KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

LAPORAN EITI INDONESIA 2017

4 LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI

EITI INDONESIA
Extractive Industries Transparency Initiative

KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

LAPORAN EITI INDONESIA 2017

LAMPIRAN REKONSILIASI

4

vedapraxis

EITI INDONESIA Extractive Industries Transparency Initiative

DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1	DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA TAHUN 2017
1.1	Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017
1.2	Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 2	RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2017
2.1	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.2	Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK MIgas) dalam Ribuan USD
2.3	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.4	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.5	Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
2.6	Total Lifting Oil untuk Tahun 2017 (PSC - SKK Migas) dalam Barrel
2.7	Total Lifting Gas untuk Tahun 2017 (PSC - SKK Migas) dalam MSCF
2.8	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.9	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
2.10	Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrel
2.11	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income Tax and Dividend Tax Operator untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.12	Ringkasan Rekonsiliasi Corporate income Tax and Dividend Tax Partners untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Ribuan USD
2.13	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.14	Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD
2.15	Ringkasan Rekonsiliasi PPN Reimbursement untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah
2.16	Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah
2.17	Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam RIbuan USD & Jutaan Rupiah
2.18	Ringkasan Rekonsiliasi Penjualan Hasil Tambang untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.19	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Penghasilan Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.20	Ringkasan Rekonsiliasi Pajak Pertambahan Nilai untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.21	Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
2.22	Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2017 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

2.23	Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara
LAMPIRAN 3	HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
3.1	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Migas untuk Tahun 2017
3.2	Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan MInerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 4	DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
4.1	Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017
LAMPIRAN 5	INFORMASI YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2017
5.1	Signature Bonus - kontrak baru dan Firm Commitment KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD
5.2	Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi Sektor Minerba untuk Tahun 2017
5.3	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.4	CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.5	CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.6	CSR Mengenai Kegiatan Infastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.7	CSR Mengenai Kegiatan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.8	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.9	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.10	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.11	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.12	CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat
5.13	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Migas
5.14	Rekapitulasi Beneficial Ownership (BO) Perusahaan Minerba
5.15	Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah
5.16	Rincian First Tranche Petroleum untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD
LAMPIRAN 6	PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM, KALSEL, SUMSEL DAN RIAU UNTUK TAHUN 2017
6.1	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2017
6.2	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Selatan untuk Tahun 2017
6.3	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2017
6.4	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Sumatera Selatan untuk Tahun 2017
6.5	Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2017

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	*Participating Interest* (%)	Blok	Provinsi,*Onshore & Offshore*
			List Operator & Non Operator di Tahun 2017			
1		Badan Operasi Bersama PT Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu		50,00%	Coastal Plains Pekanbaru (CPP Block)	Riau
	1		PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	50,00%		
2		BP Berau Ltd.		48,00%	Tangguh - PSC Berau	DKI Jakarta
	2		MI Berau B.V.	22,86%		
	3		BUT Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	17,14%		
	4		KG Berau Petroleum Ltd.	12,00%		
3		BP Muturi Holding BV		1,00%	Tangguh - PSC Muturi	DKI Jakarta
	5		CNOOC Muturi Ltd	64,77%		
	6		Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	34,23%		
4		BP Wiriagar Ltd		37,60%	Tangguh - PSC Wiriagar	DKI Jakarta
	7		KG Wiriagar Petroleum Ltd.	20,00%	Muturi PSC	
	8		Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	42,40%	Wiriagar Block	
5		Camar Resources Canada INC.		35,00%	Bawean	Jawa Timur
	9		Camar Bawean Petroleum Limited	65,00%		
6		Chevron Indonesia Company		92,50%	PSC East Kalimantan	Kalimantan Timur
	10		Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	7,50%		
7		Chevron Makassar Ltd		72,00%	PSC Makassar Strait	Kalimantan Timur
	11		PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	10,00%		
	12		BUT Tiptop Makassar Limited	18,00%		
8		Chevron Rapak Ltd		62,00%	PSC Rapak	Kalimantan Timur
	13		BUT ENI Rapak Limited	20,00%	Blok Bangka	
	14		Tiptop Rapak, Ltd.	18,00%		
9		CITIC Seram Energy Limited		51,00%	Seram, Non Bula Blok	Maluku
	15		KUFPEC (Indonesia) Limited.	30,00%		
	16		GULF Petroleum Investment Co.	16,50%		
	17		LION International Investment Ltd.	2,50%		
10		CNOOC SES Ltd.		-	South East Sumatera	Sumatra Barat
	18		PT Pertamina Hulu Energi Oses	-		
11		ConocoPhillips (Grissik) Ltd.		54,00%	Corridor Block	Sumatra Selatan
	19		PT Pertamina Hulu Energi Corridor	10,00%		
	20		Talisman (Corridor) Ltd.	36,00%		
12		EMP (Bentu) Ltd.		-	Bentu Segat, Ons. Riau	Riau
13		EMP Malacca Strait S.A.		34,00%	Malacca Strait, Off.	Riau
14		Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.		100,00%	Sengkang	Sulawesi Selatan
15		ENI Muara Bakau B.Y.		55,00%	Blok Muara Bakau	Kalimantan Timur
	21		Neptune Energy Muara Bakau	33,33%		
	22		PT. Saka Muara Bakau	11,67%		
16		Exxonmobil Cepu Ltd.		20,50%	Blok Cepu	Jawa Timur
	23		Blora Patragas Hulu	2,00%		
	24		Petrogas Jatim Utama Cendana	2,00%		
	25		Asri Dharma Sejahtera	4,00%		
	26		Sarana Patra Hulu Cepu	1,00%		
	27		Pertamina EP Cepu	45,00%		
17		Husky CNOOC Madura Ltd.		100,00%	Madura Straits	Jawa Timur
18		Inpex Corporation		50,00%	Mahakam Area	Kalimantan Timur
19		JOA Total E&P Indonesie		23,00%	Tengah, Off. East Kalimantan	Kalimantan Timur
	28		Inpex Tengah, Ltd.	23,00%		
20		JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.		-	Raja Dan Pendopo, Ons. South Sumatera	Sumatra Selatan
21		JOB Pertamina - Jadestone Energy OK Ltd.		-	Ogan Komering, Ons. South Sumatera	Sumatra Selatan

Veda Praxis

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	*Participating Interest* (%)	Blok	Provinsi,*Onshore & Offshore*
			List Operator & Non Operator di Tahun 2017			
22		JOB Pertamina - Medco E&P Simenggaris		37,50%	Simenggaris	Kalimantan Utara
	29		Medco E&P Simenggaris	62,50%		
23		JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi		50,00%	Senoro-Toili	Sulawesi Tengah
	30		Medco E&P Tomori Sulawesi	30,00%		
	31		Tomori E&P Ltd.	20,00%		
24		JOB Pertamina- Petrochina East Java		-	Tuban, Ons. Jawa Timur	Jawa Timur
25		JOB Pertamina - Petrochina Salawati		50,00%	Blok Salawati Kepala Burung	Papua Barat
	32		Petrochina International Kepala Burung	16,80%		
	33		RH Petrogas	33,20%		
26		JOB Pertamina Talisman Jambi Merang		50,00%	Jambi Merang Psc	Sumatra Selatan
	34		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	25,00%		
27		Kalrez Petroleum (Seram) Limited		100,00%	Bula	Maluku
28		Kangean Energy Indonesia Limited		60,00%	Kangean	Jawa Timur
	35		EMP Exploration Kangean	40,00%		
29		Lapindo Brantas, Inc		50,00%	Brantas, Ons. & Off. East Java	Jawa Timur
30		Mandala Energy Lemang PTE. Ltd.		35,00%	Lemang	Jambi
31		Manhattan Kalimantan Investment PTE. Ltd.		100,00%	Tarakan OffShore	Kalimantan Utara
32		Medco E&P Natuna Ltd.		40,00%	South Natuna "B" Block	Riau
	36		Inpex Natuna, Ltd.	-		
	37		Medco South Natuna Sea Ltd.	35,00%		
	38		Prime Natuna Inc.	25,00%		
33		Montd'or Oil Tungkal Limited		70,00%	Tungkal	Jambi
34		Mubadala Petroleum		70,00%	Sebuku	DKI Jakarta
	39		Total E&P Sebuku	15,00%		
	40		BUT Inpex South Makassar, Ltd.	15,00%		
35		Ophir Indonesia (Bangkanai) Ltd.		54,00%	Bangkanai, Central / East Kalimantan	Kalimantan Tengah
36		PC Ketapang II Ltd.		50,00%	Ketapang, East Java Sea	DKI Jakarta
37		PC Muriah Ltd.		80,00%	Muriah, Off. North East Java Sea	DKI Jakarta
38		Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.		100,00%	OffShore North West Java	DKI Jakarta
39		Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd. / PSC-CR		100,00%	OffShore North West Java	DKI Jakarta
40		Petrochina International Bangko Ltd.		100,00%	Bangka	Jambi
41		Petrochina International Jabung Ltd.		27,86%	Jabung	Jambi
	41		PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)	30,00%		
	42		PHE Jabung	14,29%		
	43		Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	27,86%		
42		Petrogas (Basin) Ltd.		34,06%	Kepala Burung Blok	Papua Barat
	44		Petrochina International (Bermuda)	30,00%		
	45		RHP Salawati Basin B.V.	25,94%		
	46		PHE Salawati Basin	10,00%		
43		PHE NSB		100,00%	"B" Block	Aceh
44		PHE NSO		100,00%	NSO	Pemerintahan Indonesia (Offshore)
45		PHE Ogan Komering - JOB P JOKL		50,00%	Ogan Komering, Ons.	Sumatra Selatan
	47		BUT Talisman (OK) Ltd	50,00%		
46		PHE Raja Tempirai - JOB P GSIL		50,00%	Raja & Pendopo Blok, Ons. South Sumatera	Sumatra Selatan
47		PHE Siak		100,00%	Siak	Riau
48		PHE Tengah K-JOA P Tengah		55,00%	Tengah Blok, Off	Kalimantan Utara

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	*Participating Interest* (%)	Blok	Provinsi,*Onshore & Offshore*
			List Operator & Non Operator di Tahun 2017			
49		Premier Oil Natuna Sea BY.		28,67%	Blok A Natuna	Riau
	48		BUT Natuna 2 BV	23,00%		
	49		KUFPEC Indonesia Natuna	33,33%		
	50		Natuna 1 BV	15,00%		
50		PT Benuo Taka Wailawi		51,00%	Wailawi	Kalimantan Timur
51		PT Chevron Pacific Indonesia		100,00%	Rokan PSC	Riau
52		PT EMP Tonga		-	Tonga, North Sumatera	Sumatra Utara
53		PT Medco E&P Indonesia		100,00%	South Sumatera	Sumatra Selatan
54		PT Medco E&P Rimau		95,00%	Rimau	Sumatra Selatan
	51		Perusahaan Daerah Petambangan Dan Energi Sumatera Selatan	5,00%		
55		PT Medco E&P Tarakan		100,00%	Tarakan	Kalimantan Utara
56		PT Odira Energy Karang Agung		100,00%	Karang Agung, South Sumatera	Sumatra Selatan
57		PT Pertamina EP		100,00%	Indonesia	Indonesia
58		PT PHE Kampar		100,00%	Blok Kampar	Riau
59		PT PHE WMO		80,00%	West Madura OffShore-Jawa Timur	Jawa Timur
60		PT SPR Langgak		50,00%	Langgak Blok	Riau
	52		Sarana Pembangunan Riau	50,00%		
61		PT. Medco E&P Lematang		51,12%	Lematang	Sumatra Selatan
	53		Lematang E&P Limited	25,88%		
	54		Medco Lematang BV	23,00%		
62		PT. Pertamina Hulu Energi Jambi Merang		50,00%	Jambi Merang Blok, Ons.	Jambi
	55		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	25,00%		
63		PT. Pertamina Hulu Energ Salawati		50,00%	Salawati, Ons.Off	Irian Jaya
64		PT. Pertamina Hulu Energi Simenggaris		37,50%	Simenggaris	Kalimantan Timur
65		PT. Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi		50,00%	Senoro-Toili, Ons.Off	Sulawesi Tengah
	56		PT Medco E&P Tomori	30,00%		
	57		Tomori E&P Ltd.	20,00%		
66		PT. Pertamina Hulu Energi Tuban East Java		50,00%	Tuban Blok, Ons.	Jawa Timur
	58		PetroChina International Java. Ltd	25,00%		
	59		PT Pertamina Hulu Energi Tuban	25,00%		
67		PT. Sele Raya Merangin Dua		45,00%	Merangin II	Sumatra Selatan
	60		Sinochem Merangin	20,00%		
	61		Merangin BV	35,00%		
68		PT. Tiarabumi Petroleum		100,00%	West Air Komering	Sumatra Selatan
69		PT. Tropik Energi Pandan		100,00%	Pandan	Sumatra Selatan
70		Saka Indonesia Pangkah Limited		65,00%	Pangkah Blok PSC, East Java	Jawa Timur
	62		Saka Pangkah LLC	10,00%		
	63		Saka Indonesia Pangkah BV	25,00%		
71		Santos (Madura Offshore) PTY. Ltd.		67,50%	Madura OffShore, South East Madura	DKI Jakarta
	64		BUT PC Madura Ltd	22,50%		
72		Santos (Sampang) PTY Ltd.		45,00%	Sampang, East Java	DKI Jakarta
	65		CUE Sampang	15,00%		
	66		SP Sampang	40,00%		

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2017

No KKKS	No Partner KKKS	Nama KKKS / Operator	Nama Partner KKKS / Non Operator	*Participating Interest* (%)	Blok	Provinsi,*Onshore & Offshore*
			List Operator & Non Operator di Tahun 2017			
73		Star Energy (Kakap) Lto.		31,25%	Kakap Natuna	Riau
	67		Premier Oil Kakap BV	18,75%		
	68		SPC Kakap-Oil Gas	15,00%		
	69		Natuna UK	6,25%		
	70		Novus Nominees	2,75%		
	71		Novus Petroleum Canada Kakap	2,50%		
	72		Novus UK Kakap	13,50%		
	73		PHE Kakap	10,00%		
74		Tately NV.		100,00%	Palmerah	Sumatra Selatan
75		Total E&P Indonesie		50,00%	Mahakam	Kalimantan Timur
76		Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.		15,63%	GMB Sanga Sanga	Kalimantan Timur
	74		BUT ENI CBM, Ltd.	38,44%		
	75		BP East Kalimantan CBM, Ltd.	38,44%		
	76		VIC CBM	7,50%		
77		Virginia Indonesia Company (VICO). LLC		7,50%	Sanga Sanga Blok	Kalimantan Timur
	77		BUT Lasmo Sanga Sanga Limited	26,25%		

