

Ringkasan Eksekutif

Bulan : Oktober

No	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan		
			1 Thn Berjalan	Proporsional	YTD Thn Lalu	YTD	%		
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3
1	HSSE								
	a. Number of Accidents (NOA)	Jumlah	-	-	-	-	100	100	100
	b. Total Recoverable Incident Rate (TRIR)	Jumlah	0.8	0.8	-	-	100	100	100
	b. Management Waklthrough (MWT)	Jumlah	4	2	13	14	350	700	108
	d. HSE Meeting	Jumlah	12	5	14	13	108	260	93
2	SDM								
	a. Pekerja Permanen Total	Orang	251	298	217	251	100	84	116
	PWTT Rekrut Langsung (PR)	Orang	145	194	97	145	100	75	149
	PWTT Pertamina (Perbantuan)	Orang	106	104	120	106	100	102	88
	b. Pekerja Temporary	Orang	131	130	123	131	100	101	107
	PWT Rekrut Langsung	Orang	5	5	8	5	100	100	63
	PWT Outsourcing	Orang	126	126	115	126	100	100	110
3	Operasional								
	a. Transportasi Gas	MMSCFD	1,455	970	1,322	1,369	94	141	104
	b. Transportasi Minyak (Nett)	BOPD	10,274	8,562	10,154	10,748	105	126	106
	c. Niaga Gas	MMBTU	21,043,500	6,661,250	7,792,880	16,940,875	81	254	217
	d. Lifting LPG	Ton/Day	59	49	23	44	74	89	190
4	Investasi								
	a. Investasi Rutin (ABO)	USD	232,601,539	193,834,616	89,157,412	102,911,062	44.2	53.1	115.4
	b. Investasi Non Rutin (ABI)	USD	159,516,569	132,930,474	53,185,763	56,584,931	35.5	42.6	106.4
5	Laporan Keuangan								
	a. Parameter								
	- Kurs	Rp	8,800	8,800	8,722	9,336	105.0	105.0	106.0
	b. Laba Rugi								
	- Pendapatan Usaha	USD	384,978,661	302,628,298	227,628,923	313,005,233	81	103	138
	- Beban Usaha	USD	193,295,867	150,729,532	114,527,437	175,338,491	91	116	153
	- Laba Usaha	USD	152,909,109	151,898,766	113,101,486	137,666,741	90	91	122
	- Pendapatan /(Beban) Lain	USD	350,375	291,979	3,983,735	8,930,800	2,549	3,059	224
	- Laba Sebelum Pajak	USD	153,259,484	119,879,340	117,085,221	146,597,542	96	122	125
	- EBIT	USD	153,207,003	119,587,361	117,253,556	147,167,805	96	123	126
	- Laba Bersih	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
6	Key Performance Indicator (KPI)								
	a. Tingkat Kesehatan	%	87	58	90	86	103.7	147.8	95.0

Perkembangan Statistik HSSE

Bulan : Oktober

No.	Penjelasan	Satuan	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Total	Rata-Rata
1	Jumlah Jam Kerja	jam	213,522	213,522	213,522	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052			2,124,930	354,155
2	Kecelakaan Kerja															
	a. Meninggal	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Cacat Sebagian/Berat	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	c. Tidak Mampu Bekerja															
	Sementara/Sedang	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	d. First Aid/Ringan	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	e. Hari Hilang	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	f. Total Recoverable Incident Rate	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	g. Kerugian Kecelakaan	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Kebakaran															
	a. Besar	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kecil	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	c. Kerugian Kebakaran	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Tumpahan Minyak															
	a. Besar (≥ 15 bbl)	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kecil (≤ 15 bbl)	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	d. Volume Tumpahan Minyak	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
5	e. Kerugian Besar	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Insiden Besar															
6	a. Jumlah Insiden	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kerugian Insiden	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	Sertifikasi Peralatan Operasi	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	PROPER	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	Aktiftas Pengembangan Budaya HSE	jumlah	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			10	1

Pelaksanaan CSR, Kemitraan dan Bina Lingkungan
Bulan : Oktober

No.	Tanggal	Kegiatan	Tujuan	Lokasi	Pihak Terkait/ Manfaat	Penerima	Nilai	Sumber Dana	Keterangan
9	Juli	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area KAL	Bontang	SD Sidrap Luar (SD Imbas) Gugus VIII Kec. Bontang Barat	Yayasan Pondok Pesantren Nurul Iman Bontang	45,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
10	Juli	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area SBS	Sumatera Selatan			55,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
11	Agustus	Bantuan Pendidikan	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan sarana pendidikan (seragam, buku tulis, tas sekolah)	Bontang	30 orang siswa SD Yayasan Bina Karya		27,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
12	September	Bantuan Sosial	Berbagi masyarakat dengan kegiatan bantuan sosial untuk 4 yayasan	Tegalgede	Yayasan Alhusna, Yayasan Pendidikan Nurul Huda, Yayasan Lembaga Dakwah Islam An Nisa, Yayasan Assalam		20,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
13	September	Infrastruktur Keagamaan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana keagamaan yakni Musholla	Mundu	Musholla Al-Ikhlas		3,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
14	September	Infrastruktur Kesehatan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana kesehatan yakni MCK	Mundu	Madrasah Ibtidaiyah Miftahul Ulum		3,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
15	September	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area JBB	Mundu	SMA NU Kedokan Bunder, SMA N 1 Kedokan Bunder		7,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
16	September	Bantuan Sosial	Berbagi masyarakat dengan kegiatan bantuan sosial untuk 1 yayasan	Mundu	Mushola Al-Fatah		3,500,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
17	September	Infrastruktur Jalan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana jalan	Mundu	Desa Kedokan Agung		2,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
					Total Dana		688,000,000		

Data Statistik Pekerja Bulan : Oktober

Berdasar :		PWTT	PWT	PWTT	PWTT	Jumlah
				Pertamina (Persero)	Rekrut Langsung	
Fungsi						
1	Komisaris	7	0	7	0	7
2	Direksi	4	1	4	0	5
3	Sekretaris Perusahaan	9	0	4	5	9
4	Renporto	8	0	3	5	8
5	SPI	4	0	4	0	4
6	General Support	13	1	5	9	14
7	QM & HSE	3	1	1	3	4
8	Operasi	212	0	67	145	212
9	Pengembangan Usaha	29	2	11	18	31
10	Keuangan	16	0	5	11	16
11	AP Pertagas					2
	- Perta-Samtan Gas					3
	- Pertagas Niaga					3
	- Perta Daya Gas					0
	- Perta Kalimantan Gas					
Total						318
Tingkat Pendidikan						
1	SD					0
2	SMP					1
3	SMA					34
4	Diploma					75
5	S1					175
6	S2					30
7	S3					1
Total						316
Usia						
1	s.d. 20 Thn					0
2	21-25 Thn					35
3	26-30 Thn					136
4	31-35 Thn					29
5	36-40 Thn					9
6	41-45 Thn					15
7	46-50 Thn					45
8	51-55 Thn					45
9	≥ 50 Thn					2
Total						316

Perbandingan Kinerja Operasional
Bulan : Oktober

No.	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan			Keterangan
			1 Thn Berjalan	Proporsional	Sd. Sept 2011	Sd. Sept 2012	%			
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3	
1	Transportasi Gas									
	a. Pertamina EP	MMSCFD	519.3	432.7	503.9	471.6	90.82	108.98	100.00	
	b. Non Pertamina EP	MMSCFD	935.6	779.7	818.0	897.3	95.91	115.09	100.00	
	Total	MMSCFD	1,454.9	969.9	1,321.9	1,368.9	94.09	141.14	103.56	
2	Transportasi Minyak									
	a. Gross	BOPD	10,324	8,604	10,193	10,812	104.72	125.67	106.07	
	b. Nett	BOPD	10,274	8,562	10,154	10,748	104.62	125.54	105.85	
3	Niaga Gas									
	a. PUSRI	MMBTU	4,416,000	3,680,000	3,577,565	4,995,877	113.13	135.76	139.64	
	b. BBG	MMBTU	877,500	731,250	3,028,702	3,993,030	455.05	546.06	131.84	
	c. ME	MMBTU	-	-	1,186,614	1,747,967	-	-	-	
	d. BBG-TSB	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,747,539	55.48	388.34	#DIV/0!	
	e. JGI	MMBTU	3,150,000	450,000	-	906,357	28.77	201.41	#DIV/0!	
	f. SNR	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,351,305	42.90	300.29	#DIV/0!	
	g. SCI	MMBTU	3,150,000	450,000	-	906,643	28.78	201.48	#DIV/0!	
	h. WNE	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,288,238	40.90	286.28	#DIV/0!	
	g. Alamigas	MMBTU	-	-	-	3,919	-	-	-	
	Total	MMBTU	21,043,500	6,661,250	7,792,880	16,940,875	80.50	254.32	217.39	
4	Pemrosesan Gas									
	Lifting LPG	Ton/Day	59.0	49.2	23.1	43.9	74.4	89.3	190.5	

ABI Anak Perusahaan Non Hulu
Bulan : Oktober

No.	Keterangan	Satuan	Nilai Investasi	Realisasi 2011							Grand Total
				Sub Jumlah TW I	Sub Jumlah TW II	Sub Jumlah TW III	Oct	Nov	Dec	Sub Jumlah TW IV	
1	Pipa FSRU - Jawa Tengah	USD	-	-	-	-	-			-	
2	CNG Jakarta	USD	-	-	-	-	-			-	
3	LNG Trucking - Indominco	USD	-	-	-	-	-			-	
4	Mini LNG Salawati	USD	-	-	-	-	-			-	
5	Pembangunan Pipa Lhoksemawe - Medan	USD	-	-	-	-	-			-	
6	Pembangunan Pipa Simenggaris - Bunyu 10" sepanjang 70 KM (G10325-01)	USD	15,546,850	2,737	-	14,586	-			-	
7	Pembangunan Pipa Minyak Tempino - Ramba	USD	60,863,576	7,540,815	10,011,975	9,165,653	101,401			101,401	
8	Pipa Semarang Gresik	USD	39,425,134	87,812	519,455	336,066	39,638			39,638	
9	FSRU Jawa Tengah	USD	-	-	-	-	-			-	
10	NGL Plant Sumatra Selatan (Penyertaan)	USD	21,856,186	9,891,176	5,940,000	-	2,640,000			2,640,000	
11	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Air Compressor Kapasitas 12 Bar di SKG 14 Betung	USD	56,818	-	42,854	-	-			-	
12	Pengadaan 1 (Satu) Unit Water Dew Point Analyzer	USD	13,636	-	9,026	-	-			-	
13	Pengadaan 2 (Dua) Unit Planimeter Digital	USD	18,182	-	-	13,876	-			-	
14	Pengadaan Peralatan Pneumatic Bolt Tightening	USD	11,364	-	7,668	-	-			-	
15	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Air Dryer Kapasitas 16 Bar di SKG Benuang	USD	15,400	-	11,440	-	-			-	
16	Pengadaan 1 (Satu) Unit Panel Control Digital Altronik CPU 2000 CB No. 1 di SKG 5 Cambai dan 1 (Satu) Unit Panel Control Digital Altronik CPU 95 WS No. 3 di SKG 14 Betung	USD	494,000	-	-	-	-			-	
17	Pengadaan 2 Unit Pressure Calibrator-Comparator, 2 unit Hart Communicator dan 1 unit Multifunction Calibrator	USD	75,000	-	-	42,700	-			-	
18	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Genset Kapasitas 125 kW di SKG 5 Cambai	USD	155,455	-	-	-	-			-	
19	Pemasangan Metering System Untuk Line Fuel di SKG 14 Betung dengan Hot Tapping 10 Inch x 2 Inch	USD	133,818	-	-	107,927	11,972			11,972	
20	Pemindahan Gas Turbine Compressor dari SKG Tanjung Santan ke SKG 5 Cambai	USD	884,545	-	-	-	-			-	
21	Pengadaan dan Pemasangan 3 (Tiga) Unit Fire Pump Hydrant, masing - masing berkapasitas 750 GPM untuk di SKG 14 Betung, SKG 7 Benuang dan SKG 5 Cambai	USD	221,591	-	-	-	184,107			184,107	
22	Pengadaan dan Pemasangan Fixed Gas Detector, Flame Detector dan Smoke Detector, dan Water Sprinkle di SKG Benuang	USD	222,727	-	-	84,760	-			-	
23	Pengadaan dan Pemasangan 1 Unit Ball Valve 14 Inchi ANSI 600 di Jalur Pipa Gas PIM-AAF	USD	178,409	-	-	156,453	2,565			2,565	
24	Pengadaan dan Pemasangan Scrubber untuk Fuel Genset Distrik Tegalgede	USD	198,750	-	-	-	-			-	

ABI Anak Perusahaan Non Hulu
Bulan : Oktober

No.	Keterangan	Satuan	Nilai Investasi	Realisasi 2011							Grand Total
				Sub Jumlah TW I	Sub Jumlah TW II	Sub Jumlah TW III	Oct	Nov	Dec	Sub Jumlah TW IV	
25	Pengadaan dan Pemasangan Scrubber untuk Fuel Distrik Mundu (3 MMSCFD) dan Cilamaya (7,5 MMSCFD)	USD	461,250	-	-	-	-			-	
26	Pengadaan dan Pemasangan 1 Unit Genset c/w Aksesoris di Distrik Tegalgede	USD	390,500	-	-	-	-			-	
27	Pengadaan 1 Unit Ball Valve 16" c/w Actuator di Distrik Cilamaya	USD	180,000	-	-	-	-			-	
28	Pengadaan Actuator dan Valve Sequence Turbin	USD	175,000	-	-	-	-			-	
29	Penyisipan pipa gas 12" ruas pipa gas Mundu - Balongan sepanjang + 2534 meter underground wilayah kerja Distrik Mundu	USD	618,393	-	-	-	489,341			489,341	
30	Renovasi Rumah B1, B2,B3 dan B4 & Ruang Serbaguna	USD	181,818	-	-	-	-			-	
31	Penggantian RTU Scada Seluruh Stasiun Area JBT	USD	395,000	-	-	-	-			-	
32	Penggantian 7 Unit Flow Computer & 3 Unit GC Online Area JBT	USD	1,608,765	-	-	-	-			-	
33	Upgrade Fire & Gas Detector beserta Modulnya Di ORF Porong	USD	250,000	-	-	-	-			-	
34	Pembelian 1 Paket Peralatan Digital Calibrator (Scandura)	USD	60,000	-	49,500	-	-			-	
35	Pembangunan Kantor Baru dan gedung SPO beserta Peralatan penunjang di PT Pertamina Gas Area JBB	USD	1,772,727	-	667,441	774,789	-			-	
36	Metering System	USD	7,366,948	70,004	1,489,401	-	1,706,348			1,706,348	
37	Program Penunjang Persiapan Gas TSB Masuk	USD	1,029,091	448,000	187,742	-	123,352			123,352	
38	Pembangunan System Flare Stack di SKG. Bontang Pertamina Gas Area Kalimantan	USD	1,534,249	-	-	310,500	1,035,000			1,035,000	
39	Inspeksi & Tindak Lanjut Intelligent Pig Pipa Gas Jalur 20" X 11 KM Betung - Benuang, Jalur 20" X 23,3 KM Benuang - Prabumulih Barat, Jalur 24" X 10,10 KM PRABUMULIH BARAT - CAMBAI, DAN 22" X 17 KM PULAU LAYANG - PUSRI	USD	397,727	-	-	-	-			-	
40	PENYISIPAN PIPA GAS JALUR 14" X 4000 METER DARI KM. 32 - 36 JALUR SRIMULYO - ASRIGITA	USD	218,295	91,575	-	-	67,410			67,410	
41	Pembelian dan Pemasangan Sistem Deteksi Kebakaran Area JBB	USD	340,909	275,587	-	-	35,573			35,573	
42	Retrofit dan peremajaan 3 unit Gas Dehidrator di Cilamaya	USD	2,164,455	41,900	463,771	564,042	726,995			726,995	
	Total	USD	159,516,569	18,449,605	19,400,273	11,571,351	7,163,701			7,163,701	

Perbandingan Laba Rugi
Bulan : Oktober

No.	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan %		
			1 Thn Berjalan	Proporsional	S.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	4:1	4:2	4:3
			1	2	3	4			
	PENDAPATAN USAHA								
	Pendapatan Niaga Gas Bumi	USD	122,811,665	90,280,674	43,917,872	109,416,019	89	121	249
	Pendapatan Transportasi Gas	USD	223,409,059	180,646,636	156,896,293	171,674,805	77	95	109
	Pendapatan Transportasi Minyak	USD	14,733,466	11,680,594	10,779,410	10,791,051	73	92	100
	Pendapatan Usaha Gas Terproses	USD	15,436,735	12,863,946	7,131,939	12,701,370	82	99	178
	Marketing Fee Gas	USD	8,587,736	7,156,446	8,903,410	8,421,988	98	118	95
		USD	384,978,661	302,628,298	227,628,923	313,005,233	81	103	138
	BEBAN POKOK								
	Beban Pokok Niaga Gas Bumi	USD	95,787,714	70,192,625	34,155,930	89,744,275	94	128	263
	Beban Pokok Transportasi Gas	USD	60,252,002	50,044,175	35,226,411	28,883,379	48	58	82
	Beban Pokok Transportasi Minyak	USD	13,474,868	10,674,997	9,868,969	8,619,455	64	81	87
	Beban Sewa Asset dan Depresiasi	USD	14,451,434	12,042,861	9,543,630	16,148,790	112	134	169
	Beban Pokok Usaha Gas Terproses	USD	9,329,849	7,774,874	6,064,229	7,569,808	81	97	125
		USD	193,295,867	150,729,532	94,859,169	150,965,708	78	100	159
	LABA/(RUGI) KOTOR	USD	191,682,794	151,898,766	132,769,754	162,039,525	85	107	122
	BIAYA UMUM DAN ADMINISTRASI								
	Beban Gaji/ Upah	USD	14,973,599	12,477,999	8,679,355	7,704,957	51	62	89
	Beban Kesehatan dan Layanan Pegawai	USD	4,868,659	4,057,216	2,635,021	2,858,598	59	70	108
	Beban Administrasi, Perkantoran, Listrik, Air, Telepon / Facsimile, Jaringan Komunikasi, dan Internet	USD	12,255,690	10,213,075	2,298,839	9,348,239	76	92	407
	Beban Tanah, Gedung / Bangunan, Pabrik, Instalasi, dan Sarana Umum	USD	3,909,913	3,258,261	1,569,328	1,849,588	47	57	118
	Beban Kendaraan dan Peralatan	USD	736,803	614,003	1,476,306	787,389	107	128	53
	Beban Asuransi	USD	1,500,000	1,250,000	-	-	-	-	#DIV/0!
	Beban Lain-lain	USD	529,021	440,851	3,009,421	1,824,013	345	414	61
		USD	38,773,685	32,311,404	19,668,269	24,372,783	63	75	124
	LABA/(RUGI) USAHA	USD	152,909,109	119,587,361	113,101,486	137,666,741	90	115	122
	PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN								
	Pendapatan bunga	USD	52,481	43,734	792,666	414,624	790	948	52
	Pendapatan Utilisasi Aset	USD	289,712	241,427	1,658,554	1,564,397	540	648	94
	Pendapatan lain-lain	USD	8,182	6,818	977,223	2,837,135	34,676	41,611	290
	Laba / (Rugi) Selisih Kurs	USD	-	-	723,628	3,038,232	#DIV/0!	#DIV/0!	420
	Beban Bunga	USD	-	-	(168,335)	(570,263)	#DIV/0!	#DIV/0!	339
	Keuntungan kontribusi modal nonmoneter ke pengendalian bersama entitas		-	-	-	1,646,676	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	350,375	291,979	3,983,735	8,930,800	2,549	3,059	224

