl. Sahbandar Permai Blok A3/1 Bojong
6. Nama Orang Tua
   Ayah : Burhan Situmorang
   Ibu : Herta Tampubolon

Riwayat Pendidikan :

1. Tahun 1999 Terdaftar sebagai mahasiswa STIE-IGI dan sekarang berubah nama menjadi UNIVERSITAS KOMPUTER INDONESIA, Jurusan Manajemen Bisnis Program S1.
2. Tahun 1999 Lulus SMU Mardi Yuana Cianjur.
3. Tahun 1996 Lulus SLTP Mardi Yuana Cianjur.
4. Tahun 1993 Lulus SD Kristen Gergaji Semarang.