Lampiran 1.2 Data Perusahaan Minerba Untuk Tahun 2017

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	Bakrie Tower Lantai 15 JL. H.R Rasuna Said Kompleks Rasuna Epicentrum Jakarta Selatan.	SITRADE COAL PT	26,000%	PKP2B	08/04/1982	31/12/2021	Batubara	Kalimantan Timur
			BHIRA INVESTMENT LTD	21,900%					
			BUMI RESOURCES PT TBK	25,000%					
			BHIRA INVESTMENT LTD	8,100%					
			BUMI RESOURCES PT TBK	0,000%					
			MOUNTAIN NETHERLANDS INVESMENT B.V.	19,000%					
2	ADARO INDONESIA, PT	Menara Karya 22 - 23 Floor Jl. HR. Rasuna Said Blok X-5 Kav. 1 - 2 Jakarta 12950	PT Alam Tri Abadi	54,106%	PKP2B	-	01/10/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT Viscaya Investments	29,194%					
			EGAT International Company Limited	11,533%					
			PT Dianlia Setyamukti	5,165%					
			Coaltrade Services International Pte Ltd	0,002%					
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	GRAHA MITRA LT.1 JL. JEND. GATOT SUBROTO KAV 21 KARET SEMANGGI, SETIABUDI JAKARTA SELATAN, DKI JAKARTA	SAMTAN CO.LTD	9,000%	PKP2B	14/09/1982	13/03/2023	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. INDIKA INTI CORPINDO	51,000%					
			PT. INDIKA ENERGY TBK.	40,000%					
4	BERAU COAL, PT	Jl. HR Rasuna Said Kav 1-2 Blok X-1 Kuningan Timur Setiabudi Jakarta Selatan DKI Jakarta, RT.6/RW.4, Kuningan Tim., Kota Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota Jakarta	PT. Armadian Tritunggal	89,900%	PKP2B	26/04/1995	26/04/2025	Batubara	Kalimantan Timur
			Aries Invesment Limited	0,100%					
			Raffles International Capital Pte Ltd	10,000%					
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	Gd. Bakrie Tower lt.14 Komplek Rasuna Epicentrum Jakarta Selatan 12940	PT. BUMI RESOURCES	70,000%	PKP2B	02/11/1981	02/11/2020	Batubara	Kalimantan Selatan
			BHIRA INVESTMENT LTD	30,000%					
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	PKP2B	05/10/1990	08/05/2028	Batubara	Kalimantan Timur
			PT.Kitadin	1,000%					
7	BORNEO INDOBARA, PT	Plaza Sinarmas Land Menara 2 Lt. 7	PT Roundhill Capital Indonesia	99,070%	PKP2B	15/08/1994	17/02/2036	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT Gerak Bangun Jaya	0,600%					
			GE Haryanto	0,330%					
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	PKP2B	15/08/1994	27/02/2035	Batubara	Kalimantan Timur
			PT Kitadin	1,000%					
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	GD.PAMAPERSADA NUSANTARA II LT.3 JALAN RAWA GELAM I KAWASAN INDUSTRI PULOGADUNG NO.9	PT Tuah Turangga Agung	75,400%	PKP2B	30/04/1999	30/10/2042	Batubara	Kalimantan Tengah
			PT Andalan Teguh Berjaya	15,400%					
			PT Mandira Sanni Pratama	9,200%					
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	SAHID SUDIRMAN CENTER LT 56 SUITE C-D, JL. JEND. SUDIRMAN NO. 86	PT. BARAMULTI SUKSESSARANA TBK	99,970%	PKP2B	17/03/2003	01/07/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
			Ir. ATHANASIUS TOSSIN SUHARYA	0,000%					
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	Deutsche Bank Building Lantai 8, Jl. Imam Bonjol No 80 Menteng - Jakarta Pusat 10310	PT. HARUM ENERGY Tbk	80,000%	PKP2B	29/12/2000	Oktober 2024	Batubara	Kalimantan Timur
			Perusahaan Daerah Pertambangan BaraKaltim Sejahtera	20,000%					
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	TCC Batavia Tower One Lantai 41 Unit 05 Jl. K.H. Mas Mansyur Kav. 126 RT 4 RW 2	PT Pakarti Putra Sang Fajar	60,000%	PKP2B	31/12/1986	01/04/2022	Batubara	Kalimantan Timur
			Private Resources Pty Ltd	40,000%					
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	PKP2B	-	-	Batubara	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	Gd. Pro Mandiri Building, Komplek Sentra Latumenten Jl. Prof. Dr. Latumenten No.50, Jakarta Barat	Prima Andalan Mandiri	100,000%	PKP2B	2004 Izin Produksi	2034 Izin Produksi	Batubara	Kalimantan Utara
			Mandala Karya Prima	0,000%					
15	BHARINTO EKATAMA, PT	Pondok Indah Office Tower III 3rd floor Jl. Sultan Iskandar Muda Pondoh Indah Kav. V-TA Jakarta Selatan 12310	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	PKP2B	20/11/1997	20/11/2027	Batubara	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah
			PT.Kitadin	1,000%					
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	THE CITY TOWER, 9TH FLOOR #1S JL. MH. THAMRIN NO. 81	Lanna Resources Public Company Ltd.	55,000%	PKP2B	18/02/1998	-	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. Harita Mahakam Mining	35,000%					
			Pan-United Investment Pte. Ltd.	10,000%					
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	PKP2B	-	-	Batubara	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	JALAN ALAYDRUS NO. 82 PETOJO UTARA, GAMBIR	PT DAMAI MINING	99,990%	PKP2B	27/02/2012	26/02/2042	Batubara	Kalimantan Timur
			PT HARUMINDO BARA PERDANA	0,010%					
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	Gedung Office 8 Lantai 30 Unit C SCBD Lot 28 Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	24/04/2008	24/04/2038	Batubara	Kalimantan Timur
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
20	PD. BARAMARTA	Komplek Pangeran Antasari No. 36 Martapura Kalimantan Selatan	PEMDA KABUPATEN BANJAR	100,000%	PKP2B	31/05/1999	30/05/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	Gedung Ambhara Lt 3 Jl. Dr Sahardjo No 181 Manggarai Selatan - Tebet	LANNA RESOURCES PUBLIC Co, Ltd (Thailand	65,000%	PKP2B	12/02/2009	12/02/2039	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. INDOCOAL PRATAMA JAYA	15,000%					
			PT. HARITA JAYARAYA	12,000%					
			PT. AMBAHRAKARYA PERDANA	8,000%					
22	LAHAI COAL, PT	Cyber 2 Tower lt. 23 dan 34 JL H. R. Rasuna Said Blok X-5, No. 13 Kuningan Timur, Setia Budi	PT Alam Tri Abadi	99,000%	PKP2B	06/09/2000	-	Batubara	Kalimantan Timur dan Kalimantan Tengah
			Coaltrade Services International PTE. LTD.	1,000%					
23	INSANI BARAPERKASA, PT	JL.PEMBANGUNAN I NO.3 PETOJO UTARA GAMBIR	PT Resource Alam Indonesia Tbk	99,000%	PKP2B	1997	2036	Batubara	Kalimantan Timur
			Pintarso Adijanto	1,000%					
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	Jalan Haji Agus Salim No.65, Gondangdia, Menteng, Jakarta Pusat	PT Cipta Olah Alam Lestari	61,200%	PKP2B	15/08/1994	21/12/2033	Batubara	Kalimantan Tengah
			Aurora Sky International Limited	23,500%					
			Saiman Ernawan	12,240%					
			Eddy Winata	3,060%					
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	Gedung Office 8 Lt. 29 Unit D SCBD Lot 28	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	26/10/2007	25/10/2037	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	Gedung Office 8 Lantai 30 Unit B, SCBD Lot 28	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	24/04/2008	23/04/2038	Batubara	Kaimantan Timur
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	PKP2B	-	-	Batubara	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	Gedung Office 8 Lantai 36 Unit B SCBD Lot 28 Jl. Jenderal Sudirman Kav.52-53 (Jl. Senopati Raya 8B), Senayan	PT BAYAN RESOURCES TBK	75,000%	PKP2B	30/03/2007	29/03/2037	Batubara	Kalimantan Timur
			PT BAYAN ENERGY	25,000%					
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	PKP2B	-	-	Batubara	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	Pondok Indah Office Tower III, 3rd Floor	PT. Indo Tambangraya Megah Tbk	99,990%	PKP2B	15/09/1994	09/12/2029	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT. Kitadin	0,010%					
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	Graha Mitra Lt.4 JL. Jend. Gatot Subroto Kav. 21, RT. 003 RW. 002	PT Indika Indonesia Resources	8500,000%	PKP2B	26/06/2009	03/02/2039	Batubara	Kalimantan Tengah
			Prime Empire Investments Pte Ltd	1500,000%					
32	SANTAN BATUBARA,PT	Deutsche Bank Building Lt. 10 Suite 1002 Jl. Imam Bonjol No. 80, Menteng, Menteng	PT Petrosea, Tbk	50,000%	PKP2B	02/05/2009	08/09/2038	Batubara	Kalimantan Timur
			PT. Harum Energy, Tbk	50,000%					
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	Gedung Veteran RI . LT. 06, Jl. Jendral Sudirman , Kav. 50. Jakarta Selatan	Kendilo Coal LLC	100,000%	PKP2B	05-May	1995	Batubara	-

Lampiran 1.2 Data Perusahaan Minerba Untuk Tahun 2017

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	Gedung Sequis Centre. LT.7 , Jalan Jendral Sudirman, No.71 , Senayan Kebayoran Baru. Jakarta Selatan	PT. Paramita Inti Widya	75,000%	PKP2B	21/11/1997	-	Batubara	-
			Sumatera Holdings PTE LTD	25,000%					
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	Gedung Office 8 Lantai 36 Unit A SCBD Lot 28	PT METALINDO PROSESTAMA	97,390%	PKP2B	15/05/2007	11/07/2029	Batubara	Kalimantan Timur
			PT KALTIM BARA SENTOSA	1,560%					
			DATO' DR. LOW TUCK KWONG	0,790%					
			ENGKI WIBOWO	0,260%					
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	Gedung RIFA Lt. 2 #202 Jl. Prof. Dr. Satrio Blok C4 Kav.6-7 Kuningan Timur Jakarta Selatan 12950	Circleone Consulting Co., Ltd.	90,920%	PKP2B	08/11/2016	30/004/2023	Batubara	Jambi
			Doo Kweun Lee	2,720%					
			Agus Wiryawan Syafrudin	1,360%					
			Raden Azhari	5,000%					
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	PKP2B	-	-	Batubara	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	Gedung PT Pamapersada Nusantara II, Lantai 3	PT Tuah Turangga Agung	80,100%	PKP2B	03/07/2014	02/07/2044	Batubara	Kalimantan Tengah
			Itochu Coal Resources Australia Pty. Ltd.	19,900%					
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	MENARA PRIMA LT.21 UNIT F,JJ JL.DR.IDE ANAK AGUNG GDE AGUNG BLOK 6,2 KUNINGAN TIMUR	Mercuria Energy Asset Management Pte. Ltd. ("MEAM Pte.LTD.")	99,000%	PKP2B	29/10/2001	05/09/2031	Batubara	Kalimantan Selatan
			Mercuria Energy Asset Management B.V. ("MEAM B.V.")	1,000%					
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	Jln. Parigi No 1 Tanjung Enim, Kec. Lawang Kidul	Pemerintah Indonesia	6502,000%	IUP - BatuBara	08/03/2018	15/12/2019	Batubara	Sumatera Selatan
			Milawarma	0,000%					
			Lain-lain	2647,000%					
			Saham Treasuri	851,000%					
41	BARA TABANG, PT	Jl MT Haryono Blok D4 No. 9-10	PT BAYAN RESOURCES TBK	90,000%	IUP - BatuBara	02/05/2011	07/04/2028	Batubara	Kalimantan Timur
			PT Mineral Energi Pratama	3,500%					
			Dr. A.P.M Haryanto Bachroel	2,500%					
			JONIANSYAH	2,000%					
			ROOS LINA NINGSIH, S.T.	1,500%					
			SETYO BUDI WIWOHO	0,500%					
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	JL. JEND SUDIRMAN BY PASS, BUNGUR, TAPIN	PT. TAPIN SUTRA BERJAYA	992,000%	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT. HASNUR CITRA TERPADU	8,000%					
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	Gedung Grha Baramulti	PT Wahana Sentosa Cemerlang	60,000%		01/08/2003	01/08/2023	Batubara	Kalimantan Utara
			Idemitsu Kosan Co. Ltd.	30,000%	IUP - BatuBara				
			Masyarakat	10,000%					
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	GD. WISMA BAKRIE 2, LT 11	PT TOBA BARA SEJAHTERA TBK	51,000%	IUP - BatuBara	06/06/2009	01/12/2029	Batubara	Kalimantan Timur
			PT ADIMITRA NUSANTARA ENERGI	49,000%					
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	Wisma Barito Pacific Lt.3 Podium 62-63 Kel. Slipi, Kec. Palmerah Jakarta Barat 11410	Shinta Marsono	25,000%	IUP - BatuBara	07/02/2013	07/02/2018	Batubara	Kalimantan Timur
			Kelvin Halim	26,000%					
			PT. Rentalperdana Putratama	49,000%					
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	The Suites Tower lantai 17	PT Karunia Mitra Berkat	99,990%	IUP - BatuBara	15/12/2015	29/05/2022	Batubara	Kalimantan Selatan
			Huang She Thong	0,010%					
49	TUNAS INTI ABADI, PT	Gedung TMT1, LT 9 Suite 901Jl. Cilandak KKO No 1	PT Reswara Minergi Hartama	99,990%	IUP - BatuBara	29/04/2013	05/03/2021	Batubara	Kalimantan Selatan
			PT Sanggar Sarana Baja	0,010%					
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	Gedung Office 8 Lantai 8, Unit A - H	Silvi Agustina	8400,000%	IUP - BatuBara	07/08/2015	07/08/2023	Batubara	Kalimantan Timur
			Endri Erawan	1500,000%					
			Trias Slamet Prihadi	100,000%					
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	JL A YANI KM 12,2 RT 002 RW 000 Kabupaten Banjar Kalimantan Selatan	Winarman Halim	40,000%	IUP - BatuBara	25/09/2014	30/12/2023	Batubara	Kalimantan Selatan
			Drs. H. Zaini Mandi, BSc	30,000%					
			H. Muhammad Hatta bin H Syahrani	30,000%					
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	Jalan Mangga Dua Raya Komp Ruko Bahan Bangunan Blok H2 No 21 Kelurahan Mangga Dua Selatan Kecamatan Sawan Besar	PT KTH Mining Engineering Pte Ltd	49,000%	IUP - BatuBara	24/04/2010	24/04/2028	Batubara	Barito Utara
			Herry Hermawanto	17,000%					
			Heru Prasetya Hermawanto	15,000%					
			PT Sing Hong Indo Lestari	15,000%					
			Hartono	4,000%					
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	Pacific Century Place Lantai 33 SCBD Lot 10	LG International Corp	60%	IUP - BatuBara	21/09/2016	21/05/2027	Batubara	Kalimantan Timur
			PT Titan Mining Indonesia	40%					
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batubara	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	Graha Baramulti Lt. 3 Jl. Suryopranoto 2 Harmoni Plaza A/8, Gambir	PT Wahana Sentosa Cemerlang	99,500%	IUP - BatuBara	27/04/2010	27/04/2022	Batubara	Sumatera Selatan
			AT Suharya	0,005%					
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	Gedung Patra Jasa Lantai 20 R. 2020 Jl. Jend. Gatot Subroto Kav 32-34	PT SYAHID MINING	45,000%	IUP - BatuBara	29/10/2010	29/10/2030	Batubara	Kalimantan Timur
			PT TANJUNG SEMESTA ENERGI	55,000%					
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	Graha Anabatic, Jl. Scientia Boulevard Kav. U2, Summarecon Serpong, Tangerang, Banten 15811 – Indonesia	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Sumatera Selatan
62	INTI BARA PERDANA,PT	Desa Bajak Satu, Bajak I/selupuh Taba Penanjung Bengkulu Tengah	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Bengkulu
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	Lantai 43, Menara Bca, Jl. M. H. Thamrin Kav. I Jakarta Pusat	PT Mega Bintang Perkasa	50,000%	IUP - BatuBara	21/04/2017	29/04/2022	Batu Bara	Kalimantan Selatan
			PT Lestari Cipta Persada	50,000%					
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	Jl. Ciptomangunkusumo No. 99 Rt. 26 Kel. Sungai Keledang Kec. Samarinda Seberang, Kota Samarinda & Jl. Raya Bakungan Rt Viii Kel. Bakungan	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	Jl. Wolter Moginsidi 17, 75511 Manis Mata, West Kalimantan	PT BAYAN RESOURCES Tbk.,	90,000%	IUP - BatuBara	26/04/2011	21/06/2025	Batu Bara	Kalimantan Timur
			FURDIANTO AS, A.Md.,	9,100%					
			ALIF MACHMUD IDRUS,	0,900%					
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	Jl. Sangkulirang No. 85 Kelurahan Melayu Kecamatan Tenggarong Kutai Kartanegara Kalimantan Timur	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.2 Data Perusahaan Minerba Untuk Tahun 2017

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
67	MINEMEX INDONESIA, PT	Jl. Hayam Wuruk Lrg Setia No.16 Rt 07, Kel. Talang Jauh, Kec. Jelutung, Kota Jambi	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Jambi
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	Jl. Cermai No. 5 Rt. 1 Kel. Jawa Kec. Samarinda Ulu, Kota Samarinda	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	Komplek Simpang Tiga Bisnis Center Blok A-5 Jl. Jend Sudirman Pekanbaru,riau	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Riau
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	World Trade Center, Lt. 7, Jl. Jend. Sudirman Kav. 29-31 Jakarta 12920	PT Alam Tri Abadi	75,200%	IUP - BatuBara	24/02/2015	15/09/2034	Batu Bara	Kalimantan Selatan
			Far East Investment Limited	24,400%					
			Ruddy Tjanaka	0,400%					
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	Graha Baramulti Komplek Harmoni Blok A No. 8, Jl. Suryopranoto 2 Jakpus	PT Wahana Sentosa Cemerlang	86.44%	IUP - BatuBara	22/04/2016	-	Batu Bara	Sumatera Selatan
			Herry Irpani	7.56%					
			Henry Angkasa	6,000%					
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	Kampung Gunung Geulis Rt.1 Rw.1 Desa Gunung Geulis Kec.sukaraja Kab.bogor	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	Kampung Gunung Geulis Rt.1 Rw.1 Desa Gunung Geulis Kec.sukaraja Kab.bogor	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	Jl. Yos Sudarso Rt. 14 No. 81, Kel. Selumit Tarakan	KRISTIANTO KANDI SAPUTRO	50,000%	IUP - BatuBara	11/03/2015	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
			JULIET KRISTIANTO LIU	50,000%					
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	Pondok Indah Office Tower Iii Lantai 3. Jl Sultan Iskandar Muda, Pondok Indah Kav V-ta, Jakarta Selatan 12310. (group	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99,000%	IUP - BatuBara	18/03/2013	25/02/2022	Batu Bara	Kalimantan Timur
			PT ITM Energi Utama	1,000%					
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	Jl. Rahayu Nno..66 B Sei Paring Martapura Kalimantan Selatan	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	Jl. Ir. H. Juanda No. 63 Gedung Cahaya Tiara Lt. 5 Samarinda	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	Perum,grand Tamansari B6/12 Samarinda, Kaltim & Sahid Sudirman Center Lantai 56, Suite C-d, Jalan Jenderal Sudirman No 86 Jakarta 10220	PT Wahana Sentosa Cemerlang	50,000%	IUP - BatuBara	13/04/2010	11/04/2018	Batu Bara	Kalimantan Selatan
			Tata Power International Pte. Ltd.	26,000%					
			GS Energy Corporation	9,740%					
			PT GS Global Resources	5,000%					
			Masyarakat (kepemilikan masing-masing di bawah 5%)	9,260%					
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	Jl. Mh Rafadin No. 88 Loa Janan 75391 Ka	PT Toba Bara Sejahtra Tbk	99,700%	IUP - BatuBara	14/12/2010	14/12/2023	Batu Bara	Kalimantan Timur
			PT Toba Sejahtra	0,300%					
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	Wisma Bri 2 Lt, 31 Jl. Jend Sudirman Kav. 44-46 Jakarta	PT. Alam Karya Nusantara	60,000%	IUP - BatuBara	24/02/2010	06/03/2038	Batu Bara	Sumatera Selatan
			New Growth B.V, The Netherlands	40,000%					
81	FIRMAN KETAUN, PT	Central Park Office Tower, Unit OT 32/T6-T7	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	Wisma 77, 7th Floor, Jl. Letjen S. Parman Kav. 77, Jakarta 11410	Hasnur Jaya Tambang	99,910%	IUP - BatuBara	12/06/2012	12/06/2012	Batu Bara	Kalimantan Selatan
			Hasnur Group Indonesia	0,090%					
83	SUPRABARA ENERGI, PT	jetty SBE SMJ kec.Labanan,, Labanan Jaya, Tlk. Bayur, Kabupaten Berau, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	The Energy Building 51st F1 Scbd Lot 11-a Jend. Sudirman 52-52 Jakarta	PT Bahtera Daya Makmur	0,010%	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
			PT Medco Energi Mining Internasional	99,990%					
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	Jl Ir Soekarno No.24 Rt.15 Gunung Pasir Kel.muara Jawa Ulu Kukar	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	Desa Kebur Kec. Merapi Barat Kab. Lahat	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Sumatera Utara
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	Plaza Bii Menara 2 Lt. 27, Jl. Mh. Thamrin No. 51 Rt.008 Rw. 004 Kel. Gondangdia Kec. Menteng Jakarta Pusat	PT Kuansing Inti Makmur	99,990%	IUP - BatuBara	24/10/2018	24/10/2028	Batu Bara	Jambi
			PT Golden Energy Mines Tbk	0,010%					
88	KUTAI ENERGI, PT	Jl. Mega Kuningan Barat III, Lot 10. 1-6, Kawasan Mega Kuningan. Jakarta 12950	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	Gerbang Dayaku, No. 00 Rt 010 Kel. Bakungan, Kec. Loa Janan, Kutai Kartanegara, Kalimantan Timur	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	Jl. H.m. Rifadin, Perum Grand Taman Sari, Cluster Ruko No.e1/6, Kel. Harapan Baru, Kec. Loa Janan Ilir, Kota Samarinda, Kalimantan Timur 75132	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
91	MIFA BERSAUDARA, PT	Jl Cilandak KKO No 1 Gedung TMT 1 Lt, Jl. Peta Selatan Blok D No.9, RT.13/RW.5, East Cilandak, Pasar Minggu, West Jakarta City, Jakarta 12560	Media Djaya Bersama	100,000%	IUP - BatuBara	30/03/2011	13/04/2025	Batu Bara	Aceh
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	Gedung The East Lantai 25,Jl.d.r Ide Anak Agung Gde Agung Kav. E.3.2 No.1, Kelurahan Kuningan Timur, Kecamatan Setiabudi, Kota Jakarta Selatan 12951	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Sumatera Selatan
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	Kec. Salam Babaris, Kab. Tapin Propinsi Kalimantan Selatan	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	Apartemen Kedoya Elok N 2003 Rt 011 Rw 004, Kel. Kedoya, Kec. Kebon Jeruk, Kodya Jakarta Barat	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
95	RAHMA RAHMAN, PT	Jl. Propinsi Km 163 Rt. 01 Desa Sungai Cuka, Kec. Satui, Kab. Tanah Bumbu	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Selatan
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	Jl. Musi No 40 E Jakarta Pusat/ Po Box 4320 Jkt 10150	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Bengkulu
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	Jl. Gunung Merapi No. 16 Jawa, Samarinda Ulu, Samarinda, Kalimantan Timur	PT BUKIT ASAM TBK	51,000%	IUP - BatuBara	30/11/2016	30/11/2026	Batu Bara	Kalimantan Timur
			PT MEGA RAYA KUSUMA	49,000%					
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	Mnc Tower Lantai 19 Jalan Kebon Sirih No. 17-19 Jakarta Pusat 10340	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	Jl. Gajah Mada Rt. 19 No. 28 Melak Ulu Kec. Melak, Kab. Kubar	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	Jalan Juanda Rt.06 Desa Malinau Hilir, Kaltara, KAB. MALINAU - KALIMANTAN UTARA	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Utara
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	Jl. Daan Mogot KM 1 No.9D RT. 011 RW.004 Kelurahan Jelambar, Kecamatan Grogol Petamburan	Ir. Susilo Sudarmo Joyoharto	75,000%	IUP - BatuBara	2016	2026	Batu Bara	Kalimantan Tengah
			Ir. Haryono Jayaharto	10,000%					
			Hartono Gandamulia	15,000%					
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	Komplek Mahakam Square Blok B 17-19 Jl. Untung Surapat Samarinda 75126, Telp. 0541-272181, Kalimantan Timur KOTA SAMARINDA - KALIMANTAN TIMUR	-	-	IUP - BatuBara	-	-	Batu Bara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.2 Data Perusahaan Minerba Untuk Tahun 2017