Perbandingan Laba Rugi
Bulan : Oktober

No.	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan		
			1 Thn Berjalan	Proporsional	S.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3
	LABA/(RUGI) SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	USD	153,259,484	119,879,340	117,085,221	146,597,542	96	122	125
	BEBAN PAJAK PENGHASILAN	USD	38,314,871	29,969,835	20,325,379	26,437,778	69	88	130
	LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	KERUGIAN TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	LABA/(RUGI) TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	LABA/(RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA :								
	Pemilik Entitas Induk	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,075,993	104	134	124
	Kepentingan Nonpengendali	USD	-	-	-	83,772	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	LABA/(RUGI) TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN								
	Selisih Penjabaran Kurs Laporan Keuangan	USD	-	-	-	(324,980)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Keuntungan Dan Kerugian Dari Pengukuran Kembali Aset	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Keuangan yang Dikategorikan Sebagai Tersedia Untuk Dijual	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Bagian pendapatan komprehensif lain entitas asosiasi	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Selisih transaksi perubahan ekuitas anak perusahaan dan perusahaan asosiasi	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Bagian efektif dari keuntungan dan kerugian instrumen lindung nilai dalam rangka lindung nilai arus kas	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Selisih transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN TAHUN BERJALAN SETELAH PAJAK	USD	-	-	-	(324,980)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	TOTAL LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,834,784	104	133	124
	LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA								
	Pemilik entitas induk	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,751,012	104	133	124
	Kepentingan nonpengendali				-	83,772	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,834,784	104	133	124

Perbandingan Neraca
Bulan : Oktober

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
				2	3	2:1	3:1	
	ASET							
	Aset Lancar							
	Kas dan Bank	USD	64,632,325	35,167,284	111,072,973	54	172	
	Piutang Pihak Berelasi	USD	62,154,506	38,287,005	78,286,355	62	126	
	Piutang Pihak Ketiga	USD	16,464,500	22,179,688	29,725,167	135	181	
	Piutang Lain-lain	USD	58,541,681	6,759	57,222	0	0	
	Aset Lancar Lainnya	USD	-	381,939	82,897	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Persediaan	USD	-	240,994	95,479	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Pembayaran Dimuka	USD	721,720	333,369	699,289	46	97	
	Pajak Dibayar Dimuka	USD	62,464,193	89,184,110	35,097,850	143	56	
		USD	264,978,924	185,781,149	255,117,233	70	96	
	Aset Tidak Lancar							
	Aset Pajak Tangguhan	USD	(0)	-	-	-	-	
	Penyertaan / Investasi	USD	24,896,751	1,968	2,409	0	0	
	Nilai Aset Tetap (Net)	USD	400,008,110	235,431,768	266,702,555	59	67	
	Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	USD	94,802,137	119,099,003	177,116,725	126	187	
	Aset Tidak Lancar Lainnya	USD	900,732	14,948,607	1,236,219	1,660	137	
		USD	520,607,730	369,481,346	445,057,908	71	85	
	TOTAL ASET	USD	785,586,654	555,262,495	700,175,141	71	89	
	LIABILITAS DAN EKUITAS							
	Liabilitas Lancar							
	Hutang Pihak Berelasi	USD	88,255,879	86,469,321	140,589,533	98	159	
	Hutang Pihak Ketiga	USD	69,218,109	11,127,184	34,865,246	16	50	
	Hutang Pajak	USD	64,273,527	16,614,323	20,591,435	26	32	
	Biaya yang Masih Harus Dibayar	USD	5,769,697	11,866,899	13,254,353	206	230	
	Liabilitas Lancar Lainnya	USD	28,683,230	5,430,989	7,867,778	19	27	
		USD	256,200,443	131,508,717	217,168,345	51	85	

Perbandingan Neraca

Bulan : Oktober

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan %		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs			
				2	3	2:1	3:1	
	Liabilitas Tidak Lancar							
	Liabilitas Pajak Tangguhan	USD	-	9,930,637	19,511,879	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Liabilitas Jangka Panjang	USD	-	12,991,252	14,682	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Taksiran Liabilitas Imbalan Kerja	USD	167,979	235,665	536,364	140	319	
	Pendapatan Tangguhan	USD	1,218,664	721,662	146,598	59	12	
	Liabilitas Tidak Lancar Lainnya	USD	4,988,753	4,953	86,112	0	2	
		USD	6,375,396	23,884,169	20,295,635	375	318	
	Ekuitas							
	Modal Saham	USD	573,872,955	564,635,664	564,635,664	98	98	
	Saldo Laba	USD	298,022,432	191,783,034	248,770,369	64	83	
	Komponen Ekuitas Lainnya	USD	(367,699,832)	(356,551,918)	(350,781,386)	97	95	
	Kepentingan Nonpengendali	USD	18,815,261	2,830	86,514	0	0	
		USD	523,010,815	399,869,609	462,711,161	76	88	
	TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	USD	785,586,654	555,262,495	700,175,141	71	89	

Perbandingan Arus Kas
Bulan : Oktober

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
				2	3	2:1	3:1	
	ARUS KAS KEGIATAN OPERASI							
	Penerimaan Operasi							
	Penjualan Gas Alam	USD	112,577,360	42,782,974	90,711,427	38	81	
	Penjualan Produk Olahan Gas Alam	USD	14,150,341	279,184	16,996,298	2	120	
	Pendapatan Transportasi	USD	262,988,898	156,991,540	68,936,533	60	26	
	Lain-lain	USD	8,197,641	3,811,046	61,575,719	46	751	
		USD	397,914,240	203,864,744	238,219,977	51	60	
	Pengeluaran Operasi							
	Pembelian Gas Alam	USD	(101,540,207)	(24,492,019)	(61,336,228)	24	60	
	Pemrosesan & Penyediaan Gas Alam	USD	(8,552,361)	(1,630,846)	(4,740,160)	19	55	
	Transportasi	USD	(78,254,287)	(75,821,347)	(105,655,420)	97	135	
	Biaya O & M	USD	-	-	(890)	-	-	
	Pengeluaran Gaji/Upah	USD	(14,973,599)	(12,439,186)	(13,033,057)	83	87	
	Pengeluaran Layanan Pegawai	USD	(10,660,486)	(4,890,445)	(4,516,317)	46	42	
	Pembayaran atas Kegiatan Operasi Lainnya	USD	(484,936)	(20,331)	(374,223)	4	77	
	Pembayaran Pajak	USD	-	(32,409,429)	(27,616,522)	#DIV/0!	#DIV/0!	
		USD	(214,465,877)	(151,703,603)	(217,272,816)	71	101	
	Arus Kas Bersih Operasi	USD	183,448,362	52,161,141	20,947,161	28	11	
	ARUS KAS KEGIATAN INVESTASI							
	Penerimaan Kegiatan Investasi					-	-	
	Penerimaan Penjualan Asset	USD	-	-	-	-	-	
	Penerimaan Bunga	USD	-	154,848	50,043,031	-	-	
	Penerimaan Dividen	USD	-	-	-	-	-	
		USD	-	154,848	50,043,031	-	-	
	Pengeluaran Kegiatan Investasi	USD	(142,309,021)	(61,419,188)	(112,835,559)	43	79	
	Arus Kas Bersih Kegiatan Investasi	USD	(142,309,021)	(61,264,340)	(62,792,528)	43	44	

Perbandingan Arus Kas
Bulan : Oktober

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan %		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs			
				2	3	2:1	3:1	
	ARUS KAS KEGIATAN PENDANAAN							
	Penerimaan Kegiatan Pendanaan							
	Penerimaan Pinjaman	USD	39,609,716	77,223,436	96,349,148	195	243	
	Penerimaan Penyertaan Modal	USD	-	286,632	12,378,310	-	-	
		USD	39,609,716	77,510,067	108,727,458	196	274	
	Pengeluaran Kegiatan Pendanaan							
	Pengeluaran Bunga Pinjaman	USD	-	-	-	-	-	
	Pengeluaran Dividen	USD	-	(5,573,538)	-	-	-	
	Pengeluaran Pelunasan Pinjaman	USD	(79,102,953)	(52,222,706)	-	66	-	
		USD	(79,102,953)	(57,796,244)	-	73	-	
	Arus Kas Bersih Kegiatan Pendanaan	USD	(39,493,237)	19,713,823	108,727,458	(50)	(275)	
	ARUS KAS BERSIH SURPLUS (DEFISIT)	USD	1,646,104	10,610,624	66,882,091	645	4,063	
	SALDO AWAL KAS	USD	62,986,221	24,044,691	44,443,800	38	71	
	Dampak Perubahan Selisih Kurs Terhadap Kas / Bank	USD	-	511,969	(252,918)	#DIV/0!	#DIV/0!	
	SALDO AKHIR KAS	USD	64,632,325	35,167,284	111,072,973	54	172	

Pelaksanaan Sinergi**Bulan : Oktober**

No	Partner Sinergi	Potensi Sinergi		Rencana		Realisasi		Keterangan
		Volume	Rp	Volume	Rp	Volume	Rp	
1	ISC (Penjualan LPG Pondok Tengah)			27,214	113,202,725,979	22,327	164,599,188,637	Volume = ton (100% share)
2	PEP (Pembelian Gas Terproses LPG Pondok Tengah)			816,766	35,722,060,282	1,194,782	57,315,357,097	Volume = MMBTU
3	Transportasi Gas (Shipper PEP)			158,368	851,769,763,244	139,345	776,295,881,021	Volume = MMSCF ; Shipper EP terdapat pada area SBU, SBS, dan JBB
4	JOB- Pertamina Talisman OK (Niaga Gas - share PTMN 50 %)			1,629,492	51,235,763,445	2,326,966	86,004,651,792	Volume = MMBTU
5	JOB- GSIL (Niaga Gas - share PTMN 50 %)			210,508	7,703,116,555	170,973	4,062,318,823	Volume = MMBTU

Keterangan : data kumulatif Jan - Okt 2012

Tindak Lanjut Permasalahan Hukum

Bulan : Oktober

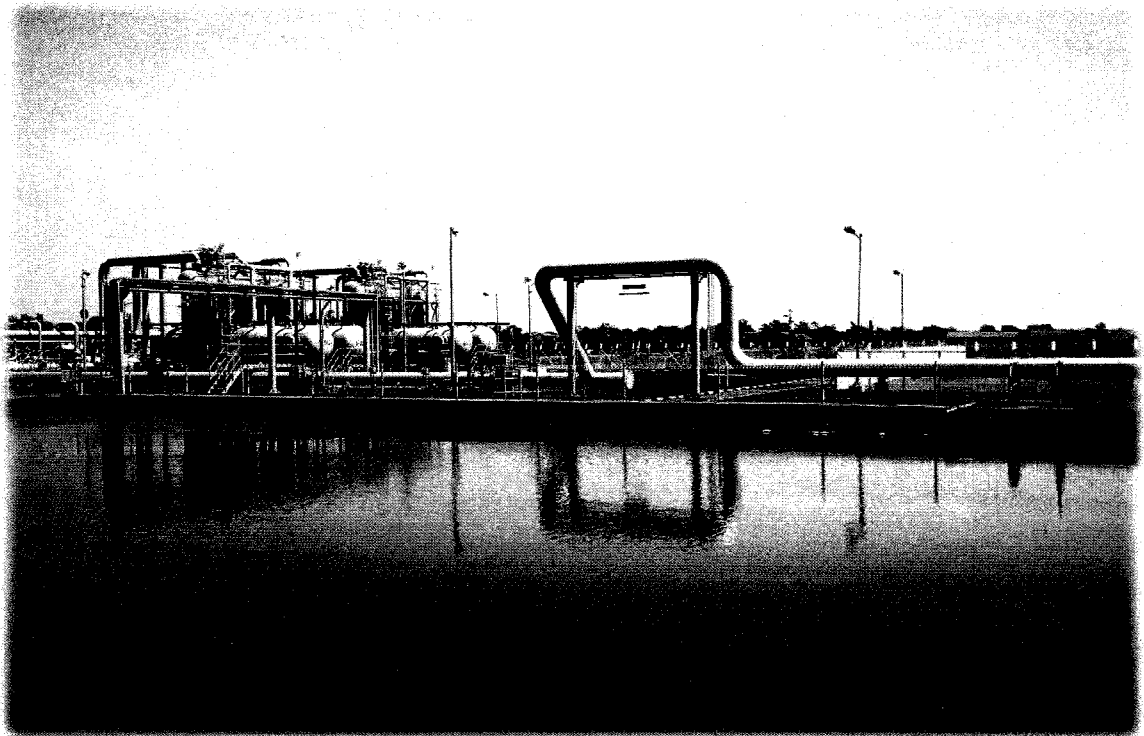
No	Permasalahan Hukum	Tindak Lanjut	Status
1	<p>Gugatan Faber di pengadilan Negeri atas klaim tanah di jalur Pipa Gas di Depok.</p> <p>A) Pada tanggal 7 Desember 2009 PT Pertamina Gas mendapat panggilan dari PN Depok sehubungan dengan adanya Gugatan dari Ahli Waris Faber (Gerald Tugo Faber dan WL. Samoel De Meyyer) dengan No. 133/PDT.G/2009/PN.DPK.</p> <p>B) Adapun perihal isi gugatan tersebut adalah mengenai status kepemilikan tanah milik PT Pertamina Gas yang terletak di wilayah Depok (Jalur pipa gas) yang menurut penggugat adalah milik mereka berdasarkan Eigendom Verponding No. 448 Afschrift 279 WL.</p> <p>C) Pihak-pihak tergugat dalam perkara tersebut adalah sebagai berikut :</p> <p>a. Departmen Penerangan RI (yang telah dibubarkan oleh Pemerintah) sekarang Pusat Informasi Nasional LN Cq. Direktorat Radio Cq. Proyek Mas Media Radio Republik Indonesia.</p> <p>b. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Pertanahan kota Depok (dahulu Kantor Pertanahan Nasional Bogor).</p> <p>c. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Wilayah Badan Pertanahan Nasional Propinsi Jawa Barat.</p> <p>d. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Wilayah Badan Pertanahan Nasional Pusat.</p> <p>e. RS. Sentra Medika Cq. dr. Hj. Nurhayati dan drg. Suherman Widyatomo selaku Direktur Utama dan Pemilik RS.</p> <p>f. PT Pertamina Gas.</p> <p>g. Walikota Depok Cq. Kepala Kecamatan (Camat) Sukmajaya Cq. Kepala Kelurahan (Lurah) Cisalak.</p> <p>h. Walikota Depok Cq. Kepala Kecamatan (Camat) Sukmajaya kota Depok.</p> <p>D) Setelah melalui acara persidangan menurut Hukum Acara Perdata maka keputusan PN Depok adalah sebagai berikut :</p> <p>a. Dalam Pokok Perkara.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Menolak seluruh gugatan penggugat untuk seluruhnya. b. Dalam Rekonsensi - Mengabulkan gugatan penggugat rekonsensi/tergugat Kopensi II untuk sebagian - Menyatakan Eigendom Verponding No.448 Afschrift WL tidak mempunyai kekuatan hukum. - Menyatakan bahwa Penggugat I Rekonsensi/Tergugat II Kompensi berhat untuk menempati tanah in litis. - Menolak gugatan Penggugat 1 Rekonsensi /Tergugat II kopensi untuk selebihnya. - Menyatakan gugatan Penggugat II Rekonsensi/Tergugat VII Kompensi tidak dapat diterima. c. Dalam Kompensi dan Rekonsensi - Menghukum Penggugat Kopensi/Tergugat Rekonsensi untuk membayar biaya perkara. <p>E) Terhadap putusan tersebut maka penggugat mengajukan banding yang mana Relaas Pemberitahuan Pernyataan Banding di terima oleh PT Pertamina Gas pada tanggal 29 November 2010.</p>	<p>Penunjukan pengacara untuk mewakili Perusahaan di pengadilan.</p>	<p>Pada tingkat Banding Pengadilan Tinggi menguatkan Putusan Pengadilan Negeri. No Putusan Pengadilan Jawa Barat 99/Pdt/2012/PT.</p>
2	<p>Adanya surat Somasi dari Rudolf Pardede mengenai permintaan untuk membongkar pipa minyak yang terletak diPalembang yang berdasarkan keterangan dari surat R. Pardede tanggal 15 februari 2012 Pipa tersebut terletak didalam Tanah PT J. Surya Sakti.</p>	<p>Berdasarkan pertemuan antara wakil dari PT Surya Sakti yaitu Pengacara Saut E. Rajaguguk, Bp. Liona dan Direktur PT Surya Sakti akan dilakukan pengukuran ulang oleh BPN.</p> <p>Telah dilayangkan Surat Balasan Kepada Pengacara DRs. Pardede dengan ditembuskan Kepada PT Surya Sakti</p>	<p>Penanaman Pipa sudah selesai di Laksanakan. Sampai saat ini sudah tidak ada keberatan lagi dari Pihak Pardede.</p>
3	<p>Adanya surat Somasi dari Wisnu Oemar selaku Ahli waris Oemar Hasan. Berdasrkan surat somasi menyatakan bahwa tanah yang dilewati oleh Pipa Minyak tempino Plaju merupakan Tanah dari Oemar Hasan.</p>	<p>Melakukan pertemuan dengan Wisnu Oemar.</p> <p>Pada tanggal & Mei 2012 telah layangkan surat jawaban somasi kepada Wisnu Oemar</p>	<p>Sudah dilakukan Pertemuan dengan di Fasilitas oleh Polres Palembang. Masih dalam Proses penyelesaian dikarenakan Pihak Wisnu Oemar tetap dengan Pendapatnya namun tidak dapat menunjukkan bukti kepemilikan tanah.</p>

