

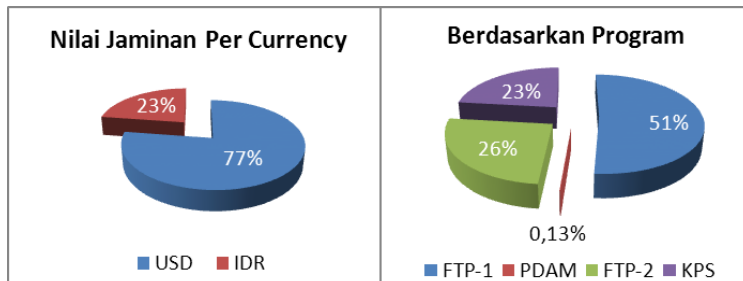
Perkembangan Pengelolaan Kewajiban Kontinjensi 2013

A. Jumlah Eksposur Yang Dimiliki

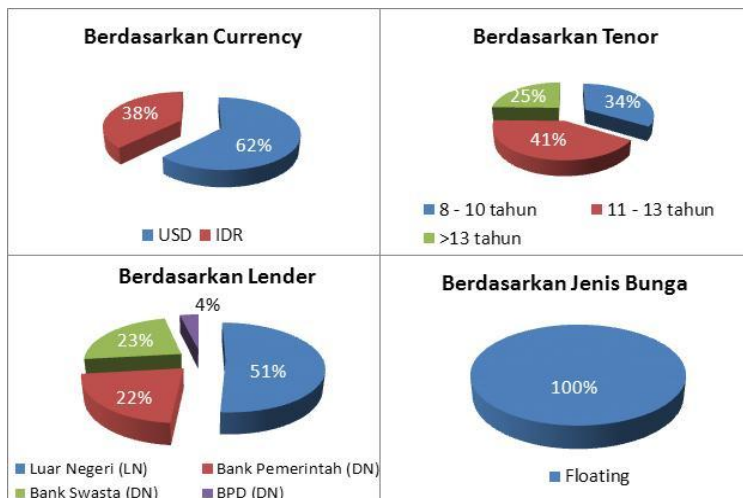
Jumlah eksposur yang timbul dari keempat program penjaminan yang telah diterbitkan Pemerintah adalah sebagai berikut:

Program	Pihak Terjamin	Jumlah Surat Jaminan	Nilai Penjaminan	Outstanding Per 31 Sept '13	Outstanding Per 31 Des '13
A. Penjaminan Kredit					
- Fast Track Program Tahap 1	PT. PLN (Persero)	USD 11 IDR 23	3.958.718.574,41 36.105.992.211.891	3.223.622.734 22.157.879.454.242	3.162.001.760 22.266.202.441.498
- Percepatan Penyediaan Air Minum	PDAM	IDR 5	205.161.000.000	120.645.640.854	124.628.866.854
B. Penjaminan Investasi					
- Fast Track Program Tahap 2	IPP	USD 5	3.503.701.488	-	-
- Kerjasama Pemerintah Swasta	Badan Usaha Swasta	USD 1	3.200.000.000	-	-
		USD IDR	10.662.420.062,41 36.311.153.211.891	3.223.622.734 22.278.525.095.096	3.162.001.760 22.390.831.308.352