No	Perusahaan	Alamat	Pemilik Saham	Persentase (%)	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
						Awal	Akhir		
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	Sinar Deli, ITC Permata Hijau, Lt8, Suite B1 Jl. Letjen Soepono, Jaksel	PT Deli Coal	83,250%	IUP - BatuBara	17/06/2014	29/05/2022	Batu Bara	Kalimantan Selatan
			Yulidar Putra Karim	5,000%					
			Januardi Karim	5,000%					
			Indra Gunawan	6,750%					
104	VALE INDONESIA TBK, PT	Gedung The Energy Lt.31 Lot 11A Jl.Jend. Sudirman Kav 52-53 Senayan, Kebayoran Baru, DKI Jakarta Jakarta Selatan	Vale Canada Limited	58,730%	KK - Mineral	29/12/2015	28/12/2025	Nikel	Sulawesi Selatan, Sulawesi Tengah, Sulawesi Tenggara
			Publik	20,490%					
			Sumitomo Metal Mining Co Ltd	20,090%					
			Vale Japan Limited	0,540%					
			Sumitomo Corporation	0,140%					
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	Gedung Menara Rajawali Lantai 19 Jl. Dr. Ide Anak Agung Gde Agung Lot #5.1 Kel. Kuningan Timur Kec. Setiabudi,	Archipelago Resources Pte Ltd	5,000%	KK - Mineral	17/03/1997	-	Emas	Sulawesi Utara
			PT Archi Indonesia	95,000%					
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	Jl. Ampera Raya 9 Jkt Ph 7892905	Agincourt Resources (Singapore) PTE LTD	95,000%	KK - Mineral	28/04/1997	24/04/2042	Emas	Sumatera Utara
			PT Artha Nugraha Agung	5,000%					
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	Sahid Sudirman Center Lantai 31, Jl. Jenderal Sudirman Kav.86 Jakarta Pusat 10220	-	-	KK - Mineral	-	-	Emas	Kalimantan Tengah
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	Gosowong Site Desa Tabobo Kec. Malifut & Menara Elnusa Cilandak Jakarta Selatan & Cilandak Comercial Estate Jkt Ph	Newcrest Singapore Holding Pte Ltd	75,000%	KK - Mineral	28/04/1997	30/09/2029	Emas, Perak	Maluku Utara
			PT Aneka Tambang	25,000%					
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	Equity Tower Lt. 48, Sudirman Central Business District (SCBD) Lot. 9, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52 - 53, RT.5/RW.3, Senayan, Kec. Kby. Baru, Kota Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota Jakarta 12190	-	-	KK - Mineral	-	-	Emas	Sulawesi Utara
110	FREEPORT INDONESIA, PT	Plaza 89 Lt. 5 Jl. HR Rasuna Said Kav. X-7 No. 6 Jakarta 12940	Freeport McMoran Inc.	8128,000%	IUPK - Mineral	30/12/1991	29/12/2021	Emas, Tembaga	Papua
			PT Inalum	936,000%					
			PT Indocopper Investama	936,000%					
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	Scbd, The Energy Building 28th Floor Kawasan, Jl. Jend. Sudirman, RT.5/RW.3, Senayan, Kebayoran Baru, South	Amman Mineral Internasional	82,200%	IUPK - Mineral	10/02/2017	-	Emas	Nusa Tenggara Barat
			Pukuafu Indah	17,800%					
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	Jalan Jenderal Sudirman No. 51 Pangkalpinang	Negara Republik Indonesia	0,000%	IUP - Mineral	25/10/16	20/07/25	Logam Timah	Bangka Belitung, Riau
			PT INDONESIA ASAHAN ALUMUNIUM	65,000%					
			Masyarakat	35,000%					
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	Lingkar Selatan, Jl. TB Simatupang No.1, RT.10/RW.4, Tj. Bar., Kec. Jagakarsa, Kota Jakarta Selatan, Daerah Khusus Ibukota	PT INDONESIA ASAHAN ALUMINIUM (PERSERO)	65,000%	IUP - Mineral			Ferronickel, Nickel ore, Gold, Silver, Bauksit, Platina, Paladium	Sulawesi Tenggara, Maluku Utara, Kalimantan Barat, Jawa Barat
			PUBLIC	35,000%					
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	Jl. Bulevar Gading Barat Blok LC 6 No. 53 Kel. Kelapa Gading Barat, Jakarta Utara	PT. PANCA METTA	35,000%	IUP - Mineral	20/07/07	20/07/27	Nickel Ore	Sulawesi Tengah
			PT. MELTAPRATAMA PERKASA	35,000%					
			HALIM MINA	20,000%					
			HAMID MINA	10,000%					
115	BUMI SUKSESINDO, PT	The Bellezza Arcade, Gp Tower, 17th Floor, Jl. Letjen Soepono No 34 Permata Hijau Jaksel	PT Merdeka Copper Gold Tbk	99,890%	IUP - Mineral	25/01/10	25/01/30	Emas	Jawa Timur
			PT Alfa Suksesindo	0,110%					
116	REFINED BANGKATIN, PT	Kawasan Industri Jelitik Sungailiat Kabupaten Bangka Provinsi Kepulauan Bangka Belitung	Suparta	73,000%	IUP - Mineral	16/08/16	15/08/21	Timah	Bangka Belitung
			Surianto	17,000%					
			Frans Muller	10,000%					
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	Equity Tower Lantai 48 Unit E, Scbd Lot. 9. Jalan Jend. Sudirman Kav. 52-53, Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	PT J Resources Nusantara	99,800%	IUP - Mineral	03/05/2013	03/05/2033	Emas	Kalimantan Tengah
			Jimmy Budiarto	0,200%					
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	Sudirman Plaza, Gedung Plaza Marein Lt. 10, Jl. Jend. Sudirman Kav. 76-78, Setiabudi, Jakarta Selatan	-	-	IUP - Mineral	-	-	Nikel, Kromit	Maluku Utara
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	Menara Bca Lt 33 Jl Mh Thamrin Kav No 1 Jakarta 10310	-	-	IUP - Mineral	-	-	Nikel	Sulawesi Tenggara
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	Dusun Pelataran Rt.01 Rw.01 Desa Senyubuk Kec. Kelapa Kampt Kab .belitung Timur Prov. Bangka Belitung	-	-	IUP - Mineral	-	-	Timah	Bangka Belitung
121	VENUS INTI PERKASA,CV	Air Itam, Bukit Intan, Pangkal Pinang City, Bangka Belitung	-	-	IUP - Mineral	-	-	Timah	Bangka Belitung
122	TININDO INTER NUSA, PT	Jl. Ahmad Yani No 46, Bangka Belitung	-	-	IUP - Mineral	-	-	Timah	Bangka Belitung

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	205.291	205.291	(0)	(0)	-	205.291	205.291	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	70.340	70.069	(271)	(271)	-	70.069	70.069	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	21.164	21.082	(82)	(82)	-	21.082	21.082	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	7.109	7.082	(27)	(27)	-	7.082	7.082	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	10.514	10.514	0	0	-	10.514	10.514	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	298.838	298.838	0	0	-	298.838	298.838	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	36.891	36.891	0	0	-	36.891	36.891	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	73.639	73.639	(0)	(0)	-	73.639	73.639	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	40.707	40.707	0	0	-	40.707	40.707	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	583.200	583.200	-	-	-	583.200	583.200
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	131.849	131.849	0	0	-	131.849	131.849	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	26.281	26.281	(0)	(0)	-	26.281	26.281	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	8	8	-	-	-	8	8	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	33.581	33.581	-	-	-	33.581	33.581	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	3.856.149	3.856.149	-	-	-	3.856.149	3.856.149	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	35.490	35.490	0	0	-	35.490	35.490	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	529.434	529.435	1	1	-	529.435	529.435	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	7.585	3.793	(3.793)	(3.793)	-	3.793	3.793	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	4.990	4.990	-	-	-	4.990	4.990
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	17.178	17.178	-	-	-	17.178	17.178
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	145.328	72.664	(72.664)	(72.664)	-	72.664	72.664	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	27.358	27.358	-	-	-	27.358	27.358
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20.329	20.329	0	0	-	20.329	20.329	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	34.074	34.074	0	0	-	34.074	34.074	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	3.146	3.146	(0)	(0)	-	3.146	3.146	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	6.238	6.238	0	0	-	6.238	6.238	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	2.592	2.592	2.592	-	2.592	2.592	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	309.032	309.032	(0)	(0)	-	309.032	309.032	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	17.131	17.131	(0)	(0)	-	17.131	17.131	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	1.393	1.393	(0)	(0)	-	1.393	1.393	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	2.611	2.611	(0)	(0)	-	2.611	2.611	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	323.368	323.368	0	0	-	323.368	323.368	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	569.244	569.244	0	0	-	569.244	569.244	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	32.914	32.914	0	0	-	32.914	32.914	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	175	175	-	-	-	175	175	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	167.915	252.008	84.093	84.093	-	252.008	252.008	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	73.220	73.220	0	0	-	73.220	73.220	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	46.157	46.157	(0)	(0)	-	46.157	46.157	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	1.591	1.591	(0)	(0)	-	1.591	1.591	-

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	17.178	17.178	(0)	(0)	-	17.178	17.178	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	4.990	4.990	(0)	(0)	-	4.990	4.990	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	34.400	34.400	0	0	-	34.400	34.400	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	3.793	3.793	(0)	(0)	-	3.793	3.793	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	26.983	26.983	(0)	(0)	-	26.983	26.983	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	4.175.588	4.175.588	0	0	-	4.175.588	4.175.588	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	221	221	0	0	-	221	221	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	103.577	103.577	(0)	(0)	-	103.577	103.577	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	171.858	171.858	0	0	-	171.858	171.858	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	34.093	34.093	0	0	-	34.093	34.093	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	1.986	1.986	0	0	-	1.986	1.986	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	1.448.313	1.448.313	0	0	-	1.448.313	1.448.313	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	23.444	23.444	(0)	(0)	-	23.444	23.444	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	139.933	139.933	0	0	-	139.933	139.933	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	11.436	11.436	(0)	(0)	-	11.436	11.436	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	34.074	34.074	0	0	-	34.074	34.074	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20.329	20.329	0	0	-	20.329	20.329	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	72.664	72.664	(0)	(0)	-	72.664	72.664	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	27.358	27.358	(0)	(0)	-	27.358	27.358	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	26.371	26.371	0	0	-	26.371	26.371	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	2.792	2.792	(0)	(0)	-	2.792	2.792	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	3.939	3.939	(0)	(0)	-	3.939	3.939	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	60.670	60.670	0	0	-	60.670	60.670	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	8.667	8.667	-	-	-	8.667	8.667	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	49.030	49.030	0	0	-	49.030	49.030	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	6.650	6.650	(0)	(0)	-	6.650	6.650	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	982.436	491.218	(491.218)	(491.218)	-	491.218	491.218	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	267.862	267.862	0	0	-	267.862	267.862	-
TOTAL			**14.899.373**	**15.050.729**	**151.356**	**(481.370)**	**-**	**14.418.003**	**15.050.729**	**632.726**

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.113.663	908.571	(205.092)	-	205.092	1.113.663	1.113.663	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	335.081	278.608	(56.473)	-	56.473	335.081	335.081	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	112.561	91.937	(20.624)	-	20.624	112.561	112.561	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	142.403	134.082	(8.321)	-	8.321	142.403	142.403	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	11.959	11.959	(0)	(0)	-	11.959	11.959	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	140.516	130.859	(9.658)	-	9.658	140.516	140.516	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	143.677	143.677	-	-	-	143.677	143.677
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	1.859.418	1.859.418	0	0	-	1.859.418	1.859.418	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	90.320	90.320	-	-	-	90.320	90.320	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	4.175	4.175	4.175	-	4.175	4.175	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	58.887	58.887	0	0	-	58.887	58.887	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	565.785	369.375	(196.410)	-	196.410	565.785	565.785	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	55.034	55.034	0	0	-	55.034	55.034	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.425.741	1.364.900	(60.841)	(60.841)	-	1.364.900	1.364.900	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	75.742	37.871	(37.871)	(37.871)	-	37.871	37.871	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.132	7.132	-	-	-	7.132	7.132
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	597	373	(224)	(224)	-	373	373	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	378.205	189.102	(189.102)	189.102	-	189.102	189.102	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	137	137	-	-	-	137	137
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	13	13	(0)	(0)	-	13	13	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	82.500	95.716	13.216	95.716	-	95.716	95.716	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	483.928	483.928	(0)	(0)	-	483.928	483.928	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	13.109	14.321	1.212	1.212	-	14.321	14.321	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	19	19	(0)	(0)	-	19	19	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	613.347	613.347	0	0	-	613.347	613.347	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	158.585	158.585	(0)	(0)	-	158.585	158.585	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	46.573	46.573	(0)	(0)	-	46.573	46.573	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	70.788	70.788	0	0	-	70.788	70.788	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	142.850	142.850	0	0	-	142.850	142.850	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	259.743	259.743	(0)	(0)	-	259.743	259.743	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	17.375	17.375	0	0	-	17.375	17.375	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	645.860	645.860	0	0	-	645.860	645.860	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	10.697	10.697	0	0	-	10.697	10.697	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	63.567	63.567	(0)	(0)	-	63.567	63.567	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	41.628	41.628	0	0	-	41.628	41.628	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	7.132	7.132	0	0	-	7.132	7.132	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	37.871	37.871	(0)	(0)	-	37.871	37.871	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	707.235	707.235	(0)	(0)	-	707.235	707.235	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	1.664	1.664	0	0	-	1.664	1.664	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	129.871	129.871	(0)	(0)	-	129.871	129.871	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	1.909	1.909	0	0	-	1.909	1.909	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	1.661.190	1.661.190	0	0	-	1.661.190	1.661.190	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	341.828	344.483	2.655	2.655	-	344.483	344.483	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	66.320	66.320	0	0	-	66.320	66.320	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	95.716	95.716	0	0	-	95.716	95.716	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	13	13	0	0	-	13	13	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	224	224	224	-	224	224	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	189.102	189.102	(0)	(0)	-	189.102	189.102	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	137	137	(0)	(0)	-	137	137	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	119.962	119.962	(0)	(0)	-	119.962	119.962	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	129.510	129.510	-	-	-	129.510	129.510	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	118.440	118.440	(0)	(0)	-	118.440	118.440	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	56.840	56.840	0	0	-	56.840	56.840	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	2.707.416	1.353.708	(1.353.708)	(1.353.708)	-	1.353.708	1.353.708	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	361	361	0	0	-	361	361	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	338.902	272.927	(65.975)	-	65.975	338.902	338.902	-
TOTAL			**15.727.912**	**13.696.042**	**(2.031.870)**	**(1.159.559)**	**562.552**	**14.107.648**	**14.258.594**	**150.946**

Veda Praxis

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi *DMO Fees* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	1.941	1.941	(0)	(0)	-	1.941	1.941	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	7.904	2.625	(5.280)	(5.280)	-	2.625	2.625	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	2.671	887	(1.784)	(1.784)	-	887	887	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	726	128	(599)	(599)	-	128	128	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	734	734	(0)	(0)	-	734	734	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	1.552	1.552	(0)	(0)	-	1.552	1.552	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	1.769	1.769	-	-	-	1.769	1.769
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	1.766	1.766	0	0	-	1.766	1.766	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	0	0	0	-	0	0	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	-	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	293.265	258.224	(35.041)	(35.041)	-	258.224	258.224	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	20.350	20.350	0	0	-	20.350	20.350	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	2	1	(1)	(1)	-	1	1	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	148	148	-	-	-	148	148
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	11.354	11.354	(0)	(0)	-	11.354	11.354	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	8	8	-	-	-	8	8
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	9	10	0	0	-	10	10	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	2.528	2.528	0	0	-	2.528	2.528	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	63	63	0	0	-	63	63	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	2.767	2.767	0	0	-	2.767	2.767	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi *DMO Fees* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	12	12	0	0	-	12	12	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	15	15	(0)	(0)	-	15	15	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	2.909	2.887	(22)	(22)	-	2.887	2.887	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	506	506	(0)	(0)	-	506	506	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	54.803	54.803	0	0	-	54.803	54.803	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	1.269	1.269	0	0	-	1.269	1.269	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	1.726	1.726	0	0	-	1.726	1.726	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	342	342	(0)	(0)	-	342	342	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	199	-	(199)	(199)	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	243.414	243.430	16	16	-	243.430	243.430	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	345	345	(0)	(0)	-	345	345	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	14.504	14.504	0	0	-	14.504	14.504	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	255	255	(0)	(0)	-	255	255	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	5.705	5.727	22	22	-	5.727	5.727	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	3.417	3.417	3.417	-	3.417	3.417	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	11.991	12.212	222	222	-	12.212	12.212	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4.460	4.598	138	138	-	4.598	4.598	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	6.650	-	(6.650)	(6.650)	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	40.743	20.372	(20.372)	(20.372)	-	20.372	20.372	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	518	518	(0)	(0)	-	518	518	-
TOTAL			**737.998**	**673.792**	**(64.207)**	**(66.131)**	**-**	**671.867**	**673.792**	**1.925**