Tindak Lanjut Temuan Auditor

Bulan : Oktober

		LAPORAN		
NO	POKOK / URAIAN PEMBAHASAN	PERMASALAHAN	STATUS	SARAN
1	Progress persiapan commissioning & startup Proyek Peta Samtan Gas	1. Fire Hydrant · RU III akan membantu sistem <i>fire hydrant</i> selama <i>commissioning</i> berlangsung, dengan sistem <i>fire hydrant</i> PSG harus kondisi <i>close loop</i> · Agar dibuat TKO	Tunggu Presentasi teknis aplikasi dari PSG ke RU III.	Untuk permasalahan 3 dan 4 diharapkan konsultasi dengan SPI untuk menjadi Mediasi dengan RU III dalam rangka percepatan, dan alternative lain dalam skema proses penyaluran produk PSG terkait ketersediaan srfas di RU III.
		2. Power - Telah terpasang lengkap dengan meter yg legal di <i>Sub Station</i> RU III dan <i>Power</i> siap didistribusikan.	Selesai. (ready)	
		3. <i>Occupancy Jetty</i> 1 untuk <i>lifting</i> LPG & kondensat : - <i>calls fixed</i> dan 3 <i>calls optional</i> · Alternatif penggunaan pipa eks Titis Sampurna (P.Layang – Jetty 4) · Hasil inspeksi : Ø Sejak diresmikan September 2003, pipeline belum pernah digunakan Ø Pipeline masih dalam kondisi baik, namun pada areal Demin plant – gas plant (sekitar 40 – 45 joint @ 6 meter/joint harus diganti; flange joint; rating class 150; 6" schedule 40) pipa menempel tanah dan terendam air sehingga tingkat korosi tinggi. Agar kembali dilakukan inspeksi sebelum digunakan. · Ada rencana <i>handover</i> pipa Titis Sampurna ke LPG & Gas Product. Untuk selanjutnya, agar PSG berkoordinasi dengan Fungi LPG & Gas Product PT Pertamina (Persero).	Menunggu penyerahan asset dari Titis samporna ke GasDom	
		4. Persiapan membuat pipa dari Plant PSG ke Pulau Layang dijalankan parallel dengan survey penggunaan pipa eks Titis Sampurna.	· Akan dilakukan joint inspection antara PSG/Tripatra dengan RU III.	
		5. Pipa dan fasilitas PSG yang dipasang di area RU III tidak memenuhi standar safety.	· Sebagai langkah percepatan, pihak Tripatra diminta untuk melakukan inisiasi inspeksi dan rencana perbaikan.	
2	Overhaul Kompresor SKG Pondok tengah	Pelaksanaan Comissioning Test tidak dapat terlaksana hingga performa maksimal sesuai dengan yang dipersyaratkan dalam Kontrak, karena kendala keterbatasan Feed Gas dari EP.	Akan dikonsultasikan ke SPI untuk penyelesaian administrasi kontrak dan teknis.	
3	Pembangunan Pipa tempino Plaju	Terdapat lingkup tambahan diluar lingkup kontrak yang harus dilaksanakan karena kurang sempurnannya perencanaan <u>engineering</u> dari PMC. Terkendala teknis Fill- inn dalam proses pigging tes yang akan dilakukan.	Akan dikonsultasikan prosedur/ kemungkinan proses tunjuk langsung utk pekerjaan tambahan tsb	

LAPORAN MANAJEMEN PT PERTAMINA GAS



BULAN OKTOBER 2012

DAFTAR ISI

BAB I. PENDAHULUAN	
1.1. Ringkasan Eksekutif	3
BAB II. KINERJA ANAK PERUSAHAAN	
2.1. Quality Management & HSE	5
2.2. Pengelolaan SDM	10
2.3. Operasional	14
2.4. Investasi	21
2.5. Laporan Keuangan	
2.4.1. Laba-Rugi	22
2.4.2. Neraca	23
2.4.3. Arus Kas	24
2.4.4. Laporan Perubahan Ekuitas	25
2.6. Tingkat Kesehatan Anak Perusahaan dan Pencapaian KPI	
2.5.1. Pencapaian Tingkat Kesehatan	25
2.7. Corporate Social Responsibility (CSR), Kemitraan dan Bina Lingkungan	26
BAB III. SINERGI ANTAR ANAK PERUSAHAAN DAN DENGAN PERTAMINA	
3.1. Sinergi Antar Sesama Anak Perusahaan	27
3.2. Sinergi Anak Perusahaan dan Pertamina	28
BAB IV. TINDAK LANJUT TERHADAP PERMASALAHAN HUKUM, TEMUAN AUDITOR DAN KEPUTUSAN RUPS	
4.1. Rangkuman Tindak Lanjut Permasalahan Hukum	29
4.2. Tindak Lanjut Temuan Auditor	31
BAB V. PELAKSANAAN GOOD CORPORATE GOVERNANCE	33
LAMPIRAN	38

BAB I

PENDAHULUAN

1.1. Ringkasan Eksekutif

PT Pertamina Gas (Pertagas) didirikan pada tanggal 23 Februari 2007 yang merupakan anak perusahaan PT Pertamina (Persero) yang bergerak di bidang transportasi, niaga, dan pemrosesan gas dengan komposisi kepemilikan saham 99,99% milik PT Pertamina (Persero) dan 0,01% PT Pertamina Retail.

Sampai dengan bulan Oktober 2012, Pendapatan Usaha yang berhasil dibukukan adalah sebesar USD 313,005,233 atau 81% dari target RKAP 2012. Sedangkan Beban Usaha yang telah dikeluarkan perusahaan hingga Oktober 2012 adalah sebesar USD 175,338,491 dengan demikian Laba Usaha berada di posisi USD 137,666,741 atau 90% dari target RKAP 2012. Laba Bersih Pertagas hingga Oktober 2012 tercatat di nilai USD 120,159,764 atau 105% dari target yakni sebesar USD 114,944,613.

Sedangkan dari sisi operasi, volume Transportasi Gas Oktober 2012 tercatat pada nilai 1,369 MMSCFD atau 94% dari target RKAP 2012. Untuk volume Niaga Gas berada di posisi 16,940,875 MMBTU atau 81% dari target dan volume Transportasi Minyak (Net) adalah sebesar 10,748 BOPD atau 105% dari RKAP 2012. Sedangkan untuk volume Lifting LPG berada di nilai 44 Ton/Day atau 74% dari target 2012.

Dari sisi HSE, hingga Oktober 2012 Pertagas berhasil memepertahankan jam kerja selamat (zero accident) hingga 19.866.363 jam.

Secara garis besar pencapaian kinerja perusahaan sampai Oktober 2012 adalah sebagai berikut:

No	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan		
			1 Thn Berjalan	Proporsional	YTD Thn Lalu	YTD	%		
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3
1	HSSE								
	a. Number of Accidents (NOA)	Jumlah	-	-	-	-	100	100	100
	b. Total Recoverable Incident Rate (TRIR)	Jumlah	0.8	0.8	-	-	100	100	100
	b. Management Walkthrough (MWT)	Jumlah	4	2	13	14	350	700	108
	d. HSE Meeting	Jumlah	12	5	14	13	108	260	93
2	SDM								
	a. Pekerja Permanen Total	Orang	251	298	217	251	100	84	116
	PWTT Rekrut Langsung (PR)	Orang	145	194	97	145	100	75	149
	PWTT Pertamina (Perbantuan)	Orang	106	104	120	106	100	102	88
	b. Pekerja Temporary	Orang	131	130	123	131	100	101	107
	PWT Rekrut Langsung	Orang	5	5	8	5	100	100	63
	PWT Outsourcing	Orang	126	126	115	126	100	100	110
3	Operasional								
	a. Transportasi Gas	MMSCFD	1,455	970	1,322	1,369	94	141	104
	b. Transportasi Minyak (Nett)	BOPD	10,274	8,562	10,154	10,748	105	126	106
	c. Niaga Gas	MMBTU	21,043,500	6,661,250	7,792,880	16,940,875	81	254	217
	d. Lifting LPG	Ton/Day	59	49	23	44	74	89	190
4	Investasi								
	a. Investasi Rutin (ABO)	USD	232,601,539	193,834,616	89,157,412	102,911,062	44.2	53.1	115.4
	b. Investasi Non Rutin (ABI)	USD	159,516,569	132,930,474	53,185,763	56,584,931	35.5	42.6	106.4
5	Laporan Keuangan								
	a. Parameter								
	- Kurs	Rp	8,800	8,800	8,722	9,336	105.0	105.0	106.0
	b. Laba Rugi								
	- Pendapatan Usaha	USD	384,978,661	302,628,298	227,628,923	313,005,233	81	103	138
	- Beban Usaha	USD	193,295,867	150,729,532	114,527,437	175,338,491	91	116	153
	- Laba Usaha	USD	152,909,109	151,898,766	113,101,486	137,666,741	90	91	122
	- Pendapatan /(Beban) Lain	USD	350,375	291,979	3,983,735	8,930,800	2,549	3,059	224
	- Laba Sebelum Pajak	USD	153,259,484	119,879,340	117,085,221	146,597,542	96	122	125
	- EBIT	USD	153,207,003	119,587,361	117,253,556	147,167,805	96	123	126
	- Laba Bersih	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
6	Key Performance Indicator (KPI)								
	a. Tingkat Kesehatan	%	87	58	90	86	103.7	147.8	95.0

BAB II

KINERJA ANAK PERUSAHAAN

2.1. Quality Management dan HSE

Sepanjang tahun 2012 hingga bulan Oktober, statistik HSE Pertamina Gas adalah sebagai berikut:

No.	Penjelasan	Satuan	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Total	Rata-Rata
1	Jumlah Jam Kerja	jam	213,522	213,522	213,522	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052	212,052			2,124,930	354,155
	Kecelakaan Kerja															
	a. Meninggal	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Cacat Sebagian/Berat	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	c. Tidak Mampu Bekerja															
2	Sementara/Sedang	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	d. First Aid/Ringan	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	e. Hari Hilang	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	f. Total Recoverable Incident Rate	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	g. Kerugian Kecelakaan	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Kebakaran															
3	a. Besar	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kecil	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	c. Kerugian Kebakaran	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Tumpahan Minyak															
4	a. Besar (≥ 15 bbl)	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kecil (≤ 15 bbl)	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	d. Volume Tumpahan Minyak	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	e. Kerugian Besar	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	Insiden Besar															
5	a. Jumlah Insiden	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	b. Kerugian Insiden	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
6	Sertifikasi Peralatan Operasi	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
7	PROPER	jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
8	Aktivitas Pengembangan Budaya HSE	jumlah	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			10	1

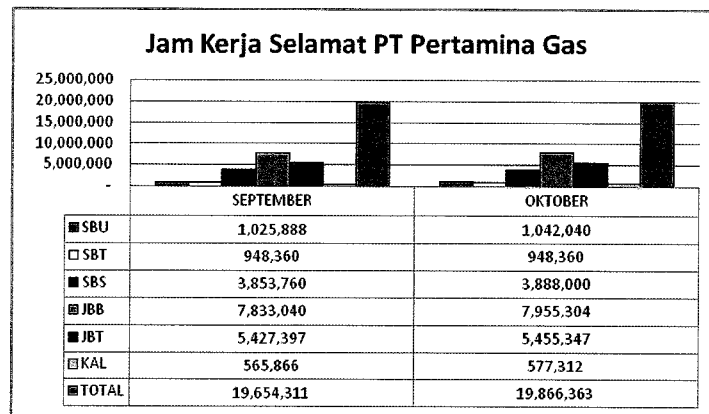
Sedangkan kinerja fungsi QM & HSE Pertamina Gas pada bulan Oktober 2012 adalah sebagai berikut:

2.1.1 HSE

Safety Performance

No.	Jenis Kejadian	Jumlah
1	Fatality	0 (nihil)
2	Recordable Accident	0 (nihil)
3	Non Recordable Incident	0 (nihil)
4	First Aid	0 (nihil)
5	Near Miss	0 (nihil)

Jumlah Jam Kerja Selamat : 19.866.363 Jam



Safety Meeting

2011	JAN	FEB	MAR	APR	MEI	JUN	JUL	AUG	SEP	OKT	NOV	DES
Dilaksanakan	1x	2x	1x	1x	1x	1x	1x	1x	2x	2x		

Safety Meeting pada tahun 2012 sampai dengan bulan Oktober telah dilakukan 13 kali.

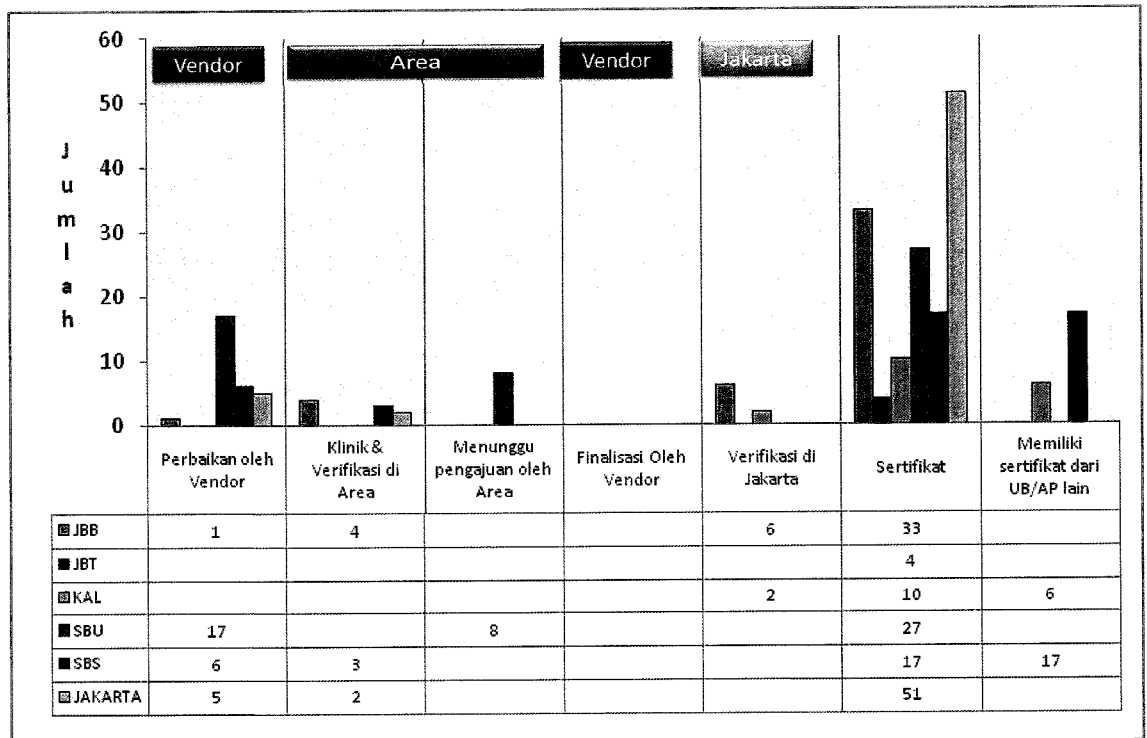
Management Walkthrough

Management Walkthrough pada tahun 2012 sampai saat ini sudah dilakukan 14 kali dan pada bulan Oktober tidak ada Management Walkthrough.

No.	Area	Tanggal
1	Sumatera Bagian Utara	2 Agustus 2012
2	Sumatera Bagian Tengah	16 Februari 2012 11 Agustus 2012
3	Sumatera Bagian Selatan	15 Februari 2012 21 April 2012 10 Agustus 2012
4	Jawa Bagian Barat	02 Februari 2012 11 April 2012 30 Juli 2012
5	Jawa Bagian Timur	09 Februari 2012 16 Maret 2012 21 Juni 2012 6 – 7 Agustus 2012
6	Kalimantan	25 – 26 Juli 2012

Safety

- Implementasi CSMS



No.	Area	Dokumen Masuk (s/d September 2012)	Dokumen Masuk (Oktober 2012)	Sertifikat Diterbitkan
1.	Kantor Pusat	74	0	Low : 14
				Med : 2
				High : 35
2.	Area Jawa Bagian Barat	44	0	Low : 4
				Med : 18
				High : 11
3.	Area Jawa Bagian Timur	4	0	Low : 1
				Med : -
				High : 3
4.	Area Kalimantan	18	0	Low : 3
				Med : 3
				High : 4
5.	Area Sumatera Bagian Utara	52	0	Low : -
				Med : 23
				High : 4
6.	Area Sumatera Bagian Selatan	45	0	Low : -
				Med : -
				High : 17
TOTAL		234	0	141

- **HSE Mandatory Training di HSE Training Center Sungai Gerong**

Jumlah Peserta Training Semester 2 tahun 2012 sebanyak 43 Orang.

No.	Pelatihan	Oktober 2012	Kumulatif pada Semester 2 sampai November 2012
1	Basic HSE Mandatory (FSA)	-	-
2	Intermediate HSE Mandatory (FSB)	3 orang	3 orang
3	Advance HSE Mandatory (FSC)	-	-
4	Basic HSE Mandatory for Office (OSA)	-	-
5	Intermediate HSE Mandatory for Office (OSB)	9 orang	9 orang
Total		12 orang	12 orang

Prosentase yang telah mengikuti training sampai dengan bulan Oktober 2012	28%
---	-----

Environment

- Studi Lingkungan

No.	Studi Lingkungan	Status	Tindak Lanjut
1.	PENYUSUNAN DOKUMEN UKL&UPL PEMBANGUNAN DAUGHTER STATION CILILITAN	Pelaksanaan studi dihentikan	-
2.	PEKERJAAN STUDI UKL&UPL RENCANA PEMBANGUNAN PIPA GAS RUAS LHOK SUKON– BELAWAN NAD-SUMUT	Sidang Tanggal 5 Oktober	Perbaikan dan finalisasi dokumen
3.	PEKERJAAN STUDI LINGKUNGAN UNTUK PEMBANGUNAN PIPA EJGP - GRATI	Pelaksanaan studi dihentikan	-

Inspeksi

- **Pekerjaan Verifikasi, Evaluasi Data Dan Sertifikasi Pipa Penyalur Dan Fasilitasnya Untuk Ruas Tempino – Plaju**
Pelaksanaan pekerjaan dilapangan
- **Pekerjaan Persiapan Resertifikasi Peralatan di SKG Cambai Area SBS**
Penyampaian pekerjaan di procurement

2.1.2 Quality Management

Continuous Improvement Program (CIP)

- Pendaftaran para peraih Gold CIP PT Pertamina Gas pada Annual Pertamina Quality Awards PT Pertamina (Persero)

Penyusunan Dokumen Aplikasi PQA Berbasis KKEP

- Menunggu jadwal pengumuman pada APQ Awards pada bulan November.