Komposisi Nilai Total Penjaminan Pemerintah per akhir Desember 2013



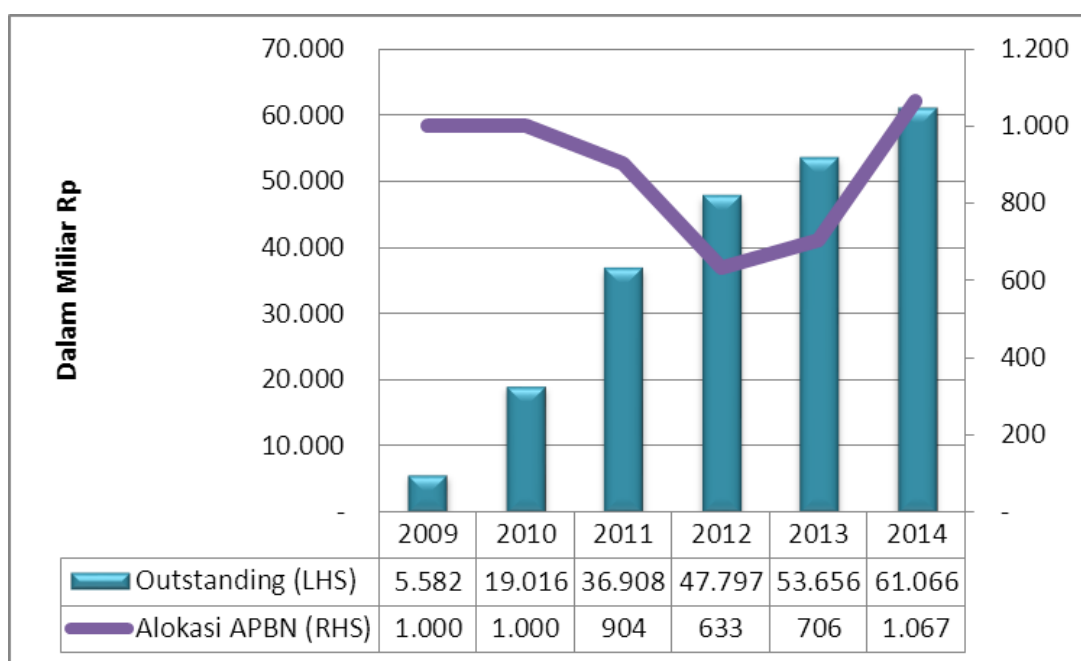
Komposisi Outstanding Penjaminan Kredit per akhir Desember 2013



B. Alokasi Anggaran Kewajiban Penjaminan Dalam APBN

Program	Alokasi APBN Tahun 2012	Alokasi APBN Tahun 2013	Alokasi APBN Tahun 2014
Fast Track Program Tahap 1	Rp. 623.340.000.000,-	Rp.611.215.000.000,-	Rp.1.017.886.000.000,-
Percepatan Penyediaan Air Minum	Rp.10.000.000.000,-	Rp.35.000.000.000,-	Rp.2.113.000.000,-
Fast Track Program Tahap 2	-	-	-
Kerjasama Pemerintah Swasta	-	Rp.59.820.000.000,-	Rp.46.683.000.000,-
Total Alokasi	Rp. 633.340.000.000,-	Rp. 706.035.000.000,-	Rp.1.066.682.000.000,-

Outstanding Penjaminan dan Alokasi Anggaran Penjaminan Tahun 2009 – 2014



Mulai tahun 2009 sampai dengan saat ini, alokasi anggaran kewajiban penjaminan dalam APBN tidak pernah digunakan. Hal ini dikarenakan PT PLN (Persero) dan PDAM (pihak terjamin) mampu memenuhi kewajiban pembayaran kembali pinjaman yang jatuh tempo.

Sesuai dengan ketentuan dalam Peraturan Menteri Keuangan Nomor 30 tahun 2012 tentang Tata Cara Pengelolaan Dana Cadangan Penjaminan Dalam Rangka Pelaksanaan Anggaran Kewajiban Penjaminan Pemerintah, pada tahun 2013 alokasi anggaran kewajiban penjaminan Pemerintah yang tidak dipergunakan sebesar Rp.706.035.000.000,- telah dipindahbukukan ke dalam rekening dana cadangan penjaminan Pemerintah, karena sampai dengan akhir triwulan III tidak ada klaim pembayaran jaminan Pemerintah dari kreditur.

Pemerintah (sebagai penjamin) melakukan monitoring melalui:

- Analisis keuangan pihak terjamin untuk mengetahui kemampuan pembayaran kembali kredit yang jatuh tempo;
- Analisis *covenant*, untuk meminimalkan terjadinya *technical default* yang dapat men-trigger terjadinya klaim penjaminan;
- *Site visit* proyek yang dijamin untuk memastikan proyek berjalan sesuai rencana dan mengetahui secara dini permasalahan yang terjadi di lapangan untuk dapat dilakukan mitigasinya.