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	2.810	(2.810)	(5.621)	(5.621)	-	(2.810)	(2.810)	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	(2.521)	(2.521)	(0)	(0)	-	(2.521)	(2.521)	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	(1.546)	(1.546)	(0)	(0)	-	(1.546)	(1.546)	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	192	192	(0)	(0)	-	192	192	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	(1.577)	(1.577)	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	(1.352)	(1.352)	(0)	(0)	-	(1.352)	(1.352)	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	956	956	(0)	(0)	-	956	956	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	554	554	0	0	-	554	554	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	2.895	2.895	-	-	-	2.895	2.895
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	7.254	7.665	411	-	(232)	7.254	7.433	179
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	(2.042)	(2.042)	(2.042)	-	(2.042)	(2.042)	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	(0)	(0)	(0)	-	(0)	(0)	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	57	57	(0)	(0)	-	57	57	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	30.473	14.623	(15.850)	(15.850)	-	14.623	14.623	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	10.137	(10.137)	(20.274)	(20.274)	-	(10.137)	(10.137)	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	(15.471)	(15.472)	(0)	(0)	-	(15.472)	(15.472)	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	2.634	2.634	2.634	-	2.634	2.634	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	(118)	(118)	-	-	-	(118)	(118)
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	359	(359)	(719)	(719)	-	(359)	(359)	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	(4.833)	(4.833)	-	-	-	(4.833)	(4.833)
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	91	91	0	0	-	91	91	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	3.256	(3.256)	(6.512)	(6.512)	-	(3.256)	(3.256)	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	0	0	0	-	0	0	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	2.884	2.884	0	0	-	2.884	2.884	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	89	89	(0)	(0)	-	89	89	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	4	(4.864)	(4.868)	(4.868)	-	(4.864)	(4.864)	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	6.577	6.577	(0)	(0)	-	6.577	6.577	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	(4.539)	(3.708)	832	832	-	(3.708)	(3.708)	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	2.761	2.761	0	0	-	2.761	2.761	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	(1)	(4.770)	(4.769)	(4.769)	-	(4.770)	(4.770)	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	1.627	(1.627)	(3.254)	(3.254)	-	(1.627)	(1.627)	-

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	209	(209)	(418)	(418)	-	(209)	(209)	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	888	(888)	(1.776)	(1.776)	-	(888)	(888)	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	68	68	(0)	(0)	-	68	68	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	1.254	1.254	(0)	(0)	-	1.254	1.254	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	(941)	(941)	(941)	-	(941)	(941)	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	(6.196)	(6.196)	-	-	-	(6.196)	(6.196)	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	48.384	48.384	0	0	-	48.384	48.384	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	22	22	22	-	22	22	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	(42.322)	(42.322)	(42.322)	-	(42.322)	(42.322)	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	6.861	49.183	42.322	42.322	-	49.183	49.183	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	311	311	0	0	-	311	311	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	11.010	11.010	(0)	(0)	-	11.010	11.010	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	9	9	0	0	-	9	9	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	(9.188)	(9.188)	0	0	-	(9.188)	(9.188)	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	891	891	0	0	-	891	891	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	274	(274)	(548)	(548)	-	(274)	(274)	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	1.333	4.050	2.717	2.717	-	4.050	4.050	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	(1.333)	(1.333)	(0)	(0)	-	(1.333)	(1.333)	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	2.256	(2.256)	(4.513)	(4.513)	-	(2.256)	(2.256)	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	(738)	(738)	(0)	(0)	-	(738)	(738)	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	6.368	(6.368)	(12.735)	(12.735)	-	(6.368)	(6.368)	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	(336)	(336)	(0)	(0)	-	(336)	(336)	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	2.766	2.766	2.766	-	2.766	2.766	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	41.207	(4.121)	(45.328)	(45.328)	-	(4.121)	(4.121)	-
TOTAL			**149.757**	**25.340**	**(124.418)**	**(122.773)**	**(232)**	**26.984**	**25.108**	**(1.876)**

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	(19.124)	39.073	58.197	58.197	-	39.073	39.073	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	(4.661)	(10.774)	(6.113)	(6.113)	-	(10.774)	(10.774)	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	(1.391)	(3.123)	(1.732)	(1.732)	-	(3.123)	(3.123)	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	3.563	3.563	(0)	(0)	-	3.563	3.563	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	737	737	0	0	-	737	737	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	82	(0)	(82)	0	82	82	82	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	2.325	2.325	-	-	-	2.325	2.325
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	19.529	32.481	12.952	(0)	(513)	19.529	31.968	12.439
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	946	946	(0)	(0)	-	946	946	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	277	448	171	171	-	448	448	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	4.342	4.342	(0)	(0)	-	4.342	4.342	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	(0)	0	0	0	-	0	0	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	16.585	16.585	(0)	(0)	-	16.585	16.585	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	15.294	15.294	15.294	-	15.294	15.294	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	64	64	-	-	-	64	64
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	(354)	354	708	708	-	354	354	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	279	279	-	-	-	279	279
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	0	0	0	-	0	0	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	(3.329)	(3.329)	0	0	-	(3.329)	(3.329)	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	0	0	0	-	0	0	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	(2.495)	(2.495)	(0)	(0)	-	(2.495)	(2.495)	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	1.060	1.060	1.060	-	1.060	1.060	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	0	0	(0)	(0)	-	0	0	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	12.485	(14.264)	(26.750)	(26.750)	-	(14.264)	(14.264)	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	3.457	3.718	261	261	-	3.718	3.718	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	3.118	3.118	(0)	(0)	-	3.118	3.118	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	2.140	(243)	(2.383)	(2.383)	-	(243)	(243)	-

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi *Over/(under) Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	(1.452)	1.452	2.904	2.904	-	1.452	1.452	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	974	(974)	(1.948)	(1.948)	-	(974)	(974)	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	(143)	143	286	286	-	143	143	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	11.848	11.848	11.848	-	11.848	11.848	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	6.196	6.196	-	-	-	6.196	6.196	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	9	9	(0)	(0)	-	9	9	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	869	869	(0)	(0)	-	869	869	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	12	12	0	0	-	12	12	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	(8.820)	(8.820)	0	0	-	(8.820)	(8.820)	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	624	624	(0)	(0)	-	624	624	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	1.513	(1.513)	(3.025)	(3.025)	-	(1.513)	(1.513)	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	7.325	(7.325)	(14.649)	(14.649)	-	(7.325)	(7.325)	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	(406)	0	406	406	-	0	0	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	406	406	(0)	(0)	-	406	406	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	(207)	207	415	415	-	207	207	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	18	18	(0)	(0)	-	18	18	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	(27)	27	53	53	-	27	27	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	916	916	(0)	(0)	-	916	916	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	17.221	17.221	17.221	-	17.221	17.221	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	(3.311)	(3.311)	(3.311)	-	(3.311)	(3.311)	-
TOTAL			**43.714**	**108.166**	**64.452**	**48.914**	**(431)**	**92.628**	**107.736**	**15.107**

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	3.960.099	3.960.099	-	-	-	3.960.099	3.960.099	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.441.444	1.441.444	(0)	(0)	-	1.441.444	1.441.444	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	433.704	433.704	0	0	-	433.704	433.704	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	145.691	145.691	(0)	(0)	-	145.691	145.691	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	176.827	176.827	-	-	-	176.827	176.827	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	5.795.817	5.795.817	(0)	(0)	-	5.795.817	5.795.817	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	716.079	716.079	-	-	-	716.079	716.079	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	1.419.975	1.419.975	-	-	-	1.419.975	1.419.975	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	1.020.653	1.020.653	-	-	-	1.020.653	1.020.653	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	11.513.265	11.513.265	-	-	-	11.513.265	11.513.265
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	2.708.805	2.708.805	-	-	-	2.708.805	2.708.805	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	533.220	533.220	-	-	-	533.220	533.220	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	189	189	(0)	(0)	-	189	189	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	531.628	531.628	-	-	-	531.628	531.628	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	74.610.658	74.610.658	(0)	(0)	-	74.610.658	74.610.658	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	576.545	576.545	-	-	-	576.545	576.545	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	10.143.993	10.144.003	10	10	-	10.144.003	10.144.003	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	144.680	72.340	(72.340)	(72.340)	-	72.340	72.340	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	100.066	100.066	-	-	-	100.066	100.066
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	348.081	348.081	-	-	-	348.081	348.081
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	2.736.817	1.368.409	(1.368.409)	(1.368.409)	-	1.368.409	1.368.409	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	534.629	534.629	-	-	-	534.629	534.629
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	400.544	400.544	-	-	-	400.544	400.544	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	662.442	662.442	-	-	-	662.442	662.442	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	67.377	67.377	-	-	-	67.377	67.377	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	115.587	115.587	-	-	-	115.587	115.587	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	46.075	46.074	(1)	(1)	-	46.074	46.074	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	6.333.363	6.333.363	-	-	-	6.333.363	6.333.363	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	330.003	330.003	-	-	-	330.003	330.003	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	23.108	23.108	-	-	-	23.108	23.108	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	87.226	87.226	(0)	(0)	-	87.226	87.226	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	6.143.525	6.143.525	-	-	-	6.143.525	6.143.525	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	11.112.304	11.112.304	-	-	-	11.112.304	11.112.304	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	647.948	647.948	-	-	-	647.948	647.948	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	3.170	3.170	-	-	-	3.170	3.170	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	3.262.650	4.876.334	1.613.684	1.613.684	-	4.876.334	4.876.334	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	1.492.353	1.492.353	-	-	-	1.492.353	1.492.353	-

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	841.759	841.759	-	-	-	841.759	841.759	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	29.524	29.524	-	-	-	29.524	29.524	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	348.081	348.081	0	0	-	348.081	348.081	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	100.066	100.066	(0)	(0)	-	100.066	100.066	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	660.247	660.247	-	-	-	660.247	660.247	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	72.340	72.340	0	0	-	72.340	72.340	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	478.953	478.953	-	-	-	478.953	478.953	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	82.013.620	82.013.620	-	-	-	82.013.620	82.013.620	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	1.819	1.819	-	-	-	1.819	1.819	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	1.986.155	1.986.155	-	-	-	1.986.155	1.986.155	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	3.271.279	3.271.279	-	-	-	3.271.279	3.271.279	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	640.436	640.436	-	-	-	640.436	640.436	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	44.559	44.559	(0)	(0)	-	44.559	44.559	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	28.445.729	28.445.729	0	0	-	28.445.729	28.445.729	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	453.715	453.715	(0)	(0)	-	453.715	453.715	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	2.778.912	2.778.912	0	0	-	2.778.912	2.778.912	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	187.935	187.935	0	0	-	187.935	187.935	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	662.442	662.442	-	-	-	662.442	662.442	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	400.544	400.544	-	-	-	400.544	400.544	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	1.368.409	1.368.409	-	-	-	1.368.409	1.368.409	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	534.629	534.629	-	-	-	534.629	534.629	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	495.922	495.922	-	-	-	495.922	495.922	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	56.865	56.865	(0)	(0)	-	56.865	56.865	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	73.226	73.226	-	-	-	73.226	73.226	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.227.277	1.227.277	-	-	-	1.227.277	1.227.277	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	187.544	187.544	0	0	-	187.544	187.544	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	910.363	910.363	-	-	-	910.363	910.363	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	147.858	147.858	-	-	-	147.858	147.858	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	18.846.545	9.423.273	(9.423.273)	(9.423.273)	-	9.423.273	9.423.273	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	5.090.011	5.090.011	-	-	-	5.090.011	5.090.011	-
TOTAL			**290.181.262**	**293.426.975**	**3.245.713**	**(9.250.328)**	**-**	**280.930.934**	**293.426.975**	**12.496.041**

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	172.441	241.092.928	240.920.487	240.920.487	-	241.092.928	241.092.928	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	51.884	72.540.414	72.488.529	72.488.529	-	72.540.414	72.540.414	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.429	24.367.931	24.350.502	24.350.502	-	24.367.931	24.367.931	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	21.920.083	21.920.083	0	0	-	21.920.083	21.920.083	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	2.646.958	2.646.958	(0)	(0)	-	2.646.958	2.646.958	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	25.758.544	25.758.544	(0)	(0)	-	25.758.544	25.758.544	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	16.402.317	16.402.317	-	-	-	16.402.317	16.402.317
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	290.289.753	290.289.757	4	4	-	290.289.757	290.289.757	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	16.825.560	16.825.560	0	0	-	16.825.560	16.825.560	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	452.617	452.617	452.617	-	452.617	452.617	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	14.864.511	14.864.511	-	-	-	14.864.511	14.864.511	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	87.904.520	87.904.520	0	0	-	87.904.520	87.904.520	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	7.304.429	7.304.429	-	-	-	7.304.429	7.304.429	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	217.329.691	217.329.691	(0)	(0)	-	217.329.691	217.329.691	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	10.815.213	5.407.606	(5.407.606)	(5.407.606)	-	5.407.606	5.407.606	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	992.624	992.624	-	-	-	992.624	992.624
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	22.096	13.810	(8.286)	(8.286)	-	13.810	13.810	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	103.232.386	51.616.193	(51.616.193)	(51.616.193)	-	51.616.193	51.616.193	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	515.541	515.541	-	-	-	515.541	515.541
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	6.921	6.921	-	-	-	6.921	6.921	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.420.795	11.420.795	(0)	(0)	-	11.420.795	11.420.795	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	72.743.078	72.743.078	-	-	-	72.743.078	72.743.078	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	2.171.215	2.371.916	200.701	200.701	-	2.371.916	2.371.916	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	3.864	3.864	0	0	-	3.864	3.864	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	68.314.404	68.314.404	(0)	(0)	-	68.314.404	68.314.404	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	23.578.994	23.578.994	0	0	-	23.578.994	23.578.994	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	5.493.900	5.493.900	-	-	-	5.493.900	5.493.900	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	10.075.158	10.075.158	-	-	-	10.075.158	10.075.158	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	27.576.186	27.576.186	-	-	-	27.576.186	27.576.186	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	34.063.155	34.063.155	-	-	-	34.063.155	34.063.155	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	1.971.424	1.971.424	-	-	-	1.971.424	1.971.424	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	53.621.852	53.621.852	0	0	-	53.621.852	53.621.852	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	2.150.859	2.295.502	144.643	144.643	-	2.295.502	2.295.502	-

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	9.218.657	9.218.657	(0)	(0)	-	9.218.657	9.218.657	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	5.979.266	5.979.266	0	0	-	5.979.266	5.979.266	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	992.624	992.624	(0)	(0)	-	992.624	992.624	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	5.407.606	5.407.606	0	0	-	5.407.606	5.407.606	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	81.500.106	81.500.106	0	0	-	81.500.106	81.500.106	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	285.311	285.311	(0)	(0)	-	285.311	285.311	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	23.959.182	23.959.182	(0)	(0)	-	23.959.182	23.959.182	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	315.654	315.654	-	-	-	315.654	315.654	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	282.494.849	282.494.849	0	0	-	282.494.849	282.494.849	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	40.092.844	40.092.844	0	0	-	40.092.844	40.092.844	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	9.154.120	9.154.120	(0)	(0)	-	9.154.120	9.154.120	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.420.242	11.420.242	(0)	(0)	-	11.420.242	11.420.242	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	6.921	6.921	-	-	-	6.921	6.921	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	8.286	8.286	0	0	-	8.286	8.286	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	51.616.193	51.616.193	(0)	(0)	-	51.616.193	51.616.193	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	515.541	515.541	-	-	-	515.541	515.541	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	16.841.611	16.841.611	0	0	-	16.841.611	16.841.611	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	19.898.953	19.898.953	(0)	(0)	-	19.898.953	19.898.953	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	16.834.031	16.834.031	(0)	(0)	-	16.834.031	16.834.031	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	5.134.940	5.134.940	(0)	(0)	-	5.134.940	5.134.940	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	432.409.726	216.204.863	(216.204.863)	(216.204.863)	-	216.204.863	216.204.863	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	44.516	44.516	-	-	-	44.516	44.516	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	49.248.926	49.784.749	535.823	535.823	-	49.784.749	49.784.749	-
	TOTAL		**2.175.727.412**	**2.259.494.254**	**83.766.842**	**65.856.359**	**-**	**2.241.583.771**	**2.259.494.254**	**17.910.482**

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	1.982.354	1.982.354	-	-	-	1.982.354	1.982.354	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	713.933	713.933	0	0	-	713.933	713.933	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	214.809	214.809	(0)	(0)	-	214.809	214.809	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	72.159	72.159	0	0	-	72.159	72.159	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	26.524	26.524	26.524	-	26.524	26.524	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	2.604.647	2.604.647	(0)	(0)	-	2.604.647	2.604.647	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	209.511	209.511	-	-	-	209.511	209.511	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	69.950	69.950	-	-	-	69.950	69.950	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	57.412	57.412	0	0	-	57.412	57.412	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	4.570.960	4.570.960	-	-	-	4.570.960	4.570.960
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	1.466.512	1.466.512	-	-	-	1.466.512	1.466.512	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	119.504	119.504	-	-	-	119.504	119.504	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	98	98	0	0	-	98	98	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	29.000	29.000	-	-	-	29.000	29.000	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	46.832.689	46.832.689	-	-	-	46.832.689	46.832.689	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	255.965	255.965	-	-	-	255.965	255.965	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	4.584.601	4.584.611	10	10	-	4.584.611	4.584.611	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	12.316	12.316	-	-	-	12.316	12.316
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	175.447	175.447	-	-	-	175.447	175.447
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	1.197.590	598.795	(598.795)	(598.795)	-	598.795	598.795	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	291.000	291.000	-	-	-	291.000	291.000
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	51.500	51.500	-	-	-	51.500	51.500	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	325.750	325.750	-	-	-	325.750	325.750	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	8.663	8.663	(0)	(0)	-	8.663	8.663	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	16.925	16.925	-	-	-	16.925	16.925	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	4.607	4.607	0	0	-	4.607	4.607	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	2.137.233	2.137.233	-	-	-	2.137.233	2.137.233	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	40.616	40.616	0	0	-	40.616	40.616	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	1.910	1.910	-	-	-	1.910	1.910	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	12.772	12.772	0	0	-	12.772	12.772	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	992.002	992.002	-	-	-	992.002	992.002	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	2.992.197	2.992.197	0	0	-	2.992.197	2.992.197	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	310.269	310.269	-	-	-	310.269	310.269	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	390	390	-	-	-	390	390	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	1.770.502	2.624.205	853.703	853.703	-	2.624.205	2.624.205	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	315.748	315.748	-	-	-	315.748	315.748	-