2.2. Pengelolaan SDM

Sepanjang tahun 2012 hingga bulan Oktober, statistik SDM Pertamina Gas adalah sebagai berikut:

Berdasar :	PWTT	PWT	PWTT	PWTT	Jumlah
			Pertamina (Persero)	Rekrut Langsung	
Fungsi					
1	Komisaris	7	0	7	7
2	Direksi	4	1	4	5
3	Sekretaris Perusahaan	9	0	4	9
4	Renporto	8	0	3	8
5	SPI	4	0	4	4
6	General Support	13	1	5	14
7	QM & HSE	3	1	1	4
8	Operasi	212	0	67	145
9	Pengembangan Usaha	29	2	11	18
10	Keuangan	16	0	5	11
11	AP Pertagas				
	- Perta-Samtan Gas				2
	- Pertagas Niaga				3
	- Perta Daya Gas				3
	- Perta Kalimantan Gas				0
Total					318
Tingkat Pendidikan					
1	SD				0
2	SMP				1
3	SMA				34
4	Diploma				75
5	S1				175
6	S2				30
7	S3				1
Total					316
Usia					
1	s.d. 20 Thn				0
2	21-25 Thn				35
3	26-30 Thn				136
4	31-35 Thn				29
5	36-40 Thn				9
6	41-45 Thn				15
7	46-50 Thn				45
8	51-55 Thn				45
9	≥ 50 Thn				2
Total					316

Manpower SDM Pertagas

Jabatan Non Struktural

- Dewan Komisaris : 4 orang
- Sekretaris Dekom : 1 orang
- Anggota Komite Audit/Remunerasi : 2 orang
- Total : 7 orang**

Jabatan Struktural (Formasi Jabatan 397 posisi)

- Pertamina Perbantuan : 104 orang
- PWTT *Direct Hired* : 194 orang
- PWT *Direct Hired* : 5 orang
- Total Jabatan Establish : 303 orang**
- Jabatan Vacant : 94 posisi**

Anak Perusahaan PT Pertamina Gas

- Perbantuan Pertasamtan Gas : 2 orang
- Perbantuan Pertagas Niaga : 3 orang
- Perbantuan Perta Daya Gas : 3 orang
- Total Perbantuan AP : 9 orang**

Realisasi Biaya Operasi SDM - General Support :

Realisasi Rencana Kerja (RK) investasi fungsi pengelolaan SDM periode bulan Oktober 2012 terdiri dari 2 item :

1. Realisasi Gaji sebesar Rp 117,926082 Milyar,- dari Rp 207,910375 Milyar atau 56,72% dari total Anggaran Gaji seluruh pekerja tahun 2012.
2. Realisasi Sundries sebesar Rp 12,128713,- dari Rp 20,761120 Milyar atau 58,42% dari total Anggaran Sundries SDM tahun 2012. Realisasi tersebut belum termasuk clearing PR/PO tagihan kesehatan, dan kursus yang masih *open commitment* di FI Posting.

Surat Keputusan Direktur Utama :

1. Proses Surat Keputusan mutasi 2 pekerja area level manajer.
2. Proses Surat Keputusan mutasi 1 pekerja PT Pertamina (Persero) untuk ditempatkan di Anak Perusahaan PT Pertamina Gas

Konsolidasi HR :

1. Penyusunan data Man Power Planning PT Pertamina Gas beserta Anak Perusahaannya periode tahun 2013-2022.
2. Proses pembebanan hutang piutang dengan PT Pertagas Niaga (Subsidiary of PT Pertamina Gas) dan PT Perta Daya Gas (Subsidiary of PT Pertamina Gas).
3. Proses perpanjangan Masa Dinas 2 pekerja MPPK PT Pertamina (Persero).

Mutasi Pekerja :

1. Proses mutasi 1 pekerja PT Pertamina Gas ke PT Pertagas Niaga (Subsidiary of PT Pertamina Gas) dan PT Perta Daya Gas (Subsidiary of PT Pertamina Gas)
2. Proses penjajakan mutasi 1 pekerja PT Pertamina (Persero) ke PT Pertamina Gas.

Utilisasi Sistem ERP :

1. Proses transaksi ICT (*Inter Company Transaction*) ke *payroll* PT Pertamina (Persero) terkait transaksi pembebanan upah masing-masing *company code*.
2. Proses mapping data MySAP dan aplikasi GCG Complainece PT Pertamina Gas untuk perhitungan Boundary KPI.
3. Proses request transaksi MySAP sebanyak 51 *request*.
4. Bersama fungsi keuangan melakukan proses penyelesaian Backlog transaksi Payroll Payable to Employee periode tahun 2010 – 2012.
5. Proses *debit note* biaya *overhead* pekerja PT Pertagas Niaga
6. Proses perubahan konfigurasi penggolongan *dual system* MySAP

Customer Focused :

1. Proses pemotongan kepesertaan Koperasi Karyawan PT Pertamina Gas.
2. Bersama dengan fungsi Keuangan melakukan rekon perhitungan PPh21 periode bulan Januari – Oktober Tahun Pajak 2012.
3. *Follow up* partisipasi pekerja dalam mengisi aplikasi *compliance system compliance system* yang terdiri dari Code of Conduct (COC), Laporan Gratifikasi, Conflict of Interest (COI), Laporan Pajak-Pajak Pribadi (LP2P).

Program Pensiun Iuran Pasti (DPLK)

Memproses pilihan investasi DPLK bagi 1orang pekerja perbantuan PT Pertamina Gas sesuai DPLK pilihan pekerja.

1. Memproses pembayaran iuran DPLK bagi 1 orang pekerja perbantuan yang merupakan beban perusahaan pada system SAP melalui fungsi Payroll.
2. Memproses penyerahan buku kepesertaan DPLK bagi pekerja perbantuan sesuai DPLK pilihannya.

Masa Pra Purna Karya (MPPK)

1. Memproses Klaim MPPK Jamsostek sebanyak 1 orang
 2. Memproses Klaim MPPK Tugu Mandiri sebanyak 1 orang
 3. Memproses Klaim MPPK Dana Ventura sebanyak 2 orang
 4. Memproses Klaim Dana Pensiun sebanyak 3 orang
 5. Memproses Aplikasi PISA untuk pekerja MPPK sebanyak 2 orang
- Berkoordinasi dengan HR Services memproses pembayaran PAP 10% bagi pekerja Pensiun
 - Menyelenggarakan Acara Penyerahan Cenderamata Ulang Tahun Dinas Pekerja yang ke 20 periode 2009 – 2012 sebanyak 36 orang pekerja.
 - Menyelenggarakan Rapat Pra Pleno Penyusunan PKB dengan Tim Serikat Pekerja Pertamina Gas (SPPG) pada tanggal 2 Oktober 2012.
 - Menyelenggarakan Rapat Pleno Tim Penyusunan PKB bersama Tim SPPG ke hadapan BOD tanggal 24 Oktober 2012
 - Mereview dan merevisi draft Perjanjian Kerja Bersama (PKB) PT Pertamina Gas Periode 2012 – 2014.
 - Memproses penyerahan Piagam UTD pekerja yang ber ulang tahun dinas periode 2012
 - Menganalisa dan memproses pembuatan Surat Perintah Pembentukan Tim Perusahaan sebagai berikut :
 - Tim Penetapan Harga Satuan (PHS)
 - Tim Pemilahan Kegiatan Utama dan Penunjang
 - Tim Pemetaan Proses Bisnis dan Penyempurnaan Organisasi
 - Menyelenggarakan Acara Pengukuhan VP Komersial PT Pertagas Niaga pada tanggal 1 Oktober 2012.
 - Memproses Surat Keterangan Perpanjangan Pasport Pekerja.

- Pemenuhan Permintaan Data Terkait Evaluasi atas Pengelolaan Tenaga Kerja Jasa Penunjang (TKJP) di Pertamina Gas kepada fungsi SPI.
- Memproses Surat Keterangan Visa bagi pekerja yang akan melakukan perjalanan baik perjalanan Dinas maupun pribadi ke Luar Negeri sebanyak 14 orang.
- Memproses pelayanan kesehatan bagi Pekerja Perta Daya Gas sebanyak 3 orang untuk kemudian pembebanan biaya menjadi tanggung jawab PT Perta Daya Gas

Managed Care

1. Mereview dan memproses perpanjangan masa berlaku Perjanjian Kerja Pelayanan Kesehatan Pekerja Pertagas Recruited dan Pekerja Perbantuan pengangkatan tahun 2003 ke atas melalui system Managed Care periode 1 November 2012 – 31 Oktober 2013.
2. Problem solving terkait permasalahan pelayanan kesehatan sebagai berikut :
 - Surat Jaminan Kesehatan
 - Reimbursement
 - Benefit pelayanan kesehatan Gigi Orthodontie
 - Penambahan anggota keluarga
 - Pelayanan kesehatan pada masa transisi
3. Penyerahan Kartu Kepesertaan Managed Care yang baru periode 01 November 2012 - 31 Oktober 2013 kepada seluruh Peserta.
4. Jumlah tagihan invoice biaya Rumah Sakit yang di proses di fungsi Pengelolaan SDM PT Pertamina Gas sebanyak 35 tagihan dari 9 Rumah Sakit baik Jakarta maupun Area.
5. Jumlah Klaim *Reimburse* Pekerja Perbantuan berjumlah 17 orang.
6. Jumlah Klaim *Reimburse* Rawat Jalan Pekerja Pertagas Recruited berjumlah 17 orang.
7. Jumlah Klaim kaca mata Pekerja Pertagas Recruited berjumlah 1 orang.

Learning Days :

Realisasi *learning days* seluruh pekerja pusat & area sebagai berikut :

PERIODE	REALISASI
Oktober 2012	4,12 atau 63,38 % dari base target TW IV Tahun 2012
Januari - Oktober 2012	10,55 atau 162,36 % dari base target tahun 2012.

Prosentase Pekerja yang Ikut Program Pembelajaran :

Realisasi prosentase pekerja yang ikut program pembelajaran sebagai berikut :

PERIODE	REALISASI
Oktober 2012	17,79 % dari total pekerja
Januari - Oktober 2012	124,11 % dari stretch target tahun 2012

Rekrutment Pekerja :

- PR (Pertagas Recruited) :

Sedang dilakukan pemetaan kebutuhan tenaga kerja untuk setiap fungsi di PT Pertamina Gas agar dapat memenuhi kebutuhan kegiatan operasional tahun 2013.

2.3. Operasional

Transportasi Gas, Transportasi Minyak, Niaga Gas & Pemrosesan Gas s.d. Oktober 2012

No.	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan			Keterangan
			1 Thn Berjalan	Proporsional	Sd. Sept 2011	Sd. Sept 2012	%			
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3	
1	Transportasi Gas									
	a. Pertamina EP	MMSCFD	519.3	432.7	503.9	471.6	90.82	108.98	100.00	
	b. Non Pertamina EP	MMSCFD	935.6	779.7	818.0	897.3	95.91	115.09	100.00	
	Total	MMSCFD	1,454.9	969.9	1,321.9	1,368.9	94.09	141.14	103.56	
2	Transportasi Minyak									
	a. Gross	BOPD	10,324	8,604	10,193	10,812	104.72	125.67	106.07	
	b. Nett	BOPD	10,274	8,562	10,154	10,748	104.62	125.54	105.85	
3	Niaga Gas									
	a. PUSRI	MMBTU	4,416,000	3,680,000	3,577,565	4,995,877	113.13	135.76	139.64	
	b. BBG	MMBTU	877,500	731,250	3,028,702	3,993,030	455.05	546.06	131.84	
	c. ME	MMBTU	-	-	1,186,614	1,747,967	-	-	-	
	d. BBG-TSB	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,747,539	55.48	388.34	#DIV/0!	
	e. JGI	MMBTU	3,150,000	450,000	-	906,357	28.77	201.41	#DIV/0!	
	f. SNR	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,351,305	42.90	300.29	#DIV/0!	
	g. SCI	MMBTU	3,150,000	450,000	-	906,643	28.78	201.48	#DIV/0!	
	h. WNE	MMBTU	3,150,000	450,000	-	1,288,238	40.90	286.28	#DIV/0!	
	g. Alamigas	MMBTU	-	-	-	3,919	-	-	-	
	Total	MMBTU	21,043,500	6,661,250	7,792,880	16,940,875	80.50	254.32	217.39	
4	Pemrosesan Gas									
	Lifting LPG	Ton/Day	59.0	49.2	23.1	43.9	74.4	89.3	190.5	

Progress Proyek

a. CNG Jakarta

Proses pembangunan 3 Mother Station di Bitung, Pamulang dan Nagrak dan 12 Daughter Station untuk penyaluran 12 MMSCFD (target penyelesaian Juni 2012) namun saat ini fokus awal membangun 1 paket Mother-Daughter System dengan kapasitas 4-5 MMSCFD di Jakarta, dan kemudian secara bertahap bertambah 2 paket Mother-Daughter System (2 Mother Station dan 8 Daughter Station) hingga total 12 MMSCFD sedangkan penyaluran CNG lain (total penyaluran 26,5 MMSCFD) akan diupayakan melalui SPBG eksisting (revitalisasi, bangun baru, dll). Penentuan lokasi akan dilakukan bersama dengan berkoordinasi dengan Fungsi Gas & Power dan PT Pertamina Retail.

Berdasarkan rapat koordinasi dengan Fungsi Gas dan Power diputuskan bahwa lokasi Mother Station di Bitung dinilai kurang efisien untuk menyuplai Daughter Station untuk CNG Transportasi. Alternatif lainnya akan segera dilakukan kajian antara lain di Nagrak, Muara Karang, Tanjung Priuk, Pamulang dan BSD.

Sesuai surat Dirut Pertamina No. 80/C00000/2012-S0 tanggal 22 Februari 2012 didapat informasi bahwa proyek CNG akan didanai oleh APBN 2012 yang telah dianggarkan oleh pemerintah.

Proses perizinan:

- Izin prinsip pembangunan M/S Bitung telah diperoleh
- Izin Niaga CNG masih menunggu penyelesaian pembuatan brand/merk dagang CNG. Fungsi Gas & Power masih memproses pembuatan brand logo untuk bisnis CNG, dari hasil kajian logo Energas akan diajukan ke HAKI untuk memperoleh patent dan kemudian digunakan untuk memproses izin niaga CNG.



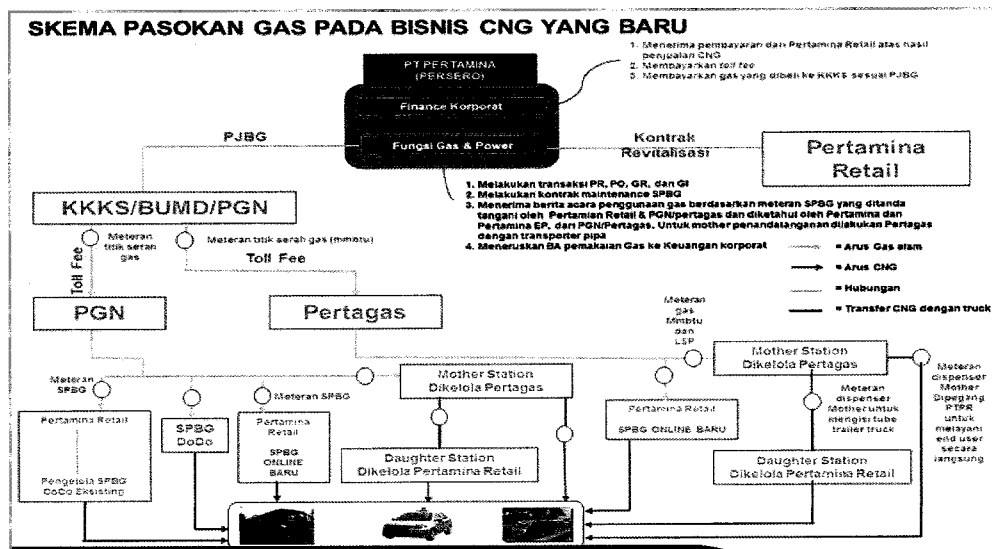
Tag line: "Melaju Lebih Bersih"

- Dari hasil penelaahan dana APBN pada tanggal 23 Mei 2012 diperoleh informasi bahwa dana APBN tidak dapat digunakan untuk membayar sewa lahan sehingga pemanfaatan lahan hanya dapat dilakukan dengan cara pembelian tanah. Sehingga seluruh perizinan terkait lahan dan Daughter Station yang berkaitan dengan lahan Pemprov DKI ditunda dan hal ini telah disampaikan dalam rapat koordinasi dengan Pemprov DKI pada tanggal 25 Mei 2012.

Studi lingkungan: UKL/UPL untuk M/S Bitung telah diperoleh sedangkan Studi UKL/UPL untuk Daughter Station Kalideres masih menunggu SK dari KLH dan untuk Daughter Station Cililitan masih menunggu jadwal sidang.

Proses pengadaan untuk 1 Mother Station (Bitung), 2 Daughter Station (Cililitan dan Kalideres), 15 CNG Truck dan Pengoperasian selama 2 tahun telah dilakukan dan telah diperoleh penawaran terbaik namun penetapan pemenang lelang ditunda sampai diperoleh kejelasan perihal penugasan dan sistem pendanaan kepada PT Pertamina Gas. Penawaran atas lelang dimaksud hanya berlaku selama 180 hari kalender atau sampai dengan bulan Agustus 2012 sehingga perlu dipercepat keputusan terhadap kelanjutan lelang.

Pada tanggal 30 April s/d 1 Mei 2012 telah dilakukan rapat perihal penyusunan MySAP Bisnis CNG dengan hasil sebagai berikut:



al

14 Mei 2012 disepakati pembagian tugas dan kewenangan antara PT Pertamina Gas dengan PT Pertamina Retail dimana PT Pertamina Gas diberikan tugas untuk melaksanakan pembangunan, pengelolaan dan pengoperasian Mother Station sedangkan seluruh hal yang terkait dengan Daughter Station, SPBG Eksisting, Trucking dan lainnya menjadi tanggung jawab PT Pertamina Retail.

Rencana alokasi gas adalah sebagai berikut:

RENCANA ALOKASI GAS TAHAP I UNTUK SEKTOR TRANSPORTASI DI DKI JAKARTA TAHUN 2012							
Skenario 2							
No	Badan Usaha	Pasokan (MMSCFD)		Keterangan			
1	Pertamina EP	5,1		4 dari Tambun; 1,1 dari Cikarang			
2	Medco E&P Indonesia	2					
3	PT PHE ONWJ	4					
5	PGN	5		Mengurangi pasokan ke PGN dari ConocoPhillips Corridor Block			
6	Pertamina EP ex BBWM	5		Surat dari DJM ke Bupati Bekasi Tembusan ke BBWM			
7	JOBP Talisman Jambi-Merang	2		Mekanisme Swap			
TOTAL		23,1		Kebutuhan Total 27,1			
Ditjen Migas	BPMIGAS	Pertamina (Persero)	PT Pertamina EP	PT PGN (Persero)	CNOOC	PT Medco E&P Indonesia	BBWM
Unit: Asgadah	Unit: A. Yusgianto	Unit: Djahandi	Unit: Agase Menayang	Unit: Jobi Trianendar	Unit: Bambang Hari	Unit: Ariet Kadarasyah	Unit: Wegig Ardianto

b. NGL Sumatera Selatan

Proyek Natural Gas Liquification Sumatera Selatan hingga akhir Oktober 2012 mencapai progress EPCC 99.59% (dari target 100%), sementara untuk progress Konstruksi mencapai 98.81% (dari target 100%). Jadwal untuk penyelesaian *commissioning* adalah sebagai berikut:

Rencana/Schedule	Aktivitas
28 September 2012	Extraction Plant Mechanical Completion
19 November 2012	Fractination Plant Mechanical Completion
22 November 2012	Extraction Plant, NGL on-spec production 50%
25 November 2012	Fractination Plant Start Up
26 November 2012	Extraction Plant Load Up 100%
01 Desember 2012	LPG dan Condensate on-spec 50%
21 Desember 2012	Final Performance Test
24 Desember 2012	Operational Acceptance Test

Saat ini pelaksanaan *commissioning* terkendala ketersediaan volume gas sebesar 250 MMSCFD sehingga *Final Performance Test* tidak dapat dilakukan. Kendala lainnya adalah sebagai berikut :

- Keputusan Medco atas permohonan Perusahaan untuk gas kebutuhan *fuel* NGL Plant.
- Occupancy* Jetty RU-III yang belum sesuai dengan kebutuhan *lifting* LPG Plant saat beroperasi 100%.