Rincian Per Program

1. Program percepatan pembangunan pembangkit tenaga listrik yang menggunakan batubara (FTP I) yang dilaksanakan oleh PT. PLN (Persero) per 31 Desember 2013

No	Proyek	Lender	Loan Signing	Tenor	Grace Period	Nilai Jaminan		Outstanding
1	PLTU Suralaya	CEXIM	30/1/08	15	3	USD	284.288.744	235.244.728,80
2	PLTU Paiton	CEXIM	30/1/08	15	3	USD	330.825.515	241.102.493,23
3	PLTU Suralaya	MEGA	18/4/08	10	4	IDR	735.387.524.690	550.361.984.832
4	PLTU Paiton	MEGA	18/4/08	10	4	IDR	600.635.738.985	385.198.872.160
5	PLTU Rembang	MANDIRI	18/4/08	10	3	IDR	1.911.480.000.000	1.160.541.428.573
6	PLTU Indramayu	BNI	18/4/08	10	3	IDR	1.272.913.654.892	698.794.528.403
7	PLTU Labuan	BCA	18/4/08	10	3	IDR	1.077.577.841.221	679.884.845.133
8	PLTU Indramayu	BOC	27/5/08	13	3	USD	592.224.258	409.413.669,75
9	PLTU Labuan USD	BNI	29/7/08	10	3	Eq. IDR	2.741.298.159.500	1.762.263.102.540
10	PLTU Pelabuhan Ratu	MEGA	29/7/08	10	4.5	IDR	1.874.314.539.154	1.288.315.088.654
11	PLTU Lampung-Sumut - PLTU Lampung - PLTU Sumatera Utara	MEGA	29/7/08	10	4	IDR	1.240.660.976.852	575.771.839.809
12	7 PLTU Luar Jawa - PLTU Kepri - PLTU Kendari - PLTU Ende - PLTU Amurang - PLTU Gorontalo - PLTU Lombok - PLTU Pulang Pisau	MEGA	29/7/08	10	5	IDR	1.498.513.102.430	977.090.715.794
13	PLTU Pacitan	BUKOPIN	29/7/08	13	5	IDR	1.045.924.241.800	916.829.104.371
14	PLTU Teluk Naga	BUKOPIN	29/7/08	13	4	IDR	1.606.612.307.950	1.417.863.578.490
15	PLTU Rembang	CDB	3/12/08	13	3	USD	261.800.000	196.350.000
16	PLTU Tanjung Awar-Awar	BNI	30/1/09	10	3	IDR	1.155.352.482.512	744.707.371.245
17	4 PLTU Luar Jawa USD - PLTU Barru - PLTU Bangka - PLTU Jayapura - PLTU Asam-Asam	BRI	30/1/09	10	3	Eq. IDR	2.074.739.748.000	898.892.214.856
18	4 PLTU Luar Jawa - PLTU Barru - PLTU Bangka - PLTU Jayapura - PLTU Asam-Asam	BRI	30/1/09	10	3	IDR	1.151.004.738.528	711.151.335.398