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	560.170	560.170	-	-	-	560.170	560.170	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	18.831	18.831	0	0	-	18.831	18.831	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	147.855	147.855	0	0	-	147.855	147.855	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	827	827	-	-	-	827	827	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	327.090	327.090	(0)	(0)	-	327.090	327.090	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	180.104	180.104	-	-	-	180.104	180.104	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	41.708.629	41.708.629	-	-	-	41.708.629	41.708.629	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	1.986.155	1.986.155	-	-	-	1.986.155	1.986.155	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	608.480	608.480	-	-	-	608.480	608.480	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	381.259	381.259	(0)	(0)	-	381.259	381.259	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	4.456	4.456	(0)	(0)	-	4.456	4.456	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	6.590.082	6.590.082	0	0	-	6.590.082	6.590.082	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	138.040	138.040	(0)	(0)	-	138.040	138.040	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	741.900	741.900	(0)	(0)	-	741.900	741.900	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	68.067	68.067	-	-	-	68.067	68.067	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	215.601	215.601	-	-	-	215.601	215.601	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	4.491	4.491	(0)	(0)	-	4.491	4.491	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	585.623	585.623	0	0	-	585.623	585.623	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	206.639	206.639	206.639	-	206.639	206.639	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	49.592	49.592	-	-	-	49.592	49.592	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	5.686	5.686	0	0	-	5.686	5.686	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	7.323	7.323	-	-	-	7.323	7.323	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	194.645	194.645	-	-	-	194.645	194.645	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	176.251	176.251	0	0	-	176.251	176.251	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	139.539	139.539	-	-	-	139.539	139.539	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	14.786	14.786	-	-	-	14.786	14.786	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	8.468.069	4.234.035	(4.234.035)	(4.234.035)	-	4.234.035	4.234.035	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	2.719.873	2.719.873	-	-	-	2.719.873	2.719.873	-
TOTAL			**135.435.240**	**136.739.009**	**1.303.769**	**(3.745.954)**	**-**	**131.689.286**	**136.739.009**	**5.049.723**

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	172.441	39.088.763	38.916.322	38.916.322	-	39.088.763	39.088.763	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	51.884	11.761.088	11.709.203	11.709.203	-	11.761.088	11.761.088	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.429	3.950.810	3.933.381	3.933.381	-	3.950.810	3.950.810	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	189.456	3.750.188	3.560.732	3.560.732	-	3.750.188	3.750.188	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	98.147	98.147	0	0	-	98.147	98.147	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	1.093.147	1.103.935	10.789	-	(10.789)	1.093.147	1.093.147	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	4.092.659	4.092.659	-	-	-	4.092.659	4.092.659
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	78.141.470	78.141.471	1	1	-	78.141.471	78.141.471	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	5.176.500	5.176.500	0	0	-	5.176.500	5.176.500	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	33.946	33.946	33.946	-	33.946	33.946	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	2.693.764	2.693.764	0	0	-	2.693.764	2.693.764	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	87.904.520	3.767.333	(84.137.187)	(84.137.187)	-	3.767.333	3.767.333	0
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	791.311	791.311	-	-	-	791.311	791.311	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	53.819.748	53.819.748	0	0	-	53.819.748	53.819.748	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	236.205	236.205	-	-	-	236.205	236.205
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	1.036	1.036	0	0	-	1.036	1.036	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	21.955.652	10.977.826	(10.977.826)	(10.977.826)	-	10.977.826	10.977.826	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	143.706	143.706	-	-	-	143.706	143.706
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	586	586	0	0	-	586	586	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	2.892.896	2.892.896	0	0	-	2.892.896	2.892.896	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	7.497.703	7.497.703	(0)	(0)	-	7.497.703	7.497.703	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	200.701	200.701	0	0	-	200.701	200.701	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	386	386	0	0	-	386	386	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	11.492.140	11.492.140	(0)	(0)	-	11.492.140	11.492.140	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	1.768.425	1.768.425	(0)	(0)	-	1.768.425	1.768.425	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	412.043	412.043	-	-	-	412.043	412.043	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	606.544	606.544	-	-	-	606.544	606.544	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	2.333.359	2.333.359	(0)	(0)	-	2.333.359	2.333.359	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	8.339.399	8.339.399	0	0	-	8.339.399	8.339.399	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	63.224	63.224	(0)	(0)	-	63.224	63.224	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	13.616.026	13.617.291	1.264	1.264	-	13.617.291	13.617.291	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	617.749	689.506	71.757	71.757	-	689.506	689.506	-

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	2.605.804	2.605.804	0	0	-	2.605.804	2.605.804	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	1.252.391	1.252.391	(0)	(0)	-	1.252.391	1.252.391	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	169.666	169.666	(0)	(0)	-	169.666	169.666	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	18.151.669	18.151.669	-	-	-	18.151.669	18.151.669	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	89.789	89.789	(0)	(0)	-	89.789	89.789	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	12.799.044	12.799.044	(0)	(0)	-	12.799.044	12.799.044	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	21.631	21.631	0	0	-	21.631	21.631	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	47.786.829	47.786.829	0	0	-	47.786.829	47.786.829	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	4.837.570	4.837.570	(0)	(0)	-	4.837.570	4.837.570	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	3.189.353	3.189.353	-	-	-	3.189.353	3.189.353	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	2.870.683	2.870.683	(0)	(0)	-	2.870.683	2.870.683	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	12.592.224	12.592.224	(0)	(0)	-	12.592.224	12.592.224	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	109.964	109.964	0	0	-	109.964	109.964	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1.263.121	1.263.121	0	0	-	1.263.121	1.263.121	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	3.159.683	3.159.683	0	0	-	3.159.683	3.159.683	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	3.702.656	3.702.656	(0)	(0)	-	3.702.656	3.702.656	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	385.121	385.121	(0)	(0)	-	385.121	385.121	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	104.984.364	52.492.182	(52.492.182)	(52.492.182)	-	52.492.182	52.492.182	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	12.709	12.709	(0)	(0)	-	12.709	12.709	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	12.811.903	12.883.034	71.131	71.131	-	12.883.034	12.883.034	-
TOTAL			**534.743.858**	**449.917.761**	**(84.826.098)**	**(89.309.457)**	**(10.789)**	**445.434.401**	**449.906.972**	**4.472.571**

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi *DMO Volume - Crude Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	249.587	249.586	(1)	(1)	-	249.586	249.586	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	216.166	216.166	(0)	(0)	-	216.166	216.166	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	72.979	72.979	(0)	(0)	-	72.979	72.979	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	17.511	17.511	0	0	-	17.511	17.511	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	417.968	-	(417.968)	-	417.968	417.968	417.968	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	120.494	120.494	(0)	(0)	-	120.494	120.494	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	830.285	830.285	-	-	-	830.285	830.285
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	241.858	241.858	(0)	(0)	-	241.858	241.858	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	29	29	29	-	29	29	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	-	-	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	6.066.222	4.996.247	(1.069.975)	(1.069.975)	-	4.996.247	4.996.247	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	573.630	573.630	(0)	(0)	-	573.630	573.630	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	10.434	5.217	(5.217)	(5.217)	-	5.217	5.217	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	30.057	30.057	-	-	-	30.057	30.057
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	213.814	213.814	(0)	(0)	-	213.814	213.814	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	38.555	38.555	-	-	-	38.555	38.555
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	47.486	47.772	286	286	-	47.772	47.772	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	456.734	456.734	(0)	(0)	-	456.734	456.734	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	77.366	46.727	(30.639)	(30.639)	-	46.727	46.727	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	356.800	356.800	0	0	-	356.800	356.800	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi *DMO Volume - Crude Oil* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam *Barrel*

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	SKK MIGAS		Kontraktor KKS	SKK MIGAS	Kontraktor KKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (6) - (1)	(5) = (7) - (2)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	60.704	60.704	0	0	-	60.704	60.704	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	2.839	2.839	(0)	(0)	-	2.839	2.839	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	58.501	58.501	(0)	(0)	-	58.501	58.501	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	38.838	38.838	(0)	(0)	-	38.838	38.838	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	-	-	-	-	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	5.052.806	5.052.806	(0)	(0)	-	5.052.806	5.052.806	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	97.360	97.360	0	0	-	97.360	97.360	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	219.059	219.059	0	0	-	219.059	219.059	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	640.436	42.886	(597.550)	(597.550)	-	42.886	42.886	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	4.456	-	(4.456)	(4.456)	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	4.780.795	4.780.795	0	0	-	4.780.795	4.780.795	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	26.689	26.689	0	0	-	26.689	26.689	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	311.273	307.642	(3.631)	(3.631)	-	307.642	307.642	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	16.780	16.780	(0)	(0)	-	16.780	16.780	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	99.847	111.335	11.488	11.488	-	111.335	111.335	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	67.318	67.318	67.318	-	67.318	67.318	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	229.985	229.985	229.985	-	229.985	229.985	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	79.597	89.854	10.257	10.257	-	89.854	89.854	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	131.211	-	(131.211)	(131.211)	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.359.128	679.564	(679.564)	(679.564)	-	679.564	679.564	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	693.019	367.069	(325.950)	(325.950)	-	367.069	367.069	-
TOTAL			**22.812.387**	**20.764.485**	**(2.047.902)**	**(2.528.830)**	**417.968**	**20.283.557**	**21.182.453**	**898.896**

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	236.091	188.026	(48.065)	236.091	236.091	(0)
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	2.583	2.039	(544)	2.583	2.583	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	19.802	16.052	(3.750)	19.802	19.802	(0)
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	28.432	28.432	-	28.432	28.432	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	247.133	247.141	8	247.141	247.141	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	13.429	13.412	(18)	13.430	13.412	(18)
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	0	0	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	216.923	214.108	(2.815)	213.925	213.925	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	254.400	258.020	3.620	258.020	258.020	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	384	559	175	384	559	175
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	138.464	-	(138.464)	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	14.835	-	(14.835)	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	0	0	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	85.392	85.392	-	85.392	85.392	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	0	0	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	2	2	-	2	2
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	51.315	51.967	652	51.315	52.152	836
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	0	0	0	0	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	41.882	47.815	5.934	41.882	47.815	5.934
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	8.742	8.742	-	8.742	8.742	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Operator* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	35.844	35.844	-	35.844	35.844	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	1.118	769	(350)	1.118	1.118	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	13.993	19.469	5.476	19.469	19.469	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	6.010	9.638	3.628	9.638	9.638	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	4.240	4.099	(142)	4.240	4.506	266
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	58	304	247	58	304	247
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	1.148	1.229	81	1.148	1.229	81
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	1.983	3.381	1.398	1.983	3.381	1.398
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	35.185	35.179	(6)	35.185	35.185	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	594	594	-	594	594	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	200.310	200.310	(0)	200.310	200.310	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	22.923	22.924	1	22.923	22.927	3
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	6.770	6.764	(6)	6.770	6.770	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	1.996	1.996	(0)	1.996	1.996	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	1	1	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	405.191	406.327	1.135	406.327	406.327	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	346	346	0	346	346	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	22.724	22.724	(0)	22.724	22.724	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	30	0	(30)	30	0	(30)
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	19.963	19.963	0	19.963	19.963	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	19.743	23.871	4.129	19.743	23.871	4.129
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	15	15	-	15	15
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	0	0	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	48.201	75.514	27.314	48.201	75.514	27.314
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4.669	4.954	285	4.669	4.954	285
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	0	0	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	23	23	-	23	23
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	0	0	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	10.037	10.176	139	10.176	10.176	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	10.276	10.276	-	10.276	10.276	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	1.123	903	(220)	1.123	1.123	(0)
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	0	0	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	217.509	265.130	47.621	265.130	265.130	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	10	11	1	10	11	1
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	3.721	5.087	1.366	3.721	5.087	1.366
TOTAL			**2.455.521**	**2.349.528**	**(105.993)**	**2.360.852**	**2.402.879**	**42.027**

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Partner* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.		Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
				Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
				(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1		BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	Coastal Plains Pekanbaru (CPP Block)						
	1	PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP		4.579	4.579	0	4.579	4.579	-
2		BP BERAU LTD.	Tangguh - PSC Berau						
	2	MI Berau B.V.		113.409	1.342	(112.067)	113.409	113.409	-
	3	BUT Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd		42.930	41.121	(1.809)	42.930	42.930	0
	4	KG Berau Petroleum Ltd.		32.837	7	(32.830)	32.837	32.837	-
3		BP MUTURI HOLDINGS B.V.	Tangguh - PSC Muturi						
	5	CNOOC Muturi Ltd		-	-	-	-	-	-
	6	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		30.575	26.841	(3.733)	30.575	30.575	-
4		BP WIRIAGAR LTD.	Tangguh - PSC Wiriagar						
	7	KG Wiriagar Petroleum Ltd.	Wiriagar Block	6.590	12	(6.578)	6.170	6.170	-
	8	Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	Wiriagar Block	18.031	165	(17.867)	18.031	18.031	(0)
5		CAMAR RESOURCES CANADA INC.	Bawean						
	9	Camar Bawean Petroleum Limited		-	-	-	-	-	-
6		CHEVRON INDONESIA COMPANY	PSC East Kalimantan						
	10	Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.		2.728	2.728	(0)	2.728	2.728	-
7		CHEVRON MAKASSAR LTD.	PSC Makassar Strait						
	11	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait		-	0	0	-	-	-
	12	BUT Tiptop Makassar Limited		630	630	(0)	630	630	-
8		CHEVRON RAPAK LTD.	PSC Rapak						
	13	BUT ENI Rapak Limited	Blok Bangka	-	0	0	-	-	-
	14	Tiptop Rapak, Ltd.	Rapak	-	-	-	-	-	-
9		CITIC SERAM ENERGY LIMITED	Seram, Non Bula Blok						
	15	KUFPEC (Indonesia) Limited.		-	-	-	-	-	-
	16	GULF Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
	17	LION International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
10		CNOOC SES LTD.	South East Sumatera						
	18	PT Pertamina Hulu Energi Oses		8.943	10.030	1.087	8.943	10.030	1.087
11		CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	Corridor Block						
	19	PT Pertamina Hulu Energi Corridor		45.561	45.637	75	45.561	45.637	75
	20	Talisman (Corridor) Ltd.		-	-	-	-	-	-
12		EMP (BENTU) LTD.	Bentu Segat, Ons. Riau						
13		EMP MALACCA STRAIT S.A.	Malacca Strait, Off.						
14		ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	Sengkang						
15		ENI MUARA BAKAU B.Y.	Blok Muara Bakau						
	21	Neptune Energy Muara Bakau		-	0	0	-	-	-
	22	PT. Saka Muara Bakau		-	-	-	-	-	-
16		EXXONMOBIL CEPU LTD.	Blok Cepu						
	23	Blora Patragas Hulu		8.137	2.770	(5.367)	7.996	7.996	-
	24	Petrogas Jatim Utama Cendana		8.217	6.996	(1.221)	8.217	8.217	-
	25	Asri Dharma Sejahtera		13.871	13.870	(1)	13.871	13.885	14
	26	Sarana Patra Hulu Cepu		3.371	3.372	1	3.371	3.371	-
	27	Pertamina EP Cepu		272.403	255.479	(16.924)	272.403	272.403	-
17		HUSKY CNOOC MADURA LTD.	Madura Straits						

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Partner* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.		Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
				Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
				(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
18		INPEX CORPORATION	Mahakam Area						
19		JOA TOTAL E&P INDONESIE	Tengah, Off. East Kalimantan						
	28	Inpex Tengah, Ltd.		559	559	0	559	559	-
20		JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	Raja Dan Pendopo, Ons. South Sumatera						
21		JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	Ogan Komering, Ons. South Sumatera						
22		JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	Simenggaris						
	29	Medco E&P Simenggaris		-	-	-	-	-	-
23		JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	Senoro-Toili						
	30	Medco E&P Tomori Sulawesi		23.368	16.806	(6.562)	23.368	23.368	(0)
	31	Tomori E&P Ltd.		32.563	32.563	-	32.563	32.563	-
24		JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	Tuban, Ons. Jawa Timur						
25		JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	Blok Salawati Kepala Burung						
	32	Petrochina International Kepala Burung		-	-	-	-	-	-
	33	RH Petrogas		-	-	-	-	-	-
26		JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	Jambi Merang Psc						
	34	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		8.172	0	(8.172)	8.172	8.172	-
27		KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	Bula						
28		KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	Kangean						
	35	EMP Exploration Kangean		72.401	72.401	-	72.401	72.401	-
29		LAPINDO BRANTAS, INC	Brantas, Ons. & Off. East Java						
30		MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	Lemang						
31		MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	Tarakan Offshore						
32		MEDCO E&P NATUNA LTD.	South Natuna "B" Block						
	36	Inpex Natuna, Ltd.		27.052	27.052	-	27.052	27.052	-
	37	Medco South Natuna Sea Ltd.		18.419	0	(18.419)	18.419	15.966	(2.452)
	38	Prime Natuna Inc.		-	-	-	-	-	-
33		MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	Tungkal						
34		MUBADALA PETROLEUM	Sebuku						
	39	Total E&P Sebuku		-	-	-	-	-	-
	40	BUT Inpex South Makassar, Ltd.		-	0	0	-	-	-
35		OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	Bangkanai, Central / East Kalimantan						
36		PC KETAPANG II LTD.	Ketapang, East Java Sea						
37		PC MURIAH LTD.	Muriah, Off. North East Java Sea						
38		PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	Offshore North West Java (ONWJ)						
39		PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	Offshore North West Java (ONWJ)						
40		PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	Bangko						