3. Kepastian *demand* maksimal Depo LPG Pulau Layang agar penyerapan produksi Plant secara optimal.

Perusahaan senantiasa melakukan koordinasi intensif melibatkan fungsi-fungsi PT Pertamina (Persero) beserta seluruh pemangku kepentingan proyek sehubungan onstreamnya proyek ini menjadi salah satu prioritas Perusahaan.

c. Pembangunan Pipa Minyak Mentah Tempino – Plaju

Kemajuan proyek Pembangunan Pipa Minyak Mentah Tempino – Plaju hingga akhir Oktober 2012 adalah progress EPC sebesar 93,27% dibanding target 99,37%. Aktivitas proyek sebagai berikut sebagian besar (> 90%) telah diselesaikan:

- *Land Clearing & Grading*
- *Trenching dan Backfilling*
- *Pipeline stringing, welding, joint coating, lowering*
- *Minor river, minor road, dan major road crossing*
- *Non Destructive Test*

Pada pengadaan linepipe sepanjang 240.000 meter telah diselesaikan 100% melalui Berita Acara No. 0404/SPJ-SS/III/2012 tanggal 20 Maret 2012. Perijinan *Road Crossing* di Tempino telah diselesaikan melalui persetujuan P2JN Provinsi Jambi.

Terkait komersialitas, telah dilakukan pembahasan revisi *Oil Transportation Agreement* (OTA) Tempino – KM 03 Sei Gerong, Amandemen Kontrak *Operation & Maintenance*, dan Monitoring *Budget Non Rutin Tahun 2012* antara PT Pertamina Gas, PT Pertamina EP, dan Para Shipper pada tanggal 14-15 Agustus 2012.

Kendala saat ini dialami dalam lingkup pekerjaan Sistem Kendali Penyalur (SCADA AUTOMATION), yaitu keterlambatan sebesar 24,26% walaupun Perusahaan sudah menerapkan langkah-langkah akselerasi agar keterlambatan dapat ditekan seminimal mungkin. Kendala lainnya adalah masalah pasokan minyak untuk pelaksanaan *initial fill*. Hal ini berpengaruh terhadap target penyelesaian proyek pada tahun 2012, sehingga sudah dapat dipastikan ruas pipa baru tidak dapat *onstream* secara optimal.

d. Pembangunan Pipa Ruas Transmisi Gas Lhok Sukon – Belawan

Progress proyek Pembangunan Pipa Ruas Transmisi Gas Lhok Sukon – Belawan hingga akhir Oktober 2012 adalah antara lain telah dilakukan:

- Progress FEED per akhir Oktober 2012 sebesar 63%
- Alternatif jalur yang digunakan antara lain sbb:
Point B – Point A - SLS A – Bukit Krud – Rantau Panjang – EP Rantau – Pangkalan Batu – Pangkalan Brandan – Wampu, sedangkan untuk ruas Wampu – Belawan direncanakan menggunakan pipa milik PGN.
- Paket EPC yang disiapkan adalah
 1. Paket 1: EPC SKG Rantau Panjang dan SKG Pangkalan Brandan
Sudah menyampaikan PQ, terdapat 33 perusahaan yang memasukkan penawaran
 2. Paket 2: EPC Pipa Arun - Belawan

Sudah menyampaikan PQ, terdapat 33 perusahaan yang memasukkan penawaran

3. Paket 3: Pengadaan Pipeline

Sudah memperoleh penawaran terendah dan menjadi pemenang, yaitu PT Bakrie Pipe Industries

4. Paket 4 : EPC Compressor

Dokumen lelang sudah siap untuk di-*release*

5. EPC Scada

Kerangka Acuan Kerja (KAK) *on progress*

- Inisialisasi Kesepakatan Bersama (KB) untuk kerjasama pengangkutan gas oleh PLN dan Pertamina.
- Sudah diselenggarakan sidang UKL-UPL oleh KLH pada tanggal 5 Oktober 2012.
- Pembahasan skema kerjasama Perusahaan Daerah Pembangunan Aceh (BUMD Aceh – PDPA) dan Perusahaan Gas Negara.
- Mengajukan permohonan Izin Pembangunan Pipa Lhok Sukon - Belawan sebagai *extension* dari Pipa *Open Access* kepada Menteri ESDM melalui surat No. 078/PG0000/2012-S1 tanggal 20 Februari 2012 dan telah mendapat persetujuan pembangunan pipa Lhok Sukon – Pangkalan Batu melalui surat No. 12308/10/DJM.O/2012 tanggal 3 Agustus 2012.
- Menandatangani Kesepakatan Bersama antara Pertamina dan PDPA No. 008/PG0000/2012-S0 tanggal 2 Februari 2012 perihal Pembangunan Pipa Transmisi Gas Arun - Lhok Sukon. Hal ini ditindaklanjuti dengan pembahasan skema kerja sama pada 8 Mei 2012 (pembahasan ke-3).
- Memperoleh dukungan Gubernur Aceh dan BUMD Aceh perihal Pemanfaatan Aset Kilang LNG Arun – Lhokseumawe melalui surat Gubernur Aceh No. 542/2999 tanggal 13 Februari 2012.
- Surat Pertamina No. 192/PG0000/2012-S0 tgl 30 April 2012, permohonan ijin ke Gubernur Sumatera Utara, dan telah ditanggapi oleh surat Sekretaris Daerah Sumatera Utara No. 542/4557/2012 pada 29 Mei 2012 bahwa pemberian ijin menunggu koordinasi dengan Kementerian Negara BUMN terkait kepastian FSRU Belawan. Perusahaan telah mengajukan kembali permohonan melalui surat No. 253/PG0000/2012-S0 tanggal 6 Juni 2012.
- *Challenge Session* dengan Direktorat Gas dan Direktorat PIMR pada 29 Juni 2012 sebagai salah satu proses persetujuan Anggaran Investasi Proyek. Tindak lanjut yang diharapkan adalah keputusan Direksi Persero untuk Anggaran Investasi mengingat adanya pengadaan *long lead item* dan komitmen *onstream* pada akhir 2013.
- Surat Pertamina kepada Direktur Gas No. 304/PG0000/2012-S0 tanggal 13 Juli 2012 perihal Revisi Kajian Awal Proyek Pembangunan Pipa Gas Ruas South Lhok Sukon A – Belawan. Dilanjutkan dengan surat dari Direktur Gas kepada Direktur Perencanaan Investasi dan Manajemen Risiko No. 061/L00000/2012-S0 tanggal 25 Juli 2012 perihal *Feasibility Study* Pipa South Lhok Sukon A – Belawan.
- PIMR menyampaikan tanggapan atas surat dari Direktur Gas melalui surat No. 148/R10300/2012-S0 tanggal 14 Agustus 2012 perihal Validasi Awal dan Checklist Dokumen Usulan Investasi Pipa Gas Ruas South Lhok Sukon A – Belawan.

Dibutuhkan persetujuan *Final Investment Decision* (FID) dalam waktu dekat dengan tujuan dapat segera dilakukan pengadaan *long lead item*, sehingga target waktu *onstream* yang telah ditetapkan dapat dipenuhi.

e. FSRU Jawa Tengah

Kemajuan proyek FSRU Jawa Tengah hingga akhir Juni 2012 adalah telah di-submitnya *Feasibility Study* (FS) pada 3 Februari 2012, telah diselesaikannya izin prinsip dari Gubernur Jawa Tengah, dan telah terselesaikannya izin dari Bupati dan Walikota Jateng dan Jatim.

Progress proyek sempat dihentikan sehubungan Surat Menteri BUMN No. S-140/MBU/2012 perihal pembatalan proyek, sehingga menyebabkan seluruh perjanjian dan hal terkait komersialitas ditangguhkan, namun pada tanggal 23 Agustus 2012 Menteri BUMN melalui surat No. 461/MBU/2012 memerintahkan agar proyek dilanjutkan kembali, menganulir surat sebelumnya.

Kendala proyek yang ada saat ini bahwa gas hasil regasifikasi FSRU Jawa Tengah berpotensi tidak dapat terserap seluruhnya oleh konsumen, sehubungan PLN tidak memperpanjang HoA Jual Beli Gas hasil regasifikasi. Melalui koordinasi dengan Direktorat Gas dan Direktorat Pengolahan, Perusahaan telah mengantisipasi kondisi tersebut dengan skenario pengaliran gas ke *Refinery Unit* (RU) IV di Cilacap dan RU VI di Balongan. Selain itu, kendala utama proyek adalah belum dapat dipastikan pasokan LNG kepada FSRU Jawa Tengah.

f. LNG For Vehicle (INDOMINCO)

Progres proyek LNG for Vehicle hingga akhir September 2012 adalah sebagai berikut :

- Pelaksanaan site visit pada tanggal 10-12 September 2012 oleh PT Pertamina Gas, PT Indominco Mandiri dan PT Badak NGL.
- Pembahasan Key-Terms pada tanggal 27 September 2012 antara PT Badak NGL dan PT Pertamina Gas terkait pengangkutan LNG melalui truck
- Proses finalisasi HoA penjualan beli LNG antara PT Pertamina Gas dan PT Indominco Mandiri. Dalam perkembangannya, Pertamina akan mengusulkan bahwa kriteria keberhasilan dibatasi pada pencapaian aspek keekonomian.
- Terkait pasokan gas, Perusahaan juga telah menyampaikan permohonan LNG porsi FQ melalui surat pada tanggal 26 September 2012 pada PT Nusantara Regas, sehubungan rencana commissioning pada periode 1 Desember 2012 – 28 Februari 2013. Hal ini didasari pertimbangan bahwa adanya *excess gas* yang belum terpakai secara keseluruhan. Akan tetapi hal ini juga tetap menunggu ketetapan dan dukungan dari BPMIGAS.

g. Pembangunan Pipa Gas Simenggaris - Bunyu

Proyek pembangunan pipa gas 10" oleh Konsorsium Pertamina Gas – Medco Gas Indonesia ("Konsorsium") dari sumber Gas JOB Pertamina – Medco EP Simenggaris ("JOB P-MEPS") ke Kilang Methanol Bunyu ("KMB"). Kemajuan proyek hingga akhir Oktober 2012 tidak mengalami kemajuan dari status per Juni 2012, yaitu:

- Proses penyusunan addendum Perjanjian Jual Beli Gas antara Konsorsium dengan JOB P-MEPS serta addendum Head of Agreement antara Konsorsium dengan PT Pertamina (Persero)
- Penyelesaian studi Engineering & FEED
- Surat Keputusan Menteri Lingkungan Hidup untuk AMDAL
- Pemasukan dokumen penawaran dalam proses lelang EPC-PMC.
- Proses perijinan proyek difasilitasi Pusat Penelitian Hutan Tropis Universitas Mulawarman (PPHT-UNMUL) yang telah menyelesaikan:
 - Persetujuan Ijin Prinsip pemasangan pipa di darat/*onshore* Kabupaten Bulungan
 - Persetujuan Ijin Prinsip pemasangan pipa gas bawah air/*offshore* oleh Kementerian Perhubungan Direktorat Jendral Perhubungan Laut
 - Persetujuan Prinsip pemasangan Sarana Bantu Navigasi Pelayaran (SBNP) oleh Kementerian Perhubungan Direktorat Jendral Perhubungan Laut

Kendala proyek yang ada saat ini adalah:

- Masalah penyelesaian ijin prinsip dari Kabupaten Tana Tidung, sehubungan Bupati Tana Tidung mempersyaratkan pembangunan Mini LNG Plant di area Kabupaten Tana Tidung untuk penyelesaian Ijin Prinsip.
Perusahaan telah melakukan upaya maksimal melalui koordinasi langsung dan tidak langsung dalam proses penyelesaian ijin prinsip tersebut, namun hingga saat ini belum mendapatkan respon yang diharapkan dari Bupati Tana Tidung.
- Potensi perubahan lingkup proyek, sehubungan surat Kepala Divisi Pengkajian dan Pengembangan BPMIGAS kepada JOB Simenggaris untuk perubahan *Plan of Development* (POD) terkait perubahan pengaliran gas dari Kilang Methanol Bunyu ke PLN Tarakan.
Kondisi kemampuan dan daya beli konsumen *downstream* terkait potensi kenaikan harga gas > US\$ 3,50/MMBTU di sektor *upstream* untuk menjaga minimum *government take*.

2.4. Investasi

No.	Keterangan	Satuan	Nilai Investasi	Realisasi 2011							Grand Total
				Sub Jumlah TW I	Sub Jumlah TW II	Sub Jumlah TW III	Oct	Nov	Dec	Sub Jumlah TW IV	
1	Pipa FSRU - Jawa Tengah	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	CNG Jakarta	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	LNG Trucking - Indomenco	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Mini LNG Salawati	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Pembangunan Pipa Lhoksema - Medan	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Pembangunan Pipa Simenggaris - Bunyu 10" sepanjang 70 KM (G10325-01)	USD	15,546,850	2,737	-	14,586	-	-	-	-	17,323
7	Pembangunan Pipa Minyak Tempino - Ramba	USD	60,863,576	7,540,815	10,011,975	9,165,653	101,401	-	-	101,401	87,583,930
8	Pipa Semarang Gresik	USD	39,425,134	87,812	519,455	336,066	39,638	-	-	39,638	39,842,000
9	FSRU Jawa Tengah	USD	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	NGL Plant Sumatra Selatan (Penyertaan)	USD	21,856,186	9,891,176	5,940,000	-	2,640,000	-	-	2,640,000	35,971,266
11	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Air Compressor Kapasitas 12 Bar di SKG 14 Betung	USD	56,818	-	42,854	-	-	-	-	-	99,672
12	Pengadaan 1 (Satu) Unit Water Dew Point Analyzer	USD	13,636	-	9,026	-	-	-	-	-	22,662
13	Pengadaan 2 (Dua) Unit Planimeter Digital	USD	18,182	-	-	13,876	-	-	-	-	32,058
14	Pengadaan Peralatan Pneumatic Bolt Tightening	USD	11,364	-	7,668	-	-	-	-	-	19,032
15	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Air Dryer Kapasitas 16 Bar di SKG Benuang	USD	15,400	-	11,440	-	-	-	-	-	26,840
16	Pengadaan 1 (Satu) Unit Panel Control Digital Altronik CPU 2000 CB No. 1 di SKG 5 Cambai dan 1 (Satu) Unit Panel Control Digital Altronik CPU 95 WS No. 3 di SKG 14 Betung	USD	494,000	-	-	-	-	-	-	-	494,000
17	Pengadaan 2 Unit Pressure Calibrator-Comparator, 2 unit Hart Communicator dan 1 unit Multifunction Calibrator	USD	75,000	-	-	42,700	-	-	-	-	117,700
18	Pengadaan dan Pemasangan 1 (Satu) Unit Genset Kapasitas 125 kW di SKG 5 Cambai	USD	155,455	-	-	-	-	-	-	-	155,455
19	Pemasangan Metering System Untuk Line Fuel di SKG 14 Betung dengan Hot Tapping 10 Inch x 2 Inch	USD	133,818	-	-	107,927	11,972	-	-	11,972	253,717
20	Pemindahan Gas Turbine Compressor dari SKG Tanjung Santan ke SKG 5 Cambai	USD	884,545	-	-	-	-	-	-	-	884,545
21	Pengadaan dan Pemasangan 3 (Tiga) Unit Fire Pump Hydrant, masing - masing berkapasitas 750 GPM untuk di SKG 14 Betung, SKG 7 Benuang dan SKG 5 Cambai	USD	221,591	-	-	-	184,107	-	-	184,107	405,698
22	Pengadaan dan Pemasangan Fixed Gas Detector, Flame Detector dan Smoke Detector, dan Water Sprinkle di SKG Benuang	USD	222,727	-	-	84,760	-	-	-	-	307,487
23	Pengadaan dan Pemasangan 1 Unit Ball Valve 14 Inchi ANSI 600 di Jalur Pipa Gas PIM-AAF	USD	178,409	-	-	156,453	2,565	-	-	2,565	337,427
24	Pengadaan dan Pemasangan Scrubber untuk Fuel Genset Distrik Tegalgede	USD	198,750	-	-	-	-	-	-	-	198,750
25	Pengadaan dan Pemasangan Scrubber untuk Fuel Distrik Mundu (3 MMSCFD) dan Cilamaya (7,5 MMSCFD)	USD	461,250	-	-	-	-	-	-	-	461,250
26	Pengadaan dan Pemasangan 1 Unit Genset c/w Aksesoris di Distrik Tegalgede	USD	390,500	-	-	-	-	-	-	-	390,500
27	Pengadaan 1 Unit Ball Valve 16" c/w Actuator di Distrik Cilamaya	USD	180,000	-	-	-	-	-	-	-	180,000
28	Pengadaan Actuator dan Valve Sequence Turbin	USD	175,000	-	-	-	-	-	-	-	175,000
29	Penyisipan pipa gas 12" ruas pipa gas Mundu - Balongan sepanjang + 2534 meter underground wilayah kerja Distrik Mundu	USD	618,393	-	-	-	489,341	-	-	489,341	1,107,734
30	Renovasi Rumah B1, B2, B3 dan B4 & Ruang Serbaguna	USD	181,818	-	-	-	-	-	-	-	181,818
31	Penggantian RTU Scada Seluruh Stasiun Area JBT	USD	395,000	-	-	-	-	-	-	-	395,000
32	Penggantian 7 Unit Flow Computer & 3 Unit GC Online Area JBT	USD	1,608,765	-	-	-	-	-	-	-	1,608,765
33	Upgrade Fire & Gas Detector beserta Modulnya Di ORF Porong	USD	250,000	-	-	-	-	-	-	-	250,000
34	Pembelian 1 Paket Peralatan Digital Calibrator (Scandura)	USD	60,000	-	49,500	-	-	-	-	-	109,500
35	Pembangunan Kantor Baru dan gedung SPO beserta Peralatan penunjang di PT Pertamina Gas Area JBB	USD	1,772,727	-	667,441	774,789	-	-	-	-	3,114,957
36	Metering System	USD	7,366,948	70,004	1,489,401	-	1,706,348	-	-	1,706,348	10,562,697
37	Program Penunjang Persiapan Gas TSB Masuk	USD	1,029,091	448,000	187,742	-	123,352	-	-	123,352	1,740,185
38	Pembangunan System Flare Stack di SKG. Bontang Pertamina Gas Area Kalimantan	USD	1,534,249	-	-	310,500	1,035,000	-	-	1,035,000	2,859,749
39	Inspeksi & Tindak Lanjut Intelligent Pig Pipa Gas Jalur 20" X 11 KM Betung - Benuang, Jalur 20" X 23,3 KM Benuang - Prabumulih Barat, Jalur 24" X 10,10 KM PRABUMULIH BARAT - CAMBAI, DAN 22" X 17 KM PULAU LAYANG - PUSRI	USD	397,727	-	-	-	-	-	-	-	397,727
40	PENYISIPAN PIPA GAS JALUR 14" X 4000 METER DARI KM. 32 - 36 JALUR SRIMULYO - ASRIGITA	USD	218,295	91,575	-	-	67,410	-	-	67,410	376,280
41	Pembelian dan Pemasangan Sistem Deteksi Kebakaran Area JBB	USD	340,909	275,587	-	-	35,573	-	-	35,573	616,069
42	Retrofit dan peremajaan 3 unit Gas Dehidrator di Cilamaya	USD	2,164,455	41,900	463,771	564,042	726,995	-	-	726,995	3,900,163
Total		USD	159,516,569	18,449,605	19,400,273	11,571,351	7,163,701	-	-	7,163,701	255,655,539