No	Proyek	Lender	Loan Signing	Tenor	Grace Period	Plafond		Outstanding
19	7 PLTU Luar Jawa - PLTU Kupang - PLTU Bima - PLTU Bengkulu - PLTU Belitung - PLTU Tidore - PLTU Meulaboh - PLTU Teluk Sirih	ASBANDA	24/4/09	10	3	IDR	1.805.307.699.643	895.861.647.459
20	11 PLTU Luar Jawa USD - PLTU Kendari - PLTU Ende - PLTU Amurang - PLTU Gorontalo - PLTU Kupang - PLTU Bima - PLTU Bengkulu - PLTU Belitung - PLTU Lombok - PLTU Pulang Pisau - PLTU Tidore	ASBANDA	24/4/09	10	3	Eq. IDR	2.926.692.300.357	1.188.326.924.911
21	PLTU Teluk Naga	BOC	4/5/09	13	3	USD	454.974.082	367.320.633,36
22	PLTU NAD	CEXIM	4/5/09	15	3	USD	124.339.936	105.636.287,25
23	PLTU Pelabuhan Ratu	CEXIM	4/5/09	15	3	USD	481.937.182	424.870.950,24
24	PLTU Pacitan	CEXIM	17/7/09	15	3	USD	293.226.064	248.683.875,92
25	PLTU Adipala	CDB	14/10/09	13	3	Eq. USD	625.256.803	548.863.484,41
26	PLTU Sumbar	CDB	14/10/09	13	3	USD	138.336.845	116.193.185,15
27	PLTU Lampung & Sumut USD - PLTU Lampung - PLTU Sumatera Utara	BRI	14/10/09	10	3	Eq. IDR	3.941.771.952.000	2.101.499.721.140
28	PLTU Tanjung Awar-Awar	BOC	14/12/09	13	3	USD	371.509.145	268.322.452,42
29	Transmisi Paket 1	BNI	14/12/09	10	3	IDR	1.930.063.301.000	1.654.339.972.283
30	Transmisi Paket 2	MANDIRI	14/12/09	10	3	IDR	2.613.011.648.000	2.239.724.269.716
31	Transmisi Paket 3 (IDR)	BCA	14/12/09	10	3	IDR	327.195.149.528	135.447.501.437
32	PLTU Riau 1, 2 & Kalbar - PLTU Bengkalis - PLTU Selat Panjang - PLTU Parit Baru	BCA	14/12/09	10	3	IDR	635.929.225.249	100.688.620.010

No	Proyek	Lender	Loan Signing	Tenor	Grace Period	Plafond		Outstanding
33	PLTU Riau 1, 2, Kepri & Kalbar - PLTU Bengkalis - PLTU Selat Panjang - PLTU Parit Baru - PLTU Kepri	BCA	14/12/09	10	3	Eq. IDR	871.922.300.000	325.761.774.284
34	Transmisi Paket 3 (Valas)	BRI	27/12/10	10	3	Eq. IDR	1.067.683.579.600	856.886.000.000
						USD	3.958.718.574	3.162.001.760
						IDR	36.105.992.211.891	22.266.202.441.498

2. Program percepatan penyediaan air minum yang dilaksanakan oleh PDAM per 31 Desember 2013

Pihak Terjamin	Lender	Loan Signing	Tenor	Grace Period	Nilai	Outstanding
PDAM Kab. Ciamis	BJB	11/10/11	8	-	14.700.000.000	12.831.094.772
PDAM Kab. Bogor	BRI	11/10/11	8	1	24.312.000.000	20.342.239.082
PDAM Kab. Lombok Timur	BNI	11/10/11	13	1	11.175.000.000	4.156.352.000
PDAM Kota Malang	BNI	18/09/12	9	2,5	44.974.000.000	10.299.181.000
PDAM Bandarmasih	Bank Kalsel	21/09/12	10	1,5	110.000.000.000	77.000.000.000
					205.161.000.000	124.628.866.854

3. Program pembangunan pembangkit tenaga listrik dengan menggunakan energi terbarukan, batubara, dan gas (FTP II) yang dilaksanakan oleh PT. PLN (Persero) per 31 Desember 2013

Proyek	Penerima Jaminan	Nilai Proyek
PLTP Rajabasa	PT. Supreme Energy Rajabasa	663.328.250
PLTP Muaralaboh	PT. Supreme Energy Muaralaboh	602.669.500
PLTA Wampu	PT. Wampu Electric Power	174.168.238
PLTP Rantau Dedap	PT. Supreme Energy Rantau Dedap	664.049.500
PLTP Sarulla	Sarulla Operation Ltd	1.399.486.000
		USD
		3.503.701.488

4. Program Kerjasama Pemerintah Swasta (KPS) per 31 Desember 2013

Proyek	Penerima Jaminan	Nilai Proyek
PLTU Jawa Tengah (CJPP)	PT. Bhimasena Power Indonesia	3.200.000.000
		USD
		3.200.000.000