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Partner* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.		Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
				Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
				(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
41		PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	Jabung						
	41	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)		38.601	404	(38.197)	38.601	39.004	404
	42	PHE Jabung		16.819	18.382	1.562	16.819	18.382	1.562
	43	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.		32.798	3.046	(29.752)	35.844	35.844	-
42		PETROGAS (BASIN) LTD.	Kepala Burung Blok						
	44	Petrochina International (Bermuda)		-	-	-	-	-	-
	45	RHP Salawati Basin B.V.		852	402	(450)	852	852	-
	46	PHE Salawati Basin		190	328	139	190	328	138
43		PHE NSB	"B" Block						
44		PHE NSO	NSO						
45		PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	Ogan Komering, Ons.						
	47	BUT Talisman (OK) Ltd		-	-	-	-	-	-
46		PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	Raja & Pendopo Block, Ons. South Sumatera						
47		PHE SIAK	Siak						
48		PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	Tengah Block, Off						
49		PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	Blok A Natuna						
	48	BUT Natuna 2 BV		28.236	28.399	162	28.236	28.399	162
	49	KUFPEC Indonesia Natuna		37.784	33.918	(3.866)	37.784	37.784	-
	50	Natuna 1 BV		17.750	658	(17.092)	18.408	18.408	-
50		PT BENUO TAKA WAILAWI	Wailawi						
51		PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	Rokan PSC						
52		PT EMP TONGA	Tonga, North Sumatera						
53		PT MEDCO E&P INDONESIA	South Sumatera						
54		PT MEDCO E&P RIMAU	Rimau						
	51	Perusahaan Daerah Petambangan Dan Energi Sumatera Selatan		300	15	(285)	300	314	15
55		PT MEDCO E&P TARAKAN	Tarakan						
56		PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	Karang Agung, South Sumatera						
57		PT PERTAMINA EP	Indonesia						
58		PT PHE KAMPAR	Blok Kampar						
59		PT PHE WMO	West Madura Offshore-Jawa Timur						
60		PT SPR LANGGAK	Langgak Block						
	52	Sarana Pembangunan Riau		41	11	(30)	41	10	(31)
61		PT. MEDCO E&P LEMATANG	Lematang						
	53	Lematang E&P Limited		8.982	8.867	(115)	8.982	8.982	-
	54	Medco Lematang BV		10.108	10.108	(0)	10.108	10.108	(0)
62		PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	Jambi Merang Block, Ons.						
	55	Pacific Oil & Gas		-	-	-	-	-	-
63		PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	Salawati, Ons.Off						
64		PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	Simenggaris						
65		PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	Senoro-Toili, Ons.Off						
	56	PT Medco E&P Tomori		-	-	-	-	-	-
	57	Tomori E&P Ltd.		-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi *Corporate & Dividend Tax Partner* untuk Tahun 2017 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.		Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
				Kontraktor KKS	DJP		Kontraktor KKS	DJP	
				(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
66		PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	Tuban Block, Ons.						
	58	PetroChina International Java. Ltd		375	356	(19)	375	375	0
	59	PT Pertamina Hulu Energi Tuban		818	818	-	818	818	-
67		PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	Merangin II						
	60	Sinochem Merangin		-	-	-	-	-	-
	61	Merangin BV		-	-	-	-	-	-
68		PT. TIARABUMI PETROLEUM	West Air Komering						
69		PT. TROPIK ENERGI PANDAN	Pandan						
70		SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	Pangkah Blok PSC, East Java						
	62	Saka Pangkah LLC		-	-	-	-	-	-
	63	Saka Indonesia Pangkah BV		-	-	-	-	-	-
71		SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	Madura Offshore, South East Madura						
	64	BUT PC Madura Ltd		3.319	4	(3.316)	3.323	3.323	-
72		SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	Sampang, East Java						
	65	CUE Sampang		2.808	112	(2.696)	2.808	2.808	-
	66	SP Sampang		9.523	303	(9.219)	9.438	9.438	-
73		STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	Kakap Natuna						
	67	Premier Oil Kakap BV		260	285	26	545	545	-
	68	SPC Kakap-Oil Gas		973	663	(309)	973	973	(0)
	69	Natuna UK		249	78	(172)	249	249	(0)
	70	Novus Nominees		88	34	(54)	88	88	(0)
	71	Novus Petroleum Canada Kakap		80	31	(49)	80	80	(0)
	72	Novus UK Kakap		533	166	(367)	533	533	(0)
	73	PHE Kakap		134	134	0	134	134	-
74		TATELY NV.	Palmerah						
75		TOTAL E&P INDONESIE	Mahakam						
76		VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB Sanga Sanga						
	74	BUT ENI CBM, Ltd.		39	0	(39)	39	39	-
	75	BP East Kalimantan CBM, Ltd.		39	0	(39)	39	39	-
	76	VIC CBM		20	0	(19)	20	20	0
77		VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	Sanga Sanga Blok						
	77	BUT Lasmo Sanga Sanga Limited		13.854	42	(13.812)	13.896	13.896	0
TOTAL				**1.020.918**	**672.521**	**(348.396)**	**1.024.307**	**1.025.282**	**975**

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Sebelum Rekonsilliasi						Perbedaan Awal	Hasil Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS			DJA				SKK MIGAS			DJA			
			Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total		Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total	
			(1)			(2)			(3) = (2) - (1)	(6)			(7)			(8) = (7) - (6)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	100.575	100.575	-	98.924	98.924	(1.651)	-	100.575	100.575	-	100.575	100.575	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	34.907	34.907	-	34.408	34.408	(499)	-	34.907	34.907	-	34.907	34.907	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	10.503	10.503	-	10.353	10.353	(150)	-	10.503	10.503	-	10.503	10.503	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	3.528	3.528	-	3.478	3.478	(50)	-	3.528	3.528	-	3.528	3.528	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	1.577	1.577	-	1.577	-	1.577	-	1.577	1.577	-	1.577	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	8.510	121.572	130.083	8.510	119.303	127.814	(2.269)	8.510	121.572	130.083	8.510	121.572	130.083	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	10.840	10.840	-	10.683	10.683	(157)	-	10.840	10.840	-	10.840	10.840	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	3.475	3.475	-	3.418	3.418	(56)	-	3.475	3.475	-	3.475	3.475	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	2.865	-	2.865	2.865	-	2.865	-	2.865	-	2.865	2.865	-	2.865	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	231.242	231.242	-	227.642	227.642	(3.600)	-	231.242	231.242	-	231.242	231.242	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	70.265	70.265	-	69.080	69.080	(1.185)	-	70.265	70.265	-	70.265	70.265	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	5.944	5.944	-	5.874	5.874	(70)	-	5.944	5.944	-	5.944	5.944	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	4	4	4	-	4	-	-	4	4	-	4	4	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	1.576	1.576	-	1.552	1.552	(25)	-	1.576	1.576	-	1.576	1.576	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	2.425.463	2.425.463	-	2.386.046	2.386.046	(39.417)	-	2.425.463	2.425.463	-	2.425.463	2.425.463	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	15.614	15.614	-	15.528	15.528	(86)	-	15.614	15.614	-	15.614	15.614	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	(13.583)	250.925	237.342	(13.583)	246.685	233.102	(4.240)	(13.583)	250.925	237.342	(13.583)	250.925	237.342	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	614	614	-	604	604	(10)	-	614	614	-	614	614	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	8.714	8.714	-	8.570	8.570	(143)	-	8.714	8.714	-	8.714	8.714	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	20.312	10.812	31.125	20.312	10.618	30.930	(194)	20.312	10.812	31.125	20.312	10.812	31.125	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	14.848	14.848	-	14.612	14.612	(236)	-	14.848	14.848	-	14.848	14.848	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	2.652	2.652	-	2.607	2.607	(45)	-	2.652	2.652	-	2.652	2.652	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	16.702	16.702	-	16.418	16.418	(284)	-	16.702	16.702	-	16.702	16.702	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	405	405	-	396	396	(8)	-	405	405	-	405	405	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	922	922	922	-	922	-	-	922	922	-	922	922	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	259	259	-	257	257	(3)	-	259	259	-	259	259	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	105.299	105.299	-	103.607	103.607	(1.693)	-	105.299	105.299	-	105.299	105.299	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	2.108	2.108	-	2.072	2.072	(36)	-	2.108	2.108	-	2.108	2.108	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	123	123	-	122	122	(0)	-	123	123	-	123	123	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	380	380	380	-	380	-	-	380	380	-	380	380	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	52.018	52.018	-	51.164	51.164	(853)	-	52.018	52.018	-	52.018	52.018	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	144.436	144.436	-	156.816	156.816	12.380	-	144.436	144.436	-	144.436	144.436	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	15.767	15.767	-	-	-	(15.767)	-	15.767	15.767	-	15.767	15.767	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	21	21	-	21	21	(0)	-	21	21	-	21	21	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	136.909	136.909	12	134.754	134.767	(2.143)	-	136.909	136.909	-	136.909	136.909	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	15.774	15.774	-	15.538	15.538	(236)	-	15.774	15.774	-	15.774	15.774	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	30.793	30.793	-	30.241	30.241	(552)	-	30.793	30.793	-	30.793	30.793	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	1.022	1.022	-	1.003	1.003	(19)	-	1.022	1.022	-	1.022	1.022	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.490	7.490	-	7.378	7.378	(112)	-	7.490	7.490	-	7.490	7.490	-

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Sebelum Rekonsilliasi						Perbedaan Awal	Hasil Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS			DJA				SKK MIGAS			DJA			
			Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total		Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total	
			(1)			(2)			(3) = (2) - (1)	(6)			(7)			(8) = (7) - (6)
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	41	41	-	40	40	(1)	-	41	41	-	41	41	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	17.044	17.044	-	16.771	16.771	(273)	-	17.044	17.044	-	17.044	17.044	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	11.218	11.218	-	11.176	11.176	(42)	-	11.218	11.218	-	11.218	11.218	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	2.115.227	2.115.227	-	2.079.780	2.079.780	(35.447)	-	2.115.227	2.115.227	-	2.115.227	2.115.227	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	103.577	103.577	-	101.837	101.837	(1.740)	-	103.577	103.577	-	103.577	103.577	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	32.253	32.253	-	31.757	31.757	(496)	-	32.253	32.253	-	32.253	32.253	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	20.466	20.466	-	20.128	20.128	(338)	-	20.466	20.466	-	20.466	20.466	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	199	199	-	195	195	(4)	-	199	199	-	199	199	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	3.895	323.681	327.576	4.126	317.735	321.861	(5.715)	3.895	323.681	327.576	3.895	323.681	327.576	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	7.193	7.193	-	7.079	7.079	(114)	-	7.193	7.193	-	7.193	7.193	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	37.607	37.607	1.788	24.978	26.766	(10.842)	-	37.607	37.607	-	37.607	37.607	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	3.643	3.643	-	3.596	3.596	(47)	-	3.643	3.643	-	3.643	3.643	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	10.820	10.820	-	10.612	10.612	(208)	-	10.820	10.820	-	10.820	10.820	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	172	172	-	172	172	1	-	172	172	-	172	172	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	32.316	-	32.316	32.316	-	32.316	-	32.316	-	32.316	32.316	-	32.316	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	10.542	10.542	-	10.380	10.380	(162)	-	10.542	10.542	-	10.542	10.542	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	2.637	2.637	-	2.592	2.592	(45)	-	2.637	2.637	-	2.637	2.637	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	279	279	-	274	274	(5)	-	279	279	-	279	279	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	394	394	-	389	389	(4)	-	394	394	-	394	394	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	9.839	9.839	-	9.683	9.683	(156)	-	9.839	9.839	-	9.839	9.839	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	8.181	8.181	874	7.157	8.031	(150)	-	8.181	8.181	-	8.181	8.181	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	7.259	7.259	-	7.188	7.188	(71)	-	7.259	7.259	-	7.259	7.259	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	665	665	-	653	653	(12)	-	665	665	-	665	665	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	5.072	218.676	223.749	5.072	214.977	220.049	(3.700)	5.072	218.676	223.749	5.072	218.676	223.749	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	140.615	140.615	140.615	-	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	143.043	143.043	-	-	-	(143.043)	-	143.043	143.043	-	143.043	143.043	-
	TOTAL		**60.966**	**6.939.157**	**7.000.123**	**65.177**	**6.809.536**	**6.874.713**	**(125.410)**	**60.966**	**6.939.157**	**7.000.123**	**60.966**	**6.939.157**	**7.000.123**	**-**

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Sebelum Rekonsilliasi						Perbedaan Awal	Hasil Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS			DJA				SKK MIGAS			DJA			
			Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total		Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total	
			(1)			(2)			(3) = (2) - (1)	(6)			(7)			(8) = (7) - (6)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	230.418	42.477	272.895	230.418	42.477	272.895	-	230.418	42.477	272.895	230.418	42.477	272.895	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	69.329	12.640	81.969	69.329	12.640	81.969	-	69.329	12.640	81.969	69.329	12.640	81.969	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	23.289	4.246	27.535	23.289	4.246	27.535	-	23.289	4.246	27.535	23.289	4.246	27.535	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	5.366	19.047	24.413	-	19.047	19.047	(5.366)	5.366	19.047	24.413	5.366	19.047	24.413	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	4	1.260	1.263	4	1.260	1.263	-	4	1.260	1.263	4	1.260	1.263	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	762	7.526	8.289	762	7.526	8.289	-	762	7.526	8.289	762	7.526	8.289	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	28.593	28.593	-	28.593	28.593	-	-	28.593	28.593	-	28.593	28.593	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	169.774	342.498	512.272	169.774	342.498	512.272	-	169.774	342.498	512.272	169.774	342.498	512.272	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	27.814	27.814	-	27.814	27.814	-	-	27.814	27.814	-	27.814	27.814	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	313	313	-	313	313	-	-	313	313	-	313	313	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	10.643	10.643	-	10.643	10.643	-	-	10.643	10.643	-	10.643	10.643	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	15.991	3.903	19.894	15.991	3.903	19.894	-	15.991	3.903	19.894	15.991	3.903	19.894	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	5.962	5.962	-	5.962	5.962	-	-	5.962	5.962	-	5.962	5.962	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	196.321	87.609	283.930	7.401	-	7.401	(276.529)	196.321	87.609	283.930	196.321	87.609	283.930	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	171.514	-	171.514	171.514	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	1.774	1.774	1.070	-	1.070	(704)	-	1.774	1.774	-	1.774	1.774	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	30	30	-	30	30	-	-	30	30	-	30	30	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	40.537	40.537	-	40.537	40.537	-	-	40.537	40.537	-	40.537	40.537	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	(469)	(469)	-	(469)	(469)	-	-	(469)	(469)	-	(469)	(469)	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	1	1	-	1	1	-	-	1	1	-	1	1	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	28.593	28.593	-	28.593	28.593	-	-	28.593	28.593	-	28.593	28.593	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	49.885	49.885	-	49.885	49.885	-	-	49.885	49.885	-	49.885	49.885	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	1.051	1.051	-	1.051	1.051	-	-	1.051	1.051	-	1.051	1.051	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	2	2	-	2	2	-	-	2	2	-	2	2	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	117.898	-	117.898	117.898	-	117.898	-	117.898	-	117.898	117.898	-	117.898	-
33	MONT'D'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	11.829	11.829	-	11.829	11.829	-	-	11.829	11.829	-	11.829	11.829	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	3.493	3.493	-	3.493	3.493	-	-	3.493	3.493	-	3.493	3.493	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	4.249	4.249	-	4.249	4.249	-	-	4.249	4.249	-	4.249	4.249	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	12.087	12.087	-	12.087	12.087	-	-	12.087	12.087	-	12.087	12.087	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	63.546	63.546	64.031	-	64.031	485	-	63.546	63.546	-	63.546	63.546	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	485	485	-	-	-	(485)	-	485	485	-	485	485	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	99.063	64.456	163.520	99.063	64.456	163.520	-	99.063	64.456	163.520	99.063	64.456	163.520	-
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	2.931	2.931	-	2.931	2.931	-	-	2.931	2.931	-	2.931	2.931	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	17.987	17.987	-	17.987	17.987	-	-	17.987	17.987	-	17.987	17.987	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	8.702	8.702	-	8.702	8.702	-	-	8.702	8.702	-	8.702	8.702	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	1.281	1.281	1.985	-	1.985	704	-	1.281	1.281	-	1.281	1.281	-

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2017 (SKK MIGAS - DJA) dalam Ribuan USD

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Sebelum Rekonsilliasi						Perbedaan Awal	Hasil Rekonsiliasi						Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS			DJA				SKK MIGAS			DJA			
			Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total		Ekspor	Domestik	Total	Ekspor	Domestik	Total	
			(1)			(2)			(3) = (2) - (1)	(6)			(7)			(8) = (7) - (6)
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	155.728	-	155.728	155.728	-	155.728	-	155.728	-	155.728	155.728	-	155.728	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	524	524	-	524	524	-	-	524	524	-	524	524	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	69.213	69.213	65.680	-	65.680	(3.532)	-	69.213	69.213	-	69.213	69.213	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	3.532	-	3.532	3.532	-	-	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	132	132	-	132	132	-	-	132	132	-	132	132	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	3.428	295.097	298.525	3.428	295.097	298.525	-	3.428	295.097	298.525	3.428	295.097	298.525	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	42.066	42.066	-	42.066	42.066	-	-	42.066	42.066	-	42.066	42.066	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	21.165	21.165	-	21.165	21.165	-	-	21.165	21.165	-	21.165	21.165	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	25.225	25.225	-	25.225	25.225	-	-	25.225	25.225	-	25.225	25.225	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	46.498	46.498	-	46.498	46.498	-	-	46.498	46.498	-	46.498	46.498	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	(360)	(360)	-	(360)	(360)	-	-	(360)	(360)	-	(360)	(360)	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	8.997	8.997	-	8.997	8.997	-	-	8.997	8.997	-	8.997	8.997	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	20.564	20.564	-	20.564	20.564	-	-	20.564	20.564	-	20.564	20.564	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	26.037	26.037	-	26.037	26.037	-	-	26.037	26.037	-	26.037	26.037	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	5.615	-	5.615	5.615	-	5.615	-	5.615	-	5.615	5.615	-	5.615	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	196.138	85.757	281.895	392.276	-	392.276	110.381	196.138	85.757	281.895	196.138	85.757	281.895	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	103	103	-	103	103	-	-	103	103	-	103	103	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	57.619	28.534	86.154	57.619	28.534	86.154	-	57.619	28.534	86.154	57.619	28.534	86.154	-
TOTAL			**1.346.742**	**1.576.536**	**2.923.278**	**1.656.407**	**1.266.870**	**2.923.278**	**0**	**1.346.742**	**1.576.536**	**2.923.278**	**1.346.742**	**1.576.536**	**2.923.278**	**-**

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN *Reimbursement* untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	DJA		Kontraktor KKS	DJA	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1.807.661	1.952.516	144.854	1.807.661	1.952.516	144.854
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	289.663	289.663	-	289.663	289.663	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	21.389	21.381	(7)	21.389	21.381	(7)
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	90.047	90.047	-	90.047	90.047	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	69.143	69.143	69.143	69.143	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	342.135	342.135	-	342.135	342.135
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	519.032	519.032	-	519.032	519.032	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	-	-	-	-	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	103.770	103.770	-	103.770	103.770	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	909.066	855.738	(53.328)	909.115	909.115	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.710	7.710	-	7.710	7.710
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	979.215	979.215	-	979.215	979.215	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	64.710	64.710	-	64.710	64.710
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	8.987	75.348	66.361	75.348	75.348	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	11.172	24.460	13.288	24.460	24.460	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	840.108	840.108	(0)	840.108	840.108	(0)
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-	-

Veda Praxis

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN *Reimbursement* untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	DJA		Kontraktor KKS	DJA	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	203.216	292.241	89.025	203.216	292.241	89.025
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	8.007	8.007	-	8.007	8.007	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	215.415	215.415	-	215.415	215.415	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	38.833	38.833	38.833	38.833	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	558.416	558.416	-	558.416	558.416	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	218.094	218.094	-	218.094	218.094	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	238.768	238.768	-	238.768	238.768	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	10.761	10.761	-	10.761	10.761	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	348.567	366.088	17.520	348.567	366.088	17.520
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	33.991	54.928	20.937	54.928	54.928	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	33.230	33.230	-	33.230	33.230
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	119.319	119.319	-	119.319	119.319	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	1.257.431	1.336.441	79.010	1.257.431	1.336.441	79.010
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	54.182	59.611	5.429	54.182	59.611	5.429
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	36.316	42.846	6.530	36.316	42.846	6.530
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	4.059	5.450	1.391	4.059	5.450	1.391
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	900.578	2.361.633	1.461.055	2.361.633	2.361.633	-
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	50.530	50.530	-	50.530	50.530

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi PPN *Reimbursement* untuk Tahun 2017 (KKKS - DJA) dalam Jutaan Rupiah