2.5. Laporan Keuangan

2.5.1. Laba Rugi

No.	Uraian	Satuan	RKAP		Realisasi		Perbandingan		
			1 Thn Berjalan	Proporsional	S.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
			1	2	3	4	4:1	4:2	4:3
	PENDAPATAN USAHA								
	Pendapatan Niaga Gas Bumi	USD	122,811,665	90,280,674	43,917,872	109,416,019	89	121	249
	Pendapatan Transportasi Gas	USD	223,409,059	180,646,636	156,896,293	171,674,805	77	95	109
	Pendapatan Transportasi Minyak	USD	14,733,466	11,680,594	10,779,410	10,791,051	73	92	100
	Pendapatan Usaha Gas Terproses	USD	15,436,735	12,863,946	7,131,939	12,701,370	82	99	178
	Marketing Fee Gas	USD	8,587,736	7,156,446	8,903,410	8,421,988	98	118	95
		USD	384,978,661	302,628,298	227,628,923	313,005,239	81	103	138
	BEBAN POKOK								
	Beban Pokok Niaga Gas Bumi	USD	95,787,714	70,192,625	34,155,930	89,744,275	94	128	263
	Beban Pokok Transportasi Gas	USD	60,252,002	50,044,175	35,226,411	28,883,379	48	58	82
	Beban Pokok Transportasi Minyak	USD	13,474,868	10,674,997	9,868,969	8,619,455	64	81	87
	Beban Sewa Aset dan Depresiasi	USD	14,451,434	12,042,861	9,543,630	16,148,790	112	134	169
	Beban Pokok Usaha Gas Terproses	USD	9,329,849	7,774,874	6,064,229	7,569,808	81	97	125
		USD	193,295,867	150,729,532	94,859,169	150,965,708	78	100	159
	LABA/(RUGI) KOTOR	USD	191,682,794	151,898,766	132,769,754	162,039,525	85	107	122
	BIAYA UMUM DAN ADMINISTRASI								
	Beban Gaji/ Upah	USD	14,973,599	12,477,999	8,679,355	7,704,957	51	62	89
	Beban Kesehatan dan Layanan Pegawai	USD	4,868,659	4,057,216	2,635,021	2,858,598	59	70	108
	Beban Administrasi, Perkantoran, Listrik, Air, Telepon / Facsimile, Jaringan Komunikasi, dan Internet	USD	12,255,690	10,213,075	2,298,839	9,348,239	76	92	407
	Beban Tanah, Gedung / Bangunan, Pabrik, Instalasi, dan Sarana Umum	USD	3,909,913	3,258,261	1,569,328	1,849,588	47	57	118
	Beban Kendaraan dan Peralatan	USD	736,803	614,003	1,476,306	787,389	107	128	53
	Beban Asuransi	USD	1,500,000	1,250,000	-	-	-	-	#DIV/0!
	Beban Lain-lain	USD	529,021	440,851	3,009,421	1,824,013	345	414	61
		USD	38,773,685	32,311,404	19,668,269	24,372,783	63	75	124
	LABA/(RUGI) USAHA	USD	152,909,109	119,587,361	113,101,486	137,666,741	90	115	122
	PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN								
	Pendapatan bunga	USD	52,481	43,734	792,666	414,624	790	948	52
	Pendapatan Utilisasi Aset	USD	289,712	241,427	1,658,554	1,564,397	540	648	94
	Pendapatan lain-lain	USD	8,182	6,818	977,223	2,837,135	34,676	41,611	290
	Laba / (Rugi) Selisih Kurs	USD	-	-	723,628	3,038,232	#DIV/0!	#DIV/0!	420
	Beban Bunga	USD	-	-	(168,335)	(570,263)	#DIV/0!	#DIV/0!	339
	Keuntungan kontribusi modal nonmoneter ke pengendalian bersama entitas		-	-	-	1,646,676	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	350,375	291,979	3,983,735	8,930,800	2,549	3,059	224
	LABA/(RUGI) SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	USD	153,259,484	119,879,340	117,085,221	146,597,542	96	122	125
	BEBAN PAJAK PENGHASILAN	USD	38,314,871	29,969,835	20,325,379	26,437,778	69	88	130
	LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	KERUGIAN TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	LABA/(RUGI) TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	LABA/(RUGI) YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA :								
	Pemilik Entitas Induk	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,075,993	104	134	124
	Kepentingan Nonpengendali	USD	-	-	-	83,772	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	LABA/(RUGI) TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	120,159,764	105	134	124
	PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN								
	Selisih Penjabaran Kurs Laporan Keuangan	USD	-	-	-	(324,980)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Keuntungan Dan Kerugian Dari Pengukuran Kembali Aset	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Keuangan yang Dikategorikan Sebagai Tersedia Untuk Dijual	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Bagian pendapatan komprehensif lain entitas asosiasi	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Selisih transaksi perubahan ekuitas anak perusahaan dan perusahaan asosiasi	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Bagian efektif dari keuntungan dan kerugian instrumen lindung nilai dalam rangka lindung nilai arus kas	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	Selisih transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	USD	-	-	-	-	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	PENDAPATAN KOMPREHENSIF LAIN TAHUN BERJALAN SETELAH PAJAK	USD	-	-	-	(324,980)	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
	TOTAL LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,834,784	104	133	124
	LABA/(RUGI) KOMPREHENSIF YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA								
	Pemilik entitas Induk	USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,751,012	104	133	124
	Kepentingan nonpengendali				-	83,772	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!
		USD	114,944,613	89,909,505	96,759,841	119,834,784	104	133	124

2.5.2. Posisi Keuangan (Neraca)

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
				2	3	2:1	3:1	
	ASET							
	Aset Lancar							
	Kas dan Bank	USD	64,632,325	35,167,284	111,072,973	54	172	
	Piutang Pihak Berelasi	USD	62,154,506	38,287,005	78,286,355	62	126	
	Piutang Pihak Ketiga	USD	16,464,500	22,179,688	29,725,167	135	181	
	Piutang Lain-lain	USD	58,541,681	6,759	57,222	0	0	
	Aset Lancar Lainnya	USD	-	381,939	82,897	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Persediaan	USD	-	240,994	95,479	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Pembayaran Dimuka	USD	721,720	333,369	699,289	46	97	
	Pajak Dibayar Dimuka	USD	62,464,193	89,184,110	35,097,850	143	56	
		USD	264,978,924	185,781,149	255,117,233	70	96	
	Aset Tidak Lancar							
	Aset Pajak Tangguhan	USD	(0)	-	-	-	-	
	Penyertaan / Investasi	USD	24,896,751	1,968	2,409	0	0	
	Nilai Aset Tetap (Net)	USD	400,008,110	235,431,768	266,702,555	59	67	
	Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	USD	94,802,137	119,099,003	177,116,725	126	187	
	Aset Tidak Lancar Lainnya	USD	900,732	14,948,607	1,236,219	1,660	137	
		USD	520,607,730	369,481,346	445,057,908	71	85	
	TOTAL ASET	USD	785,586,654	555,262,495	700,175,141	71	89	
	LIABILITAS DAN EKUITAS							
	Liabilitas Lancar							
	Hutang Pihak Berelasi	USD	88,255,879	86,469,321	140,589,533	98	159	
	Hutang Pihak Ketiga	USD	69,218,109	11,127,184	34,865,246	16	50	
	Hutang Pajak	USD	64,273,527	16,614,323	20,591,435	26	32	
	Biaya yang Masih Harus Dibayar	USD	5,769,697	11,866,899	13,254,353	206	230	
	Liabilitas Lancar Lainnya	USD	28,683,230	5,430,989	7,867,778	19	27	
		USD	256,200,443	131,508,717	217,168,345	51	85	
	Liabilitas Tidak Lancar							
	Liabilitas Pajak Tangguhan	USD	-	9,930,637	19,511,879	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Liabilitas Jangka Panjang	USD	-	12,991,252	14,682	#DIV/0!	#DIV/0!	
	Taksiran Liabilitas Imbalan Kerja	USD	167,979	235,665	536,364	140	319	
	Pendapatan Tangguhan	USD	1,218,664	721,662	146,598	59	12	
	Liabilitas Tidak Lancar Lainnya	USD	4,988,753	4,953	86,112	0	2	
		USD	6,375,396	23,884,169	20,295,635	375	318	
	Ekuitas							
	Modal Saham	USD	573,872,955	564,635,664	564,635,664	98	98	
	Saldo Laba	USD	298,022,432	191,783,034	248,770,369	64	83	
	Komponen Ekuitas Lainnya	USD	(367,699,832)	(356,551,918)	(350,781,386)	97	95	
	Kepentingan Nonpengendali	USD	18,815,261	2,830	86,514	0	0	
		USD	523,010,815	399,869,609	462,711,161	76	88	
	TOTAL LIABILITAS DAN EKUITAS	USD	785,586,654	555,262,495	700,175,141	71	89	

2.5.3. Arus Kas

No	Uraian	Satuan	RKAP 1 Thn Berjalan 1	Realisasi		Perbandingan		Keterangan
				s.d. Bln Ybs Thn Lalu	s.d. Bln Ybs	%		
				2	3	2:1	3:1	
	ARUS KAS KEGIATAN OPERASI							
	Penerimaan Operasi							
	Penjualan Gas Alam	USD	112,577,360	42,782,974	90,711,427	38	81	
	Penjualan Produk Olahan Gas Alam	USD	14,150,341	279,184	16,996,298	2	120	
	Pendapatan Transportasi	USD	262,988,898	156,991,540	68,936,533	60	26	
	Lain-lain	USD	8,197,641	3,811,046	61,575,719	46	751	
		USD	397,914,240	203,864,744	238,219,977	51	60	
	Pengeluaran Operasi							
	Pembelian Gas Alam	USD	(101,540,207)	(24,492,019)	(61,336,228)	24	60	
	Pemrosesan & Penyediaan Gas Alam	USD	(8,552,361)	(1,630,846)	(4,740,160)	19	55	
	Transportasi	USD	(78,254,287)	(75,821,347)	(105,655,420)	97	135	
	Biaya O & M	USD	-	-	(890)	-	-	
	Pengeluaran Gaji/Upah	USD	(14,973,599)	(12,439,186)	(13,033,057)	83	87	
	Pengeluaran Layanan Pegawai	USD	(10,660,486)	(4,890,445)	(4,516,317)	46	42	
	Pembayaran atas Kegiatan Operasi Lainnya	USD	(484,936)	(20,331)	(374,223)	4	77	
	Pembayaran Pajak	USD	-	(32,409,429)	(27,616,522)	#DIV/0!	#DIV/0!	
		USD	(214,465,877)	(151,703,603)	(217,272,816)	71	101	
	Arus Kas Bersih Operasi	USD	183,448,362	52,161,141	20,947,161	28	11	
	ARUS KAS KEGIATAN INVESTASI							
	Penerimaan Kegiatan Investasi					-	-	
	Penerimaan Penjualan Asset	USD	-	-	-	-	-	
	Penerimaan Bunga	USD	-	154,848	50,043,031	-	-	
	Penerimaan Dividen	USD	-	-	-	-	-	
		USD	-	154,848	50,043,031	-	-	
	Pengeluaran Kegiatan Investasi	USD	(142,309,021)	(61,419,188)	(112,835,559)	43	79	
	Arus Kas Bersih Kegiatan Investasi	USD	(142,309,021)	(61,264,340)	(62,792,528)	43	44	
	ARUS KAS KEGIATAN PENDANAAN							
	Penerimaan Kegiatan Pendanaan							
	Penerimaan Pinjaman	USD	39,609,716	77,223,436	96,349,148	195	243	
	Penerimaan Penyertaan Modal	USD	-	286,632	12,378,310	-	-	
		USD	39,609,716	77,510,067	108,727,458	196	274	
	Pengeluaran Kegiatan Pendanaan							
	Pengeluaran Bunga Pinjaman	USD	-	-	-	-	-	
	Pengeluaran Dividen	USD	-	(5,573,538)	-	-	-	
	Pengeluaran Pelunasan Pinjaman	USD	(79,102,953)	(52,222,706)	-	66	-	
		USD	(79,102,953)	(57,796,244)	-	73	-	
	Arus Kas Bersih Kegiatan Pendanaan	USD	(39,493,237)	19,713,823	108,727,458	(50)	(275)	
	ARUS KAS BERSIH SURPLUS (DEFISIT)	USD	1,646,104	10,610,624	66,882,091	645	4,063	
	SALDO AWAL KAS	USD	62,986,221	24,044,691	44,443,800	38	71	
	Dampak Perubahan Selisih Kurs Terhadap Kas / Bank	USD	-	511,969	(252,918)	#DIV/0!	#DIV/0!	
	SALDO AKHIR KAS	USD	64,632,325	35,167,284	111,072,973	54	172	

2.5.4. Laporan Perubahan Ekuitas

Keterangan	EKUITAS PEMILIK PENGENDALI							EKUITAS KEPENTINGAN NONPENGENDALI					Total Ekuitas
	Modal Saham	Saldo Laba	Selisih penjabaran laporan keuangan dalam periode	Selisih transaksi perubahan ekuitas anak perusahaan/ perusahaan	Bagian pendapatan komprehensif lain entitas asosiasi	Selisih transaksi restrukturisasi entitas sepengendali	Total Ekuitas Pemilik Induk	Saldo Laba	Selisih penjabaran laporan keuangan dalam mata uang	Selisih transaksi perubahan ekuitas anak perusahaan/ perusahaan	Bagian pendapatan komprehensif lain entitas asosiasi	Keperlingan Nonpengendali	
Saldo 1 Januari 2012	(564,635,664)	(163,566,818)			(18)	350,456,424	(377,746,075)				(2,743)	(2,743)	(377,748,818)
Modal Saham	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tambahan Modal Disetor	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Modal Donasi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pembagian Dividen	0	34,871,020	0	0	0	0	34,871,020	0	0	0	0	0	34,871,020
(Laba)/Rugi Komprehensif Tahun Berjalan	0	(120,075,993)	324,980	0	0	0	(119,751,012)	(83,772)	0	0	0	(83,772)	(119,834,784)
Koreksi Laba Ditahan	0	1,421	0	0	0	0	1,421	0	0	0	0	0	1,421
Total Mutasi	0	(85,203,551)	324,980	0	0	0	(84,878,571)	(83,772)	0	0	0	(83,772)	(84,962,343)
Saldo 31 Oktober 2012	(564,635,664)	(248,770,369)	324,980	0	(18)	350,456,424	(462,624,647)	(83,772)	0	0	(2,743)	(86,514)	(462,711,161)

2.6. Tingkat Kesehatan AP

2.6.1. Pencapaian Tingkat Kesehatan

INDIKATOR		RKAP		REALISASI		RKAP VS REALISASI	
		SASARAN/TARGET		PENCAPAIAN		PERBANDINGAN	
		Point (a)	Nilai (b)	Point (c)	Nilai (d)	c : a	d : b
KEUANGAN	1. Imbalan Impada Pemegang Saham (ROE)	28,17	20,00	35,00	20,00	124,53	100,00
	2. Imbalan Investasi (ROI)	24,27	15,00	30,56	15,00	125,93	100,00
	3. Operating Profit Margin (OPM)	39,72	3,00	43,98	3,00	110,73	100,00
	4. Net Profit Margin (NPM)	29,06	3,00	38,30	3,00	128,57	100,00
	5. Rasio Kas / Cash Ratio	25,23	4,00	51,15	5,00	202,74	125,00
	6. Rasio Lancar / Current Ratio	113,43	4,00	117,47	4,00	113,58	100,00
	7. Collection Periods (CP)	130,04	-	125,96	-	96,06	-
	8. Perputaran Persediaan/Inventory Turn Over (ITO)	-	-	0,03	-	-	-
	9. Perputaran Total Asset / Total Asset Turn Over (TATO)	55,78	1,50	61,34	2,00	109,97	133,33
	10. Rasio Total Modal Stabilitas Total Asset / Equity To Total Asset (ETTA)	65,58	4,00	48,52	6,00	73,49	150,00
	11. Time Interest Earned Ratio (TIER)	-	-	-	-	-	-
	SUB TOTAL (RKG)	59,61		63,44			106,42
KLASIFIKASI TINGKAT KINERJA KEUANGAN		Sehat		Sehat			
PERTUMBUHAN	1. Pertumbuhan Produktivitas						
	- Asset Productivity Growth (APG)	27,01	4,00	(2,00)	-	(0)	-
	2. Pertumbuhan Daya Saling						
	- Sales Growth (SALG)	47,34	5,00	37,51	5,00	79	100
	- Net Profit Margin Growth (NPMG)	0,06	0,50	(9,09)	-	(5,531)	-
	3. Nilai Pertumbuhan Efisiensi						
	- Sales to Total Asset Growth (STAG)	26,32	3,00	9,52	3,00	36	100
- Net Profit Growth (NPG)	47,00	5,00	23,91	5,00	50	100	
SUB TOTAL (RKP)		17,50		13,00			
KLASIFIKASI TINGKAT KINERJA PERTUMBUHAN		Tumbuh Tinggi		Tumbuh Sedang			
ADMINISTRASI	1. Laporan Keuangan Bulanan	≤ 7	2	8-9 hari	1,50		
	2. Laporan Manajemen Bulanan	≤ 11	2	≤ 11	2		
	3. Laporan Keuangan Audit	Bulan Maret	3	Bulan Februari	3		
	4. Rancangan RKAP	Bulan Agst	3	Bulan Agst	3		
	SUB TOTAL (RKA)	10,0		9,4			
KLASIFIKASI TINGKAT KINERJA ADMINISTRASI		Terbaik		Terbaik			
TOTAL : NKK + NKP + NKA		87,11		85,85			
TINGKAT KINERJA PERUSAHAAN		Sehat (AA)		Sehat (AA)			

2.7. CSR, Kemitraan dan Bina Lingkungan

No.	Tanggal	Kegiatan	Tujuan	Lokasi	Pihak Terkait/ Manfaat	Penerima	Nilai	Sumber Dana	Keterangan
1	13 Februari	Penanaman Pohon di sekitar LPG Plant Pondok Tengah	Penghijauan lingkungan Mengurangi dampak kebisingan dan debu yang ditimbulkan dari kegiatan di sekitar LPG Pondok Tengah	Desa Hurip Jaya, Kab. Bekasi	Desa Hurip Jaya		48,000,000	Pertagas	Pohon yang ditanam: - Mahoni (150) - Mangga (150) - Bambu (200)
2	28 Februari	Donor Darah	Berbagi masyarakat dalam rangka HUT Ke-5 Pertagas dengan kegaiaan donor darah	Kantor Pusat Pertagas, Gedung Oil Center (Jakarta)	PMI RS Fatmawati		24,500,000	Pertagas	Terkumpul 104 kantong darah
3	23 Januari	Bantuan Sosial	Berbagi masyarakat dalam rangka HUT Ke-5 Pertagas dengan kegiatan bantuan sosial untuk 5 yayasan	Kantor Pusat Pertagas, Gedung Oil Center (Jakarta)	Yayasan Raudlatul Hikmah, Yayasan Baitul Qur'an, Panti Asuhan Bpk Joni, Rumah Autis Dluafa dan Majelis Ta'lim ibu-ibu dan Remaja Musholla Al Ijtihadkami		45,000,000	Pertagas	
4	28 Februari	Mobil Pengangkut Sampah	Kepedulian terhadap lingkungan dikarenakan belum tersedianya fasilitas pengangkutan sampah yang memadai	Desa Kedungturi Kec. Taman Sidoarjo (Jatim)	Desa Kedungturi		75,000,000	Pertagas	
5	22 Maret	Pembangunan Rumah Dinas Bidan	Bantuan dalam bidang kesehatan dengan bentuk pembangunan Rumah Dinas Bidan	Desa Kedungturi Kec. Taman Sidoarjo (Jatim)	Desa Kedungturi		25,000,000	Pertagas	
6	22 Maret	Pembangunan Gedung Balai RT & RW	Bantuan infrastruktur untuk perangkat RT & RW berupa pembangunan Balai Pertemuan	Desa Kedungturi Kec. Taman Sidoarjo (Jatim)	Desa Kedungturi		150,000,000	Pertagas	
7	30 April	Taman Bacaan Sekolah	Bantuan perbaikan fasilitas dan buku-buku bacaan untuk perpustakaan di Sekolah Dasar demi meningkatkan minat membaca siswa di sekolah tersebut	Desa Pasir Sari III, Cikarang, Bekasi	SD Negeri Pasir Sari III		35,000,000	Pertagas	
8	Juli	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area JBB	Banten	SDN Kramat 1 Parigi, Cikande, Banten		35,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
					SDN Sumur Bandung, Cikande, Banten				
					SDN Kadu, Curug, Tangerang, Banten				
	Karawang			Yayasan Al-Muawannah, Cilamaya		35,000,000			
				SMK IPTEK Cilamaya					
	Indramayu			SDN Kedokan Bunder 1		25,000,000			
				SDN Kedokan Bunder 2					
				SMP PGRI 1 Kedokan Bunder					
	Cikarang			MTS Hidayatul Muqtadi'in		25,000,000			
				SMAN 2 Cikarang Pusat					

No.	Tanggal	Kegiatan	Tujuan	Lokasi	Pihak Terkait/ Penerima Manfaat	Nilai	Sumber Dana	Keterangan
9	Juli	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area KAL	Bontang	SD Sidrap Luar (SD Imbas) Gugus VIII Kec. Bontang Barat Yayasan Pondok Pesantren Nurul Iman Bontang	45,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
10	Juli	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area SBS	Sumatera Selatan		55,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
11	Agustus	Bantuan Pendidikan	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan sarana pendidikan (seragam, buku tulis, tas sekolah)	Bontang	30 orang siswa SD Yayasan Bina Karya	27,000,000	CSR Pertamina (Persero)	
12	September	Bantuan Sosial	Berbagi masyarakat dengan kegiatan bantuan sosial untuk 4 yayasan	Tegalgede	Yayasan Alhusna, Yayasan Pendidikan Nurul Huda, Yayasan Lembaga Dakwah Islam An Nisa, Yayasan Assalam	20,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
13	September	Infrastruktur Keagamaan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana keagamaan yakni Musholla	Mundu	Musholla Al-Ikhlas	3,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
14	September	Infrastruktur Kesehatan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana kesehatan yakni MCK	Mundu	Madrasah Ibtidaiyah Miftahul Ulum	3,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
15	September	Komputer Sekolah	Bantuan dalam bidang pendidikan dengan bentuk bantuan Komputer Sekolah untuk sekolah di sekitar Area JBB	Mundu	SMA NU Kedokan Bunder, SMA N 1 Kedokan Bunder	7,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
16	September	Bantuan Sosial	Berbagi masyarakat dengan kegiatan bantuan sosial untuk 1 yayasan	Mundu	Musholla Al-Fatah	3,500,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
17	September	Infrastruktur Jalan	Bantuan dalam bidang perbaikan sarana jalan	Mundu	Desa Kedokan Agung	2,000,000	Pertagas	Dana Operasional Area JBB
					Total Dana	688,000,000		

BAB III

SINERGI ANTAR ANAK PERUSAHAAN DAN DENGAN PERTAMINA

No	Partner Sinergi	Potensi Sinergi		Rencana		Realisasi		Keterangan
		Volume	Rp	Volume	Rp	Volume	Rp	
1	ISC (Penjualan LPG Pondok Tengah)			27,214	113,202,725,979	22,327	164,599,188,637	Volume = ton (100% share)
2	PEP (Pembelian Gas Terproses LPG Pondok Tengah)			816,766	35,722,060,282	1,194,782	57,315,357,097	Volume = MMBTU
3	Transportasi Gas (Shipper PEP)			158,368	851,769,763,244	139,345	776,295,881,021	Volume = MMSCF ; Shipper EP terdapat pada area SBU, SBS, dan JBB
4	JOB- Pertamina Talisman OK (Niaga Gas - share PTMN 50 %)			1,629,492	51,235,763,445	2,326,966	86,004,651,792	Volume = MMBTU
5	JOB- GSIL (Niaga Gas - share PTMN 50 %)			210,508	7,703,116,555	170,973	4,062,318,823	Volume = MMBTU

Keterangan : data kumulatif Jan-Okt 2012

3.1. Sinergi Antar Sesama Anak Perusahaan

PT Pertamina EP (PEP)

- Pertamina Gas bersinergi dengan PEP dalam pembelian gas terproses dari LPG Plant Pondok Tengah di Bekasi, dimana Pertamina Gas membeli feed gas dari PEP yang digunakan diolah menjadi produk LPG dan Kondensat. Hingga Oktober 2012 realisasi pembelian gas dari PEP adalah sebesar 1.194.782 MMBTU atau senilai Rp 57.315.357.097
- Pertamina Gas juga menjalin kerjasama dengan PEP dalam hal penyaluran gas, dimana PEP berlaku sebagai Shipper pada beberapa ruas pipa Pertamina Gas yaitu di Area Sumatera Bagian Utara, Sumatera Bagian Selatan dan Jawa Bagian Barat. Hingga Oktober 2012 realisasi penyaluran gas dari PEP adalah sebesar 139.345 MMSCF atau senilai Rp 776.295.881.021

JOB- Pertamina Talisman OK

Pertamina Gas berkerjasama dengan JOB-Pertamina Talisman OK dalam pembelian gas untuk pasokan gas PT Pupuk Sriwidjaya. Hingga Oktober 2012 realisasi pembelian Gas dari JOB-Pertamina Talisman OK adalah sebesar 2.326.966 MMBTU atau senilai Rp 86.004.651.792

JOB-GSIL

Pertamina Gas berkerjasama dengan JOB-GSIL dalam pembelian gas untuk pasokan gas PT Pupuk Sriwidjaya. Hingga Oktober 2012 realisasi pembelian Gas dari JOB-GSIL adalah sebesar 170.973 MMBTU atau senilai Rp 4.062.318.823

3.2.Sinergi Anak Perusahaan dan Pertamina

Intergrated Supply Chain (ISC)

Pertamina Gas menjalin kerjasama dengan Fungsi ISC PT Pertamina (Persero) dalam penjualan produk LPG hasil olahan dari LPG Plant Pondok Tengah. LPG tersebut diperuntukan untuk mensupply kebutuhan domestik, dalam hal ini Pertamina Gas membantu Pertamina menjalankan tugasnya sebagai Public Service Obligation (PSO). Hingga Oktober 2012 realisasi penjualan LPG kepada ISC adalah sebesar 22.327 Ton atau senilai Rp 164.599.188.637 (share 100%)

BAB IV

TINDAK LANJUT TERHADAP PERMASALAHAN HUKUM, TEMUAN AUDITOR DAN KEPUTUSAN RUPS

4.1. Rangkuman Tindak Lanjut Permasalahan Hukum

Sepanjang tahun 2012 hingga bulan oktober 2012, terdapat satu permasalahan hukum dan dua buah potensi permasalahan hukum, yakni sebagai berikut:

No	Permasalahan Hukum	Tindak Lanjut	Status
1	<p>Gugatan Faber di pengadilan Negeri atas klaim tanah di jalur Pipa Gas di Depok.</p> <p>A) Pada tanggal 7 Desember 2009 PT Pertamina Gas mendapat panggilan dari PN Depok sehubungan dengan adanya Gugatan dari Ahli Waris Faber (Gerald Tugo Faber dan WL. Samoel De Meyyer) dengan No. 133/PDT.G/2009/PN.DPK.</p> <p>B) Adapun perihal isi gugatan tersebut adalah mengenai status kepemilikan tanah milik PT Pertamina Gas yang terletak di wilayah Depok (Jalur pipa gas) yang menurut penggugat adalah milik mereka berdasarkan Eigendom Verponding No. 448 Afschrift 279 WL.</p> <p>C) Pihak-pihak tergugat dalam perkara tersebut adalah sebagai berikut :</p> <p>a. Departmen Penerangan RI (yang telah dibubarkan oleh Pemerintah) sekarang Pusat Informasi Nasional LN Cq. Direktorat Radio Cq. Proyek Mas Media Radio Republik Indonesia.</p> <p>b. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Pertanahan kota Depok (dahulu Kantor Pertanahan Nasional Bogor).</p> <p>c. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Wilayah Badan Pertanahan Nasional Propinsi Jawa Barat.</p> <p>d. Pemerintah Republik Indonesia Cq. Badan Pertanahan Nasional Pusat Cq. Kantor Wilayah Badan Pertanahan Nasional Pusat.</p> <p>e. RS. Sentra Medika Cq. dr. Hj. Nurhayati dan drg. Suherman Widyatomo selaku Direktur Utama dan Pemilik RS.</p> <p>f. PT Pertamina Gas.</p> <p>g. Walikota Depok Cq. Kepala Kecamatan (Camat) Sukmajaya Cq. Kepala Kelurahan (Lurah) Cisalak.</p> <p>h. Walikota Depok Cq. Kepala Kecamatan (Camat) Sukmajaya kota Depok.</p>	<p>Penunjukan pengacara untuk mewakili Perusahaan di pengadilan.</p>	<p>Pada tingkat Banding Pengadilan Tinggi menguatkan Putusan Pengadilan Negeri. No Putusan Pengadilan Jawa Barat 99/Pdt/2012/PT.</p>

	<p>D) Setelah melalui acara persidangan menurut Hukum Acara Perdata maka keputusan PN Depok adalah sebagai berikut :</p> <p>a. Dalam Pokok Perkara.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Menolak seluruh gugatan penggugat untuk seluruhnya. <p>b. Dalam Rekopensi</p> <ul style="list-style-type: none"> - Mengabulkan gugatan penggugat rekopensi/tergugat Kopensi II untuk sebagian - Menyatakan Eigendom Verpoding No.448 Afscrift WL tidak mempunyai kekuatan hukum. - Menyatakan bahwa Penggugat I Rekopensi/Tergugat II Kopensi berhat untuk menempati tanah in litis. - Menolak gugatan Penggugat 1 Rekopensi /Tergugat II kopensi untuk selebihnya. - Menyatakan gugatan Penggugat II Rekopensi/Tergugat VII Kopensi tidak dapat diterima. <p>c. Dalam Konpensi dan Rekopensi</p> <ul style="list-style-type: none"> - Menghukum Penggugat Kopensi/Tergugat Rekopensi untuk membayar biaya perkara. <p>E) Terhadap putusan tersebut maka penggugat mengajukan banding yang mana Relaas Pemberitahuan Pernyataan Banding di terima oleh PT Pertamina Gas pada tanggal 29 November 2010.</p>		
2	<p>Adanya surat Somasi dari Rudolf Pardede mengenai permintaan untuk membongkar pipa minyak yang terletak diPalembang yang berdasarkan keterangan dari surat R. Pardede tanggal 15 februari 2012 Pipa tersebut terletak didalam Tanah PT J. Surya Sakti.</p>	<p>Berdasarkan pertemuan antara wakil dari PT Surya Sakti yaitu Pengacara Saut E. Rajaguguk, Bp. Liona dan Direktur PT Surya Sakti akan dilakukan pengukuran ulang oleh BPN.</p> <p>Telah dilayangkan Surat Balasan Kepada Pengacara DRs. Pardede dengan ditembuskan Kepada PT Surya Sakti</p>	<p>Penanaman Pipa sudah selesai di Laksanakan. Sampai saat ini sudah tidak ada keberatan lagi dari Pihak Pardede.</p>
3	<p>Adanya surat Somasi dari Wisnu Oemar selaku Ahli waris Oemar Hasan. Berdasar surat somasi menyatakan bahwa tanah yang dilewati oleh Pipa Minyak tempino Plaju merupakan Tanah dari Oemar Hasan.</p>	<p>Melakukan pertemuan dengan Wisnu Oemar. Pada tanggal & Mei 2012 telah layangkan surat jawaban somasi kepada Wisnu Oemar</p>	<p>Sudah dilakukan Pertemuan dengan di Fasilitas oleh Polres Palembang. Masih dalam Proses penyelesaian dikarenakan Pihak Wisnu Oemar tetap dengan Pendapatnya namun tidak dapat menunjukkan bukti kepemilikan tanah.</p>

4.2. Tindak Lanjut Temuan Auditor

Sepanjang tahun 2012 hingga bulan Oktober, tindak lanjut temuan Auditor adalah sebagai berikut:

		LAPORAN		
NO	POKOK / URAIAN PEMBAHASAN	PERMASALAHAN	STATUS	SARAN
1	Progress persiapan commissioning & startup Proyek Perta Samtan Gas	1. Fire Hydrant · RU III akan membantu sistem <i>fire hydrant</i> selama <i>commissioning</i> berlangsung, dengan sistem <i>fire hydrant</i> PSG harus kondisi <i>close loop</i> · Agar dibuat TKO	Tunggu Presentasi teknis aplikasi dari PSG ke RU III.	Untuk permasalahan 3 dan 4 diharapkan konsultasi dengan SPI untuk menjadi Mediasi dengan RU III dalam rangka percepatan, dan alternative lain dalam skema proses penyaluran produk PSG terkait ketersediaan srfas di RU III.
		2. Power · Telah terpasang lengkap dengan meter yg legal di <i>Sub Station</i> RU III dan <i>Power</i> siap didistribusikan.	Selesai. (ready)	
		3. <i>Occupancy Jetty</i> 1 untuk <i>lifting</i> LPG & kondensat : - <i>calls fixed</i> dan 3 <i>calls optional</i> · Alternatif penggunaan pipa eks Titis Sampurna (P.Layang - Jetty 4) · Hasil inspeksi : Ø Sejak diresmikan September 2003, pipeline belum pernah digunakan Ø Pipeline masih dalam kondisi baik, namun pada areal Demin plant - gas plant (sekitar 40 - 45 joint @ 6 meter/joint harus diganti; flange joint; rating class 150; 6" schedule 40) pipa menempel tanah dan terendam air sehingga tingkat korosi tinggi. Agar kembali dilakukan inspeksi sebelum digunakan. · Ada rencana <i>handover</i> pipa Titis Sampurna ke LPG & Gas Product. Untuk selanjutnya, agar PSG berkoordinasi dengan Fungi LPG & Gas Product PT Pertamina (Persero).	Menunggu penyerahan asset dari Titis samporna ke GasDom	
		4. Persiapan membuat pipa dari Plant PSG ke Pulau Layang · dijalankan parallel dengan survey penggunaan pipa eks Titis Sampurna.	· Akan dilakukan joint inspection antara PSG/Tripatra dengan RU III.	
		5. Pipa dan fasilitas PSG yang dipasang di area RU III tidak memenuhi standar safety.	· Sebagai langkah percepatan, pihak Tripatra diminta untuk melakukan inisiasi inspeksi dan rencana perbaikan.	
2	Overhaul Kompresor SKG Pondok tengah	Pelaksanaan Comissioning Test tidak dapat terlaksana hingga performa maksimal sesuai dengan yang dipersyaratkan dalam Kontrak, karena kendala keterbatasan Feed Gas dari EP.	Akan dikonsultasikan ke SPI untuk penyelesaian administrasi kontrak dan teknis.	
3	Pembangunan Pipa tempino Plaju	Terdapat lingkup tambahan diluar lingkup kontrak yang harus dilaksanakan karena kurang sempurnannya perencanaan engineering dari PMC.	Akan dikonsultasikan prosedur/ kemungkinan proses tunjuk langsung utk pekerjaan tambahan	
		Terkendala teknis Fill- inn dalam proses pigging tes yang akan dilakukan.	tsb	

Fungsi Satuan Pengawasan Internal (SPI) Pertamina Gas yang berperan sebagai Unit Pengendalian Internal perusahaan sepanjang tahun 2012 hingga bulan Oktober 2012 telah melaksanakan berbagai kegiatan yakni:

- a. Telah dilaksanakan dilaksanakan 2 penugasan audit
- b. Sedang dilaksanakan finalisasi *Diagnostic Assessment* pelaksanaan GCG di PT Pertamina Gas
- c. Melakukan jasa konsultasi atas permintaan manajemen
- d. Melakukan monitoring tindak lanjut hasil audit baik hasil audit intern maupun ekstern.
- e. Mengkoordinasikan pelaksanaan audit atas Laporan Keuangan PT Pertamina Gas untuk tahun buku yang berakhir tanggal 31 Desember 2012 oleh KAP PricewaterhouseCoopers (PwC).
- f. Mendorong implementasi praktek-praktek *Good Corporate Governance (GCG)*.
- g. Menyusun dan menyelesaikan kelengkapan organisasi SPI, yaitu penyusunan 10 Draft TKO.
- h. Sedang dilaksanakan pemeriksaan pendahuluan kinerja atas implementasi kebijakan energi nasional sektor gas tahun 2011 dan 2012 pada PT Pertamina Persero oleh BPK-RI.
- i. Telah disampaikan kepada Direktur Utama dan Sekretaris Dewan Komisaris Laporan Hasil Assessment GCG di PT Pertamina Gas
- j. Sedang dilaksanakan evaluasi atas pengelolaan Tenaga Kerja Jasa Penunjang (TKJP) di seluruh Fungsi PT Pertamina Gas periode Tahun 2012
- k. Mendorong pencapaian Boundary's KPI – GCG Compliance untuk TW III untuk PT Pertamina Gas
- l. Mendampingi Tim Pemeriksa BPK – RI melakukan Pemeriksaan Pendahuluan Kinerja atas Implementasi Kebijakan Energi Nasional Sektor Gas Tahun 2011 dan 2012 pada PT Pertamina (Persero).
- m. *Challenge Session* dan Finalisasi TKO dan TKI *Internal Control over Financial Reporting (ICoFR)* dengan Konsultan Deloitte.
- n. Bersama dengan Tim BPKP melakukan Evaluasi Kegiatan Operasional atas Kinerja PT Pertamina Gas Area Kalimantan Tahun 2011.