No.	Operator	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			Kontraktor KKS	DJA		Kontraktor KKS	DJA	
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6) = (5) - (4)
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	107.107	107.107	0	107.107	107.107	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	633	1.949	1.316	633	1.949	1.316
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	248.390	248.390	-	248.390	248.390	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	66.489	86.285	19.797	66.489	86.285	19.797
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	37.705	72.417	34.712	37.705	72.417	34.712
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	77.624	77.624	-	77.624	77.624	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	7.512	7.512	7.512	7.512	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.920.077	2.100.373	180.296	2.096.279	2.100.373	4.094
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	147.291	317.479	170.188	147.291	317.479	170.188
TOTAL			**12.392.547**	**15.264.722**	**2.872.175**	**14.245.926**	**15.318.099**	**1.072.173**

Lampiran 2.16 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah		*Over/(Under) Lifting*	*DMO Fee*	PPN	PDRD
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	100.575	-	-	-	2.309	-	12.071
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	34.907	230.418	42.477	-		1.952.516	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	10.503	69.329	12.640	-	3.653	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	3.528	23.289	4.246	-		-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	-	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	8.510	121.572	-	19.047	-	707	289.663	819
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	10.840	4	1.260	-	-	21.381	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	3.475	762	7.526	-	-	90.047	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	2.865	-	-	-	-	-	69.143	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	231.242	-	28.593	-	-	342.135	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	70.265	169.774	342.498	-	1.766	519.032	803
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	27.814	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	5.944	-	313	4.209	679	-	846
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	4	-	10.643	-	-	-	138
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	1.576	15.991	3.903	-	-	103.770	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	2.425.463	-	-	422.948	258.224	855.738	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	15.614	-	5.962	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	(13.583)	250.925	7.401	-	-	20.568	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	171.514	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	614	-	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	8.714	1.070	-	29	160	7.710	309
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	30	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	20.312	10.812	-	40.537	-	23.430	979.215	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	14.848	-	(469)	-	8	64.710	541
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	2.652	-	1	153	-	75.348	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	16.702	-	28.593	1.692	9	24.460	114
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	405	-	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	922	-	49.885	-	-	840.108	-
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	1.051	-	-	-	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	259	-	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	2	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	105.299	117.898	-	-	-	292.241	8.577
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	2.108	-	-	-	-	8.007	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	123	-	11.829	11	-	215.415	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	380	-	3.493	-	-	38.833	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	52.018	-	4.249	-	-	558.416	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	12.087	-	-	218.094	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	144.436	64.031	-	1.095	-	238.768	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	15.767	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.16 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2017 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah		*Over/(Under) Lifting*	*DMO Fee*	PPN	PDRD
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	21	-	-	-	-	10.761	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	136.909	99.063	64.456	-	1.720	366.088	4.657
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	15.774	-	2.931	-	-	54.928	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	30.793	-	17.987	-	60	-	862
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	1.022	-	8.702	-	-	33.230	1.064
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	7.490	1.985	-	-	2.887	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	41	-	-	-	506	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	17.044	-	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	11.218	155.728	-	-	-	119.319	216
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	524	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	2.115.227	-	-	-	54.826	1.336.441	78.272
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	103.577	65.680	-	3.527	4.457	59.611	365
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	32.253	3.532	-	-	1.881	42.846	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	20.466	-	132	-	342	5.450	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	199	-	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	3.895	323.681	3.428	295.097	1.047	243.414	2.361.633	1.581
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	7.193	-	-	-	345	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	37.607	-	42.066	1.247	4.212	-	-
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	3.643	-	-	60	189	-	31
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	21.165	-	-	50.530	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	10.820	-	25.225	605	5.698	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	172	-	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	32.316	-	-	46.498	-	28.912	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	10.542	-	(360)	2.340	4.460	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	2.637	-	-	-	-	107.107	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	279	-	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	394	-	-	-	-	1.949	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	9.839	-	8.997	-	-	248.390	482
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	-	-	20.564	-	-	86.285	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	8.181	-	26.037	-	255	72.417	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	7.259	5.615	-	470	-	77.624	427
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	665	-	-	-	-	7.512	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	5.072	218.676	392.276	-	-	20.419	2.100.373	3.247
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	103	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	143.043	57.619	28.534	360	518	317.479	-
	TOTAL		**60.966**	**6.939.157**	**1.656.407**	**1.266.870**	**439.793**	**686.612**	**15.264.722**	**115.424**

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	485.711	138.579	485.711	139.868	(0)	1.289	485.711	139.868	485.711	139.868	(0)	0
2	ADARO INDONESIA, PT	403.914	101.686	403.881	101.680	(33)	(6)	403.881	101.680	403.881	101.680	-	-
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	289.055	43.605	326.180	44.201	37.126	596	326.180	44.201	326.180	44.201	-	-
4	BERAU COAL, PT	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	146.990	18.715	146.990	18.715	0	(0)	146.990	18.715	146.990	18.715	0	(0)
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	2.921	25.780	2.921	25.770	0	(10)	2.921	25.770	2.921	25.770	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	82.016	11.630	82.015	11.370	(1)	(260)	82.015	11.370	82.015	11.370	(0)	(0)
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	13.162	-	13.162	-	0	-	13.162	-	13.162	-	0
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	45.815	10.166	45.844	11.847	29	1.681	45.844	11.911	45.844	11.911	(0)	(0)
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	10.218	-	10.270	-	52	-	10.270	-	10.270	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	120.073	4.709	120.446	4.895	373	186	119.826	4.709	119.826	4.709	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	2.754	6.331	2.754	6.724	-	394	2.754	6.724	2.754	6.724	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	6.624	7.280	6.624	7.216	-	(63)	6.624	7.280	6.624	7.280	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	5.489	-	5.489	-	-	-	5.489	-	5.489	-	-
20	PD. BARAMARTA	-	6.892	-	6.859	-	(33)	-	6.892	-	6.859	-	(33)
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	4.336	-	4.480	-	144	-	4.933	-	4.933	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	-	-	6.148	-	6.148	-	6.148	-	6.148	-	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	5.078	-	5.078	-	-	-	5.078	-	5.078	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	3.610	-	3.610	-	-	-	3.610	-	3.610	-	-
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	11.411	644	11.411	644	-	-	11.411	644	11.411	644	-	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	557	2.689	557	2.742	-	53	557	2.742	557	2.742	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	1.318	-	1.318	-	-	-	1.318	-	1.318	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	5.985	641	5.987	649	2	8	5.985	641	5.987	649	2	8
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	13.612	-	13.612	-	-	-	13.612	-	13.612	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	13.926	-	12.847	17	(1.079)	17	13.926	17	13.926	17	0	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	4.964	-	5.167	-	204	-	5.167	-	5.167	-	-
	TOTAL	**2.253.033**	**613.069**	**2.289.450**	**623.467**	**36.417**	**10.398**	**2.289.908**	**623.887**	**2.289.910**	**623.862**	**2**	**(25)**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**32.253**	**269**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			**45.796**	**21.347**								

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	583.716	31.219	583.723	31.575	7	357	583.723	31.575	583.723	31.575	-	-
41	BARA TABANG, PT	77.216	20.849	77.216	20.849	0	0	77.216	20.849	77.216	20.849	0	0
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	-	16.263	2	16.263	2	-	2	16.263	2	16.263	-	-
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	32.012	13.129	32.012	13.241	(0)	112	32.012	13.241	32.012	13.241	(0)	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	1.750	11.904	1.754	13.175	4	1.270	1.754	13.175	1.754	13.175	0	(0)
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	11.561	-	11.928	-	368	-	11.928	-	11.928	-	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	155.629	-	155.629	-	-	-	155.629	-	155.629	-	-	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	1.463	9.031	1.534	9.695	72	664	1.463	9.031	1.534	9.695	72	664
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	7.799	-	8.915	-	1.116	-	8.915	-	8.915	-	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	81.143	-	108.783	-	27.640	-	108.783	-	108.783	-	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	94.001	181	94.529	181	527	-	94.529	181	94.529	181	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	77.422	-	88.088	-	10.666	-	77.422	-	88.088	-	10.666	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	54.629	1.439	53.579	1.446	(1.050)	7	54.629	1.439	54.629	1.439	-	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	194	5.370	194	5.370	-	(0)	194	5.370	194	5.370	-	0
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	54.822	-	65.129	-	10.307	-	54.822	-	65.129	-	10.307	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	5.151	3.772	5.151	3.772	-	-	5.151	3.772	5.151	3.772	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	46.898	-	46.898	-	-	-	46.898	-	46.898	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	2.904	-	3.212	-	308	-	2.904	-	3.212	-	308

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	41.790	421	37.462	315	(4.328)	(106)	41.790	421	41.790	421	-	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	-	3.001	-	3.001	-	-	-	3.001	-	3.001	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	2.652	-	2.941	-	288	-	2.652	-	2.941	-	288
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	39.262	-	39.339	-	77	-	39.510	-	39.510	-	0	-
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	19.632	1.347	19.841	1.351	209	3	19.999	1.351	19.999	1.351	(0)	0
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	2.628	-	2.628	-	-	-	2.628	-	2.628
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	33.826	4	33.826	4	-	-	33.826	4	33.826	4	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	169	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	169
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	9.158	1.505	9.236	1.517	78	12	9.236	1.517	9.236	1.517	-	(0)
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	25.557	-	25.557	-	-	-	25.557	-	25.557	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	89.169	-	89.169	-	-	-	89.169	-	89.169	-	-	-
	TOTAL	**1.535.293**	**149.022**	**1.580.742**	**156.219**	**45.449**	**7.197**	**1.564.166**	**152.260**	**1.586.448**	**156.318**	**22.282**	**4.058**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**72.770**	**2.873**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			**619.240**	**100.344**								

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
104	VALE INDONESIA TBK, PT	-	12.636	-	12.636	-	0	-	12.636	-	12.636	-	0
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	493	9.862	493	9.862	-	-	493	9.862	493	9.862	-	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	9.407	1.952	9.407	1.952	-	-	9.407	1.952	9.407	1.952	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	2.282	-	2.282	-	(0)	-	2.282	-	2.282	-	(0)
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**9.900**	**26.732**	**9.900**	**26.732**	**-**	**(0)**	**9.900**	**26.732**	**9.900**	**26.732**	**-**	**(0)**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**-**	**-**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			**-**	**2.589**								

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	150.857	-	151.039	-	181	-	151.039	-	151.039	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	52.278	-	52.278	-	-	-	52.278	-	52.278	-	-
	TOTAL	**-**	**203.135**	**-**	**203.317**	**-**	**181**	**-**	**203.317**	**-**	**203.317**	**-**	**-**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**-**	**-**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			-	-								

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	18.534	-	18.534	-	-	-	18.534	-	18.534	-	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	3.465	15.025	3.465	17.883	-	2.858	3.465	17.883	3.465	17.883	-	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	70.854	-	70.854	-	(0)	-	70.854	-	70.854	-	(0)	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	66.852	-	66.852	-	-	-	66.852	-	66.852	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	4.345	-	4.345	-	-	-	4.345	-	4.345
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	3.944	-	3.944	-	-	-	3.944	-	3.944	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**141.171**	**37.503**	**141.171**	**44.706**	**(0)**	**7.203**	**141.171**	**40.361**	**141.171**	**44.706**	**(0)**	**4.345**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**10**	**1.906**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			**77.725**	**9.196**								

	GRAND TOTAL	**3.939.397**	**1.029.461**	**4.021.264**	**1.054.440**	**81.867**	**24.979**	**4.005.145**	**1.046.556**	**4.027.429**	**1.054.934**	**22.285**	**8.378**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi	**-**	**-**	**105.033**	**5.049**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	(**) Perusahaan yang tidak melapor	**-**	**-**	**742.761**	**133.476**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	GRAND TOTAL	**3.939.397**	**1.029.461**	**4.869.059**	**1.192.965**	**81.867**	**24.979**	**4.005.145**	**1.046.556**	**4.027.429**	**1.054.934**	**22.285**	**8.378**

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	794.210	257.034	794.210	258.812	0	1.778	794.210	258.812	794.210	258.812	0	(0)
2	ADARO INDONESIA, PT	360.995	160.180	361.028	160.186	33	6	361.028	160.186	361.028	160.186	-	-
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	435.742	88.507	468.634	89.224	32.893	717	468.634	89.224	468.634	89.224	-	-
4	BERAU COAL, PT	272.366	100.019	272.366	100.019	-	-	272.366	100.019	272.366	100.019	-	-
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	791.373	50.885	791.373	50.885	-	-	791.373	50.885	791.373	50.885	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	87.935	30.763	87.935	30.763	-	-	87.935	30.763	87.935	30.763	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	136.491	17.379	136.491	17.379	0	0	136.491	17.379	136.491	17.379	0	0
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	2.712	23.938	2.712	23.929	0	(9)	2.712	23.929	2.712	23.929	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	139.428	20	139.429	20	1	0	139.429	20	139.429	20	(0)	0
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	22.322	-	22.322	-	(0)	-	22.322	-	22.322	-	(0)
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	42.542	9.440	42.569	11.059	27	1.619	42.569	11.059	42.569	11.059	0	(0)
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	17.307	-	17.459	-	152	-	17.477	-	17.459	-	(18)
15	BHARINTO EKATAMA, PT	111.496	4.543	111.123	4.357	(373)	(186)	111.743	4.543	111.743	4.543	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	4.682	10.762	4.682	10.368	-	(394)	4.682	10.368	4.682	10.368	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	6.151	7.753	6.151	7.816	-	63	6.151	7.753	6.151	7.753	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	8.118	-	8.118	-	-	-	8.118	-	8.118	-	-
20	PD. BARAMARTA	-	6.400	-	6.369	-	(31)	-	6.400	-	6.369	-	(31)
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	6.473	-	7.447	-	974	-	7.714	-	7.714	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	10.974	-	5.709	-	(5.266)	-	6.310	-	6.310	-	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1.636	7.102	2.063	7.102	427	-	2.063	7.102	2.063	7.102	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	12.461	4.268	12.461	4.268	-	-	12.461	4.268	12.461	4.268	-	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	4.715	-	4.715	-	-	-	4.715	-	4.715	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	5.195	-	5.195	-	(0)	-	5.195	-	5.195	-	(0)
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	22.428	2.588	22.428	2.588	-	-	22.428	2.588	22.428	2.588	-	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	517	2.497	517	2.546	-	49	517	2.546	517	2.546	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	2.623	-	2.623	-	-	-	2.623	-	2.623	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	3.652	-	3.652	-	-	-	3.652	-	3.652
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	10.174	1.089	10.181	1.114	8	25	10.174	1.089	10.181	1.114	8	25
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	1.588	1.308	1.588	1.308	-	-	1.588	1.308	1.588	1.308	-	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	23.167	-	23.167	-	-	-	23.167	-	23.167	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	12.931	-	11.929	16	(1.002)	16	12.931	16	12.931	16	(0)	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	4.609	-	4.890	-	281	-	4.890	-	4.890	-	-
	TOTAL	**3.365.385**	**943.955**	**3.397.398**	**947.402**	**32.013**	**3.447**	**3.399.012**	**944.765**	**3.399.020**	**948.392**	**8**	**3.627**
	(*) Perusahaan yang sudah tidak berproduksi			**53.069**	**250**								
	(**) Perusahaan yang tidak melapor			**77.650**	**31.063**								
	TOTAL	**3.365.385**	**943.955**	**3.528.116**	**978.714**	**32.013**	**3.447**	**3.399.012**	**944.765**	**3.399.020**	**948.392**	**8**	**3.627**

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	-	409.923	5.602.494	-	5.602.494	(409.923)	5.602.494	-	5.602.494	-	-	-
2	ADARO INDONESIA, PT	110.000	444.336	6.130.486	-	6.020.486	(444.336)	6.170.486	-	6.170.486	-	-	-
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	94.659	1.269.489	-	1.269.489	(94.659)	1.269.489	0	1.269.489	-	-	(0)
4	BERAU COAL, PT	-	29.715	398.671	-	398.671	(29.715)	398.671	-	398.671	-	-	-
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	70.525	1.063.552	-	1.063.552	(70.525)	942.626	-	1.063.552	-	120.926	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	-	31.683	704.235	-	704.235	(31.683)	424.258	-	704.235	-	279.977	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	15.479	206.679	-	206.679	(15.479)	206.679	-	206.679	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	-	13.788	289.142	-	289.142	(13.788)	184.434	-	289.142	-	104.708	-
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	1.553	10.371	140.441	-	138.888	(10.371)	140.441	-	140.441	-	-	-
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	5.755	177.364	-	177.364	(5.755)	177.364	-	177.364	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	57.815	-	57.848	-	33	-	57.848	-	57.848	-	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	8.388	149.433	-	149.433	(8.388)	149.433	8.388	149.433	8.388	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PD. BARAMARTA	2.632	-	5.354	-	2.723	-	2.632	-	5.354	-	2.723	-
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-	-	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	82.057	-	82.057	-	-	-	82.057	-	82.057	-	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	2.447	352	8.617	-	6.169	(352)	8.617	-	8.617	-	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	-	1.515	25.689	-	25.689	(1.515)	20.241	0	25.689	-	5.447	(0)
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**256.505**	**1.136.488**	**16.311.552**	**-**	**16.055.047**	**(1.136.488)**	**15.837.771**	**8.388**	**16.351.552**	**8.388**	**513.781**	**(0)**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**40.185**	**1.341**										

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	772.489	-	780.749	-	8.260	-	780.749	-	780.749	-	-	-
41	BARA TABANG, PT	281.857	-	281.857	-	-	-	281.857	-	281.857	-	-	-
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	10.000	-	10.000	-	0	-	10.000	-	10.000	-	-	-
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	15.656	208.799	-	208.799	(15.656)	218.365	-	218.365	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	95.997	-	98.656	-	2.659	-	95.997	-	98.656	-	2.659	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	91.968	-	95.926	-	3.958	-	102.381	-	102.381	-	-	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	40.428	-	40.722	-	294	-	40.428	-	40.722	-	294	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	4.092	81.422	-	81.422	(4.092)	81.422	-	81.422	-	-	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	835	-	1.127	-	292	-	835	-	1.127	-	292	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	2.995	-	2.995	-	-	-	2.995	-	2.995	-	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	4.566	342	4.566	-	-	(342)	4.566	-	4.566	-	-	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	208	-	208	-	-	-	208	-	208	-	-	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	4.686	282	8.453	-	3.767	(282)	8.453	-	8.453	-	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	30.269	-	30.269	-	-	-	30.269	-	30.269	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	3.315	3.933	89.370	-	86.054	(3.933)	54.789	-	91.798	-	37.010	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	18.085	1.657	40.388	-	22.303	(1.657)	40.388	-	40.388	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	3.832	-	3.814	-	(18)	-	3.832	-	3.814	-	(18)	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	4.421	-	7.041	-	2.620	-	7.041	-	7.041	-	-	-
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	4.496	-	4.512	-	16	-	4.504	-	4.512	-	8	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	989	13.218	-	13.218	(989)	13.218	989	13.218	989	-	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	37	-	37	-	-	-	37	-	37	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	3.522	-	6.351	-	2.829	-	6.351	-	6.351	-	-	-
	TOTAL	**1.374.007**	**26.951**	**1.810.480**	**-**	**436.473**	**(26.951)**	**1.788.685**	**989**	**1.828.930**	**989**	**40.245**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**671**	**-**										