BAB V

PELAKSANAAN GOOD CORPORATE GOVERNANCE

5.1. Rapat Direksi

No.	Tanggal	Jumlah Peserta Rapat	Agenda / Materi Rapat
1.	5 Januari		<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan proses rekrutmen Pekerja PWTT Pertamina Gas tahun 2011 - Pembahasan progress project Pertamina Gas - Pembahasan opportunity pemanfaatan gas Ex WMO, Lapindo dan PGN - Pembahasan progress pelunasan piutang PT Pertiwi
2.	6 Februari	17 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan progress project Pertamina Gas - Pembahasan opportunity pemanfaatan gas Ex WMO, Lapindo dan PGN - Pembahasan progress pelunasan piutang PT Pertiwi - Pembahasan rencana Initial Public Offering (IPO) Pertamina Gas - Penyampaian Evaluasi Kinerja MySAP di tahun 2011 oleh VP Finansial Kontroler
3.	20 Maret	19 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan progress project Pertamina Gas - Pembahasan opportunity pemanfaatan gas Ex WMO, Lapindo dan Nusantara Regas - Pembahasan optimalisasi Gas Tambun - Pembahasan progress pelunasan piutang PT Pertiwi - Pembahasan rencana Initial Public Offering (IPO) Pertamina Gas - Pembahasan progress penyelesaian piutang TJP - Pembahasan peluang bisnis LPG di Jawa Barat (Kujang), Jawa Timur dan Jambi
4.	10 April	16 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan progress project Pertamina Gas - Pembahasan opportunity pemanfaatan gas Ex WMO, Lapindo dan Nusantara Regas - Pembahasan optimalisasi Gas Tambun - Pembahasan progress penyelesaian piutang TJP - Pembahasan peluang bisnis LPG di Jawa Barat (Kujang), Jawa Timur dan Jambi
5.	15 Juni	27 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Presentasi hasil Diagnostic GCG Assessment PT Pertamina Gas Tahun 2011 - Juni 2012
6.	27 Juli		<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan potensi loss & gain pencapaian RKAP 2012 - Pembahasan progress proyek NGL Sumatera

			Selatan
7.	8 Agustus	17 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan Subsea pipeline untuk FSRU Jawa Tengah - Pembahasan progress proyek Gresik-Semarang - Pembahasan proyek Cirebon – Semarang - Pembahasan proyek Cirebon – Tegalgede – Muaratawar - Pembahasan proyek pipa EJGP Grati - Pembahasan proyek pipa SLSA - Belawan

5.2. Rapat Dewan Komisaris

No.	Tanggal	Jumlah Peserta Rapat	Agenda / Materi Rapat
1.	10 Januari	6 orang	Rapat internal Dewan Komisaris membahas pergantian Komisaris Pertamina Gas
2.	1 Maret	4 orang	Rapat Internal Dewan Komisaris pengenalan Komisaris baru Pertamina Gas
3.	12 Maret	4 orang	Rapat internal Dewan Komisaris, untuk membahas/memutuskan organ/perangkat Dewan Komisaris
4.	9 Mei	4 orang	Persetujuan secara sikuler perihal: Laporan Kegiatan Dekom Triwulan 1 Tahun 2012 kepada Pemegang Saham
5.	22 Mei	5 orang	Persetujuan secara sirkuler perihal: <ul style="list-style-type: none"> - Persetujuan Pengalihan Anggaran Investasi 2012 untuk proyek BD dan Non BD - Persetujuan Penggunaan ABO 2012 untuk Penempatan Modal disetor untuk JVC PT Perta Daya Gas
6.	29 Mei	5 orang	Persetujuan secara sirkuler perihal: Persetujuan Pertagas sebagai Pemegang Saham pada AP PT Pertamina Hulu Energi guna mengelola WK GMB Air Benakat I, II, dan III
7.	14 Juni	5 orang	Rapat internal Dewan Komisaris yang membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Finalisasi Piagam Komite Audit yang baru - Calon anggota Komite Audit - Hasil Diagnostic Assessment GCG PT Pertamina Gas
8.	29 Juni	4 orang	Persetujuan secara sirkuler perihal: <ul style="list-style-type: none"> - Persetujuan pembuatan SK Tugas masing-masing anggota Dewan Komisaris - Persetujuan pemberian bonus kepada PWTT dan PWT Tahun Buku 2011
9.	31 Juli	4 orang	Persetujuan secara sirkuler perihal: Laporan Kegiatan Dekom Triwulan II Tahun 2012

			kepada Pemegang Saham
10.	30 Agustus	4 orang	Rapat Internal Dewan Komisaris, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Pedoman Penilaian Kinerja Dewan Komisaris - Tindak Lanjut Hasil Diagnostic Assessment GCG - Laporan MWT Dekom dan Direksi ke Area SBS, SBT dan PT Perta-Samtan Gas ke Pemegang Saham - Laporan Progres Persiapan IPO Pertagas ke Pemegang Saham
11.	27 September	4 orang	Persetujuan secara sirkuler perihal: <ul style="list-style-type: none"> - MOM BOD-BOC tanggal 30 Agustus 2012 - MOM BOC tanggal 30 Agustus 2012 - Persetujuan Pengalihan ABI Tahap II Tahun 2012 untuk proyek BD dan NBD - Persetujuan Perubahan Anggaran Dasar, Pasal 16 Ayat 1
12	5 Oktober	2 Orang	Rapat Internal Dewan Komisaris, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Perkenalan Komisaris baru - Pembahasan highlight Pertagas 2007-2012
13	18 Oktober	3 orang	Rapat Internal Dewan Komisaris
14	25 Oktober	4 orang	Rapat Internal Dewan Komisaris membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Pembahasan Share Down 14% Pertagas di PT Perta Daya Gas

5.3. Rapat Gabungan Direksi dan Dewan Komisaris

No.	Tanggal	Jumlah Peserta Rapat	Agenda / Materi Rapat
1.	26 Januari	15 orang	Pembahasan PT Pertagas Niaga dengan Fungsi SJV Management PT Pertamina (Persero)
2.	31 Januari	13 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas progress perusahaan status Desember 2011
3.	1 Maret	9 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas progress perusahaan status Januari 2011
4.	4 April	10 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas progress perusahaan status Februari 2011
5.	27 April	12 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Rapat Pra RUPS Tahun 2011 dan Pra RUPS Luar Biasa Tahun 2010 dengan SJV Management Pertamina (Persero) - Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas progress perusahaan status Maret 2011
6.	22 Mei	16 orang	RUPS Tahunan Tahun Buku 2011 dan RUPS Luar Biasa Tahun Buku 2010 (Restated)
7.	29 Mei	10 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas

			progress perusahaan status April 2012
8.	28 Juni	17 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas yang membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Klarifikasi dengan team BPKP atas hasil sementara Diagnostic Assessment GCG PT Pertamina Gas - Progress Perusahaan statu Mei 2012
9.	27 Juli	8 orang	Rapat bulanan BOD-BOC Pertamina Gas membahas: <ul style="list-style-type: none"> - RKAP 2013 dan RKAP 2012 revisi - Progres Perusahaan status Juni 2012 (Triwulan II)
10.	30 Agustus	8 orang	Rapat Bulanan BOD-BOC Pertagas, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Progres Perusahaan status Juli 2012 - Usulan Penggolongan Jabatan di Pertagas
11.	27 September	10 orang	Rapat Bulanan BOD-BOC Pertagas, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review BOD-BOC bulan yang lalu - Progres Perusahaan Status Agustus 2012 - Pembahasan khusus proyek Pipa SLSA - Belawan
12	31 Oktober	10 orang	Rapat Bulanan BOD-BOC Pertagas, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review BOD-BOC bulan lalu - Progres Perusahaan status September 2012 - Pembahasan khusus Pertagas Share Down 14% di PT Perta Daya Gas - Pisah dan sambut komisaris.

5.4. Rapat Komite-Komite Perangkat Dewan Komisaris

No.	Tanggal	Jumlah Peserta Rapat	Agenda / Materi Rapat
1.	20 Januari	2 orang	Rapat review usulan desain organisasi PT Pertagas Niaga
2.	17 Februari	4 orang	Rapat review draft Laporan Keuangan 2011 (Audited)
3.	20 Februari	2 orang	Rapat review Annual Report Pertamina Gas Tahun 2011
4.	18 April	6 orang	Rapat penjelasan Tugas Pokok dan Kewajiban Komite kepada Ketua Komite yang baru
5.	16 Mei	3 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Penjelasan tugas pokok Komite Remunerasi - Perumusan remunerasi dan tantiem Komisaris dan Direksi
6.	24 Mei	6 orang	<ul style="list-style-type: none"> - Rapat finalisasi Piagam Komite Audit. - Finalisasi program kerja dan TKO - Finalisasi calon anggota Komite Audit
7.	25 Mei	9 orang	Rapat pembahasankesimpulan sementara hasil <i>Diagnostic Assessment</i> GCG di Pertagas
8.	20 Juni	3 orang	Rapat Komite Remunerasi yang membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Rapat review bulan lalu - Pembahasan remunerasi Dewan Komisaris dan Direktur Utama PT Pertamina Gas - Membahas pemberian bonus bagi PWTT dan PWT PT Pertamina Gas

9.	26 Juni	6 orang	Rapat Komite Audit yang membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Membahas Rencana Kerja Komite Audit tahun 2012 dan pengesahannya - Pembahasan pencarian calon anggota Komite Audit
10.	19 Juli	3 orang	Rapat Komite Remunerasi membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Progres usulan penyesuaian Remunerasi Dekom dan Dirut Pertamina
11.	25 Juli	5 orang	Rapat Komite Audit membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Pedoman Penilaian Kinerja Dekom - Potensi Loss dan Potensi Gain Pertamina TB 2012
12.	15 Agustus	3 orang	Rapat Komite Remunerasi, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Remunerasi Dekom dan Direksi Pertamina
13.	21 September	4 orang	Rapat Komite Audit membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Tanggapan Usulan Pengalihan ABI Tahap II Tahun 2012 - Bantuan BP MIGAS untuk memonitor/ mempercepat progress status GTA Kangean
14.	28 September	3 orang	Rapat Komite Remunerasi, membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Tertundanya remunerasi, keputusan dari Pemegang Saham/ SJV Management - Penggolongan Jabatan Intern Pertamina
15.	25 Oktober	5 orang	Rapat Komite Audit membahas: <ul style="list-style-type: none"> - Review rapat bulan lalu - Finalisasi pelepasan 14% kepesertaan di PT Perta Daya Gas - Tindak lanjut permintaan pengunduran diri Bpk Gerhard M Rumeser sebagai Komisaris

5.5. Rapat Pelaksanaan GCG/Hasil Assessment GCG

No.	Tanggal	Judul Kegiatan/Rapat	Jumlah Peserta Rapat	Agenda / Materi Rapat
1.	10 April	Sosialisasi GCG – Boundary's KPI PT Pertamina Gas Tahun 2012	43 orang	Sosialisasi Good Corporate Governance (GCG) di PT Pertamina Gas Tahun 2012, dengan pembicara Manajer Compliance PT Pertamina (Persero).
2.	24 – 25 Mei	Pembahasan hasil <i>disgnostic assessment</i> GCG oleh BPKP.	10 orang	Pembahasan hasil <i>disgnostic assessment</i> GCG antara BPKP dengan SPI, Sek. Dekom, Sekper dan Manajer Pengelolaan SDM.
3.	15 Juni 2012	Rapat Manajemen	27 orang	Telah dilaksanakan presentasi hasil <i>Diagnostic Assessment GCG</i> (setelah pembahasan di Bogor) oleh SPI dan Tim BPKP di hadapan Direksi PT Pertamina Gas
4.	28 Juni 2012	BOD – BOC	17 orang	Telah dilaksanakan presentasi hasil <i>Diagnostic Assessment GCG</i> (setelah pembahasan di Bogor) oleh SPI dan Tim BPKP di hadapan Direksi dan Komisaris PT Pertamina Gas pada rapat BOD – BOC.
5.	24 September	Rapat GCG Compliance	7	Telah dilaksanakan rapat pembahasan Pencapaian dan Peningkatan Realisasi Pengisian GCG Online, yang dihadiri oleh Fungsi Renporto, SPI, Sekretaris Perusahaan, IT, dan SDM.

LAMPIRAN

Lampiran 1.1.

Daftar Hadir Rapat Gabungan Dewan Komisaris & Direksi Oktober 2012

5 Oktober 2012



DAFTAR HADIR RAPAT KOMISARIS

HARI/ TANGGAL : Jum'at, 05 Oktober 2012
PUKUL : 14.00 WIB s/d Selesai
TEMPAT : Ruang Rapat Rama, Gd. Oil Centre Lantai.1
Jakarta Pusat.
ACARA/PEMBAHASAN : - Rapat Perkenalan Komisaris Baru.
- Highlight Pertagas 2007 - 2012.

No.	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1.	Muchlis Moechtar	Komisaris	1.
2.	Joko Purnomo	Sek.Dekom	2.
3.			3.
4.			4.
5.			5.
6.			6.
7.			7.

18 Oktober 2012



DAFTAR HADIR RAPAT KOMISARIS

HARI/ TANGGAL : Kamis, 18 Oktober 2012
PUKUL : 15.00 WIB s/d Selesai
TEMPAT : Ruang Rapat Sadewa, Gd. Oil Centre Lantai.2
Jakarta Pusat.
ACARA/PEMBAHASAN : Rapat intern Komisaris.

No.	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1.	Rukmi Hadihartini.	Komisaris Utama	1.
2.	Muchlis Moechtar	Komisaris	2.
3.	Joko Purnomo	Sek.Dekom	3.
4.			4.
5.			5.
6.			6.
7.			7.

25 Oktober 2012



DAFTAR HADIR RAPAT KOMISARIS

HARI/TANGGAL : Kamis, 25 Oktober 2012
PUKUL : 10.00 WIB s/d Selesai
TEMPAT : Ruang Rapat Pak Askolani, Kem Keuangan
Jakarta Pusat.
ACARA/PEMBAHASAN : Pembahasan Share Down 14 % Pertagas di PT
Perta Daya Gas.

No.	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1.	Askolani	Komisaris	1.
2.	Roehjadi	Dir. Keuangan Pertagas	2.
3.	Eko Agus Sardjono	Sek. Perusahaan Pertagas	3.
4.	Joko Purnomo	Sek.Dekom	4.
5.			5.
6.			6.
7.			7.

Lampiran 1.2.

Daftar Hadir Rapat Gabungan Dewan Komisaris dan Direksi Oktober 2012 31 Oktober 2012



DAFTAR HADIR RAPAT BOD-BOC

HARI/TANGGAL : Rabu, 31 Oktober 2012
 PUKUL : 13.00 WIB s/d Selesai
 TEMPAT : Ruang Rapat Utama, Gd. Oil Centre Lantai 2,
 Jakarta Pusat.
 AGENDA : - Progress Perusahaan, (status September 2012)
 - Perpindahan Pak Nanang Untung

	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1.	Rukmi Hadibartini	Komisaris Utama	1. <i>[Signature]</i>
2.	Muchlis Moechtar	Komisaris	2. <i>[Signature]</i>
3.	Askolani	Komisaris	3. <i>[Signature]</i>
4.	Gerhard M. Rumesser	Komisaris	4. <i>[Signature]</i>
5.	Gunung Sardjono Hadi	Direktur Utama	5. <i>[Signature]</i>
6.	Achmad Andriansyah	Direktur Pengembangan Usaha	6. <i>[Signature]</i>
7.	Guat Azis	Direktur Operasi	7. <i>[Signature]</i>
8.	Rochjati	Direktur Keuangan	8. <i>[Signature]</i>
9.	Eko Agus Sardjono	Sekretaris Perusahaan	9. <i>[Signature]</i>
10.	Joko Purnomo	Sekretaris Komisaris	10. <i>[Signature]</i>

No.	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
12.	Edwar	VI. Kontroler	12. <i>[Signature]</i>
13.			13.
14.			14.
15.			15.
16.			16.
17.			17.
18.			18.
19.			19.
20.			20.

Lampiran 1.3.

Daftar Hadir Rapat Komite Audit Oktober 2012

25 Oktober 2012



DAFTAR HADIR RAPAT KOMITE AUDIT

HARI/ TANGGAL : Kamis, 25 Oktober 2012
PUKUL : 14.30 WIB s/d Selesai
TEMPAT : BP Migas, Gd. Mulia Tower Lt. 29, Jakarta.
AGENDA : Rapat Intern Komite Audit.

No.	NAMA	JABATAN	TANDA TANGAN
1.	Gerhard M Rumeser	Komisaris/Ketua Komite Audit	1.
2.	Ahmad Kudus	Ka. SPI PT Pertamina Gas	2.
3.	Palti Ferdrico Siahaan	Anggota Komite Audit	3.
4.	Indra Setiawati	VP Ren Porto	4.
5.	Joko Purnomo	Sekretaris Dewan Komisaris	5.
6.	Dina Noviana	SPI	6.
7.			7.
8.			8.
9.			9.
10.			10.