Lampiran 2.19 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
104	VALE INDONESIA TBK, PT	-	11.420	153.499	-	153.499	(11.420)	153.499	11.420	153.499	11.420	-	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	883.053	-	883.053	-	-	-	883.053	-	883.053	-	-	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	112.479	40.067	718.375	-	605.895	(40.067)	718.375	40.067	718.375	40.067	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	37.691	565.060	-	565.060	(37.691)	534.565	-	565.060	-	30.495	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**995.532**	**89.179**	**2.319.987**	**-**	**1.324.455**	**(89.179)**	**2.289.492**	**51.488**	**2.319.987**	**51.488**	**30.495**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	241.058	3.253.084	-	3.253.084	(241.058)	3.253.084	-	3.253.084	-	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	71.988	964.225	-	964.225	(71.988)	958.750	-	964.225	-	5.475	-
	TOTAL	**-**	**313.046**	**4.217.309**	**-**	**4.217.309**	**(313.046)**	**4.211.834**	**-**	**4.217.309**	**-**	**5.475**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	251.900	-	256.184	-	4.284	-	256.184	-	256.184	-	-	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	1	-	1	-	-	-	1	-	1	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	57.086	-	57.086	-	-	-	57.086	-	57.086	-	-	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**308.986**	**-**	**313.270**	**-**	**4.285**	**-**	**313.270**	**-**	**313.270**	**-**	**1**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										
	GRAND TOTAL	**2.935.030**	**1.565.664**	**24.972.598**	**-**	**22.037.568**	**(1.565.664)**	**24.441.051**	**60.865**	**25.031.047**	**60.865**	**589.996**	**(0)**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**40.857**	**1.341**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	GRAND TOTAL	**2.975.886**	**1.567.006**	**24.972.598**	**-**	**22.037.568**	**(1.565.664)**	**24.441.051**	**60.865**	**25.031.047**	**60.865**	**589.996**	**(0)**

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	125.105	-	141.925	-	16.821	-	141.925	-	141.925	-	-	-
2	ADARO INDONESIA, PT	100.803	-	100.858	-	55	-	100.858	-	100.858	-	-	-
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	-	-
4	BERAU COAL, PT	24.302	-	24.341	-	39	-	24.302	-	24.341	-	39	-
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	7.379	-	7.455	-	76	-	7.455	-	7.455	-	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	28.958	-	111.994	-	83.036	-	28.958	-	111.994	-	83.036	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	631	-	631	-	-	-	631	-	631	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	6.472	-	12.361	-	5.889	-	6.472	-	12.361	-	5.889	-
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	1.146	-	1.146	-	-	-	1.146	-	1.146	-	-	-
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	-	-	5.554	-	5.554	-	5.554	-	5.554	-	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	3.504	-	3.505	-	1	-	3.505	-	3.505	-	-	-
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	-	-	599	-	599	-	-	-	599	-	599	-
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	LAHAI COAL, PT	-	-	68.827	-	68.827	-	67.691	-	68.827	-	1.136	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	51.557	-	127	-	(51.430)	-	51.557	-	127	-	(51.430)	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	2.257	-	1.843	-	(414)	-	3.019	-	2.373	-	(646)	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	357	-	357	-	-	-	357	-	357	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	-	-	221	-	221	-	221	-	221	-	-	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	40	-	1.049	-	1.010	-	40	-	1.049	-	1.010	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	3.418	-	3.418	-	-	-	3.418	-	3.418	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	278	-	278	-	-	-	278	-	278	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	208	-	208	-	-	-	208	-	208	-	-	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	283	-	283	-	-	-	283	-	283	-
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**352.361**	**-**	**486.983**	**-**	**134.621**	**-**	**443.543**	**-**	**487.513**	**-**	**43.969**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**(74.096)**	**-**										

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	826.416	-	5.270	-	(821.146)	-	5.270	-	5.270	-	-	-
41	BARA TABANG, PT	-	-	163	-	163	-	163	-	163	-	-	-
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	229.124	-	396	-	(228.728)	-	396	-	396	-	(0)	-
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	4.472	-	4.472	-	-	-	4.472	-	4.472	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	5.380	-	5.380	-	-	-	5.380	-	5.380	-	-	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	3.835	-	4.388	-	553	-	4.388	-	4.388	-	-	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	12.320	-	12.320	-	-	-	12.320	-	12.320	-	-	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	551	-	862	-	311	-	862	-	862	-	-	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	94	-	94	-	-	-	94	-	94	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	8.902	-	8.902	-	-	-	8.902	-	8.902	-	-	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	-	-	298	-	298	-	298	-	298	-	-	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	-	-	35.406	-	35.406	-	-	-	35.406	-	35.406	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	71	-	71	-	-	-	71	-	71	-	-	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**1.091.071**	**-**	**78.024**	**-**	**(1.013.047)**	**-**	**42.523**	**-**	**78.024**	**-**	**35.501**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**3.943**	**-**										

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi PPN untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
104	VALE INDONESIA TBK, PT	38.798	-	18.974	-	(19.825)	-	21.692	-	18.057	-	(3.635)	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	-	-	30	-	30	-	-	-	-	-	-	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	5.445	-	5.445	-	5.445	-	5.445	-	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	702	-	702	-	617	-	702	-	84	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**38.798**	**-**	**25.151**	**-**	**(13.648)**	**-**	**27.754**	**-**	**24.203**	**-**	**(3.550)**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										

No	IUPK MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
110	FREEPORT INDONESIA, PT	148.539	-	337.403	-	188.863	-	337.403	-	337.403	-	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	129.200	-	129.200	-	125.061	-	129.200	-	4.139	-
	TOTAL	**148.539**	**-**	**466.602**	**-**	**318.063**	**-**	**462.464**	**-**	**466.602**	**-**	**4.139**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										

No	IUP MINERAL	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	6.366	-	6.366	-	5.338	-	5.338	-	-	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	37.439	-	37.439	-	32	-	37.439	-	37.407	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	11.605	-	11.605	-	-	-	11.605	-	11.605	-	-	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	-	-	87	-	87	-	87	-	87	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**11.605**	**-**	**55.496**	**-**	**43.891**	**-**	**17.062**	**-**	**54.469**	**-**	**37.407**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**-**	**-**										
	GRAND TOTAL	**1.642.375**	**-**	**1.112.256**	**-**	**(530.119)**	**-**	**993.346**	**-**	**1.110.811**	**-**	**117.465**	**-**
	(*) Perusahaan yang tidak menyampaikan LO	**(70.152)**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
	GRAND TOTAL	**1.572.222**	**-**	**1.112.256**	**-**	**(530.119)**	**-**	**993.346**	**-**	**1.110.811**	**-**	**117.465**	**-**

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2017 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	427.705	-	427.705	-	-	-	427.705	-	427.705	-	-	-
2	FREEPORT INDONESIA, PT	-	135.042	-	103.092	-	(31.950)	-	103.092	-	103.092	-	-
3	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	49.107	-	49.107	-	-	-	49.107	-	49.107	-	-	-
	TOTAL	**476.812**	**135.042**	**476.812**	**103.092**	**-**	**(31.950)**	**476.812**	**103.092**	**476.812**	**103.092**	**-**	**-**

Lampiran 2.22 Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2017 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi						Sesudah Rekonsiliasi					
		Entitas Pelapor		PT KAI		Perbedaan Awal		Entitas Pelapor		PT KAI		Perbedaan Akhir	
		(1)		(2)		(3)=(2)-(1)		(4)		(5)		(6)=(5)-(4)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	2.447.495	83.542	2.210.587	83.542	(236.908)	0	2.447.495	83.542	2.447.495	83.542	(0)	0
	TOTAL	**2.447.495**	**83.542**	**2.210.587**	**83.542**	**(236.908)**	**0**	**2.447.495**	**83.542**	**2.447.495**	**83.542**	**(0)**	**0**

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	PKP2B	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	57.906.700	11.961.366	10.354.419	50.573	45.640.216	-	3.075.571	57.601.582	10.354.419	3.126.144	57.601.582	10.354.419	3.126.144	11.961.366
2	ADARO INDONESIA, PT	47.681.437	10.294.412	-	600.289	40.377.662	-	2.321.908	50.672.074	-	2.922.197	50.672.074	-	2.922.197	-
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	31.452.666	9.775.660	7.932.936	592.408	21.677.006	-	1.040.560	31.452.666	7.932.936	1.632.969	31.452.666	7.932.936	1.632.969	-
4	BERAU COAL, PT	27.404.533	3.665.383	3.201.120	-	22.670.699	-	1.354.234	26.336.082	3.201.120	1.354.234	26.336.082	3.201.120	1.354.234	3.665.383
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	25.981.482	19.661.857	8.767.319	-	6.676.716	-	427.877	26.338.573	8.767.319	427.877	26.338.573	8.767.319	427.877	10.761.368
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	13.013.007	1.080.306	1.106.020	-	-	-	-	13.070.553	1.106.020	830.226	13.070.553	1.106.020	830.226	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	13.285.347	2.353.993	1.183.445	-	10.734.515	-	453.471	13.088.509	1.183.445	453.471	13.088.509	1.183.445	453.471	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	4.864.335	1.571.612	1.972.712	-	3.392.465	-	296.042	4.964.077	1.972.712	296.042	4.964.077	1.972.712	296.042	-
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	4.612.541	40.926	46.855	-	4.394.715	407	-	4.394.715	-	406.503	4.394.715	-	406.503	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	7.521.806	2.592.768	1.590.562	-	5.291.241	-	213.265	7.884.010	1.590.562	213.265	7.884.010	1.590.562	213.265	2.592.768
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	4.237.810	-	-	-	4.779.717	-	314.183	4.779.717	-	314.183	4.779.717	-	314.183	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	3.522.606	241.082	219.895	-	3.113.766	332	149.956	529.797	-	41.504	529.797	-	41.504	139.598
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	3.725.826	-	-	-	3.874.534	-	220.127	3.874.534	-	220.127	3.874.534	-	220.127	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	2.384.776	1.474.167	1.753.787	-	842.131	-	75.734	2.316.298	1.753.787	75.734	2.316.298	1.753.787	75.734	-
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	3.499.997	136.834	-	4.060	3.356.514	-	135.844	-	-	139.904	-	-	139.904	136.834
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	1.627.318	90.160	99.761	-	1.322.174	-	108.601	1.412.334	99.761	108.601	1.412.334	99.761	108.601	90.160
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	1.741.005	-	-	-	2.263.350	-	166.832	2.263.350	-	166.832	2.263.350	-	166.832	-
20	PD. BARAMARTA	1.353.783	145.308	113.519	-	1.155.694	1.085.882	-	1.300.802	1.199.401	-	1.300.802	1.199.401	-	145.308
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	1.981.257	26.003	15.192	-	2.070.620	-	96.065	2.096.623	15.192	96.065	2.070.620	15.192	96.065	26.003
22	LAHAI COAL, PT	735.754	24.463	-	2.372	711.291	-	65.183	735.754	-	67.556	-	-	67.556	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	1.829.641	30.505	2	-	1.951.457	-	81.804	-	-	-	1.981.962	-	83.593	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	821.809	154.512	240.104	-	599.538	-	59.581	754.050	240.104	59.581	754.050	240.104	59.581	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	1.077.946	-	-	-	1.092.786	-	97.404	1.092.786	-	97.404	1.092.786	-	97.404	200.000
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	1.204.931	-	-	-	1.550.425	-	102.478	1.550.425	-	102.478	1.550.425	-	102.478	-
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	1.133.087	236.044	30.510	6.179	846.479	-	48.281	1.082.523	30.510	54.460	1.082.523	30.510	54.460	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	895.093	355.803	302.366	-	493.844	-	24.505	849.647	302.366	24.505	849.647	302.366	24.505	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	768.560	7.502	-	593	522.295	-	40.911	-	-	-	-	-	-	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	1.027.376	404.181	-	9.137	623.195	-	15.196	1.027.376	-	24.333	1.027.376	-	24.333	404.181
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	202.133	245.959	74.914	11.899	-	-	-	245.959	74.914	11.899	245.959	74.914	11.899	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	520.886	528.149	193.963	-	-	-	-	-	-	-	528.149	193.963	-	528.149
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	205.335	7.509	11.981	-	101.227	-	11.066	108.737	11.981	11.066	108.737	11.981	11.066	7.509.467
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	1.821.664	-	-	-	-	-	-	1.343.319	-	79.387	1.343.319	-	79.387	-
	TOTAL	**270.042.445**	**67.106.463**	**39.211.383**	**1.277.511**	**192.126.272**	**1.086.621**	**10.996.681**	**263.166.869**	**39.836.550**	**13.358.549**	**264.915.223**	**40.030.513**	**13.442.143**	**38.160.584**

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	IUP BATUBARA	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	23.362.889	13.564.484	10.942.396	-	8.333.685	7.249.857	527.265	21.898.169	18.192.253	1.442.531	-	-	-	-
41	BARA TABANG, PT	13.533.868	3.763.728	1.576.802	37.774	8.710.951	-	375.386	12.474.679	1.576.802	413.160	12.489.905	1.576.802	413.160	684.778
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	7.881.150	3.943.995	1.991.944	-	3.695.429	1.897.652	-	7.639.424	3.889.597	-	7.639.424	3.889.597	-	4.092.746
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	3.879.212	626.506	647.167	-	2.989.130	-	210.209	3.615.636	647.167	210.209	3.615.636	647.167	210.209	626.506
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	3.353.724	30.178	31.952	-	3.124.709	-	223.638	3.154.887	31.952	223.638	3.154.887	31.952	223.638	30.178
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	-	36.544	-	-	-	617.805	-	36.544	617.805	-	36.544	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	7.590.787	237.771	62.309	4.035	7.410.007	-	273.485	7.647.778	62.309	277.520	7.647.778	62.309	277.520	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	1.096.665	498.843	-	4.229.441	-	175.333	5.326.106	-	212.948	5.326.106	-	212.948	1.096.665
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	3.152.943	-	-	-	3.096.858	2.123.170	-	-	-	-	-	-	-	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	3.728.578	260.481	260.947	-	3.339.774	-	116.060	3.600.255	260.947	116.060	3.600.255	260.947	116.060	260.481
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	794.269	7.032	7.925	-	737.770	-	65.608	744.802	7.925	65.608	744.802	7.925	65.608	7.032
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	3.989.497	520.555	-	14.948	3.443.767	-	98.890	3.964.322	-	113.838	3.964.322	-	113.838	520.555
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	1.481.134	1.046.544	-	370.725	-	21.925	1.851.699	1.046.544	21.925	-	1.046.544	21.925	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	2.178.923	5.001	2.865	-	2.270.102	-	94.903	-	2.865	94.903	-	2.865	94.903	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	2.116.114	1.182.706	566.257	-	958.879	435.022	-	2.141.585	1.001.279	-	2.141.585	1.001.279	-	1.182.706
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	1.999.512	2.257.803	224.763	78.686	77.989	-	3.593	2.335.792	224.763	82.279	2.335.792	224.763	82.279	1.321.338
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	1.822.517	1.824.219	988.572	73.841	-	-	-	-	988.572	73.841	-	988.572	73.841	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	626.277	95.984	106.545	-	542.650	-	37.426	638.634	106.545	37.426	638.634	106.545	37.426	95.984
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	IUP BATUBARA	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	940.064	800.201	833.760	-	143.098	-	10.791	943.299	833.760	10.791	943.299	833.760	10.791	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	1.490.824	-	-	-	1.506.022	-	60.604	1.506.022	-	60.604	1.506.022	-	60.604	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	1.195.591	-	-	-	1.102.827	-	54.291	1.102.827	-	54.291	1.102.827	-	54.291	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	1.262.983	1.242.448	566.747	-	-	-	-	1.242.448	566.747	-	1.242.448	566.747	-	1.242.448
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	892.688	623.196	279.842	-	269.492	-	10.318	-	-	-	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	469.833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	1.091.780	1.164.994	762.517	-	-	-	-	1.164.994	762.517	-	1.164.994	762.517	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	177.771	58.285	-	2.426.615	-	63.809	-	-	-	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	870.505	234.869	186.351	-	620.494	-	35.429	855.363	186.351	35.429	855.363	186.351	35.429	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	431.184	297.461	123.756	-	116.467	-	6.168	413.928	123.756	6.168	413.928	123.756	6.168	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	5.118.550	5.117.952	1.802.593	-	-	-	-	5.117.952	1.802.593	-	5.117.952	1.802.593	-	1.056.510
	TOTAL	**93.774.263**	**40.557.134**	**23.569.681**	**245.827**	**59.516.881**	**11.705.701**	**2.465.131**	**89.998.406**	**32.315.243**	**3.589.712**	**66.263.764**	**14.122.990**	**2.147.181**	**12.217.929**

Lampiran 2.23 Ringkasan Volume Produksi, Volume Penjualan dan DMO Batubara

No	KK MINERAL	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
104	VALE INDONESIA TBK, PT	76.807	-	-	-	77.643	-	629.334	77.643	-	629.334	77.643	-	629.334	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	17	1.960	14.740	-	14.330	-	263.293	16.290	14.740	263.293	16.290	14.740	263.293	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	98	-	-	-	85.427	-	484.438	85.427	-	484.438	85.427	-	484.438	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	22	-	-	-	21.710	-	399.170	21.710	-	399.170	21.710	-	399.170	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**76.944**	**1.960**	**14.740**	**-**	**199.110**	**-**	**1.776.234**	**201.070**	**14.740**	**1.776.234**	**201.070**	**14.740**	**1.776.234**	**-**

No	IUPK MINERAL	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
110	FREEPORT INDONESIA, PT	498.172	225.931	-	2.022.828	270.539	-	2.422.215	248.305	-	4.445.043	248.305	-	4.445.043	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	1.728.325	9.511	-	96.661	-	-	1.156.755	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**2.226.497**	**235.443**	**-**	**2.119.489**	**270.539**	**-**	**3.578.970**	**248.305**	**-**	**4.445.043**	**248.305**	**-**	**4.445.043**	**-**

No	IUP MINERAL	Vol. Produksi	Vol. Penjualan-Dalam Negeri			Vol. Penjualan-Luar Negeri			Vol. Penjualan-Tempat Muat			Vol. Penjualan-By Provinsi			DMO Batubara
		Ton	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton	Rupiah	USD	Ton
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	6.242.265	274.989	4	-	3.623.435	9	-	-	12	-	-	6	-	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	5.069.598	5.051.364	1.482.559	-	-	-	-	-	1.482.559	-	-	1.482.559	-	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	5	-	-	-	3.904	-	132.692	-	-	-	-	-	-	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	6.856	-	38.190	-	-	-	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	90.165	-	-	-	2.674	-	108.496	-	-	-	-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**11.432.282**	**5.327.535**	**1.482.562**	**24.233**	**3.665.525**	**9**	**865.042**	**29.839**	**1.482.571**	**609.896**	**29.839**	**1.482.564**	**609.896**	**-**
	GRAND TOTAL	**377.552.431**	**113.228.535**	**64.278.367**	**3.667.061**	**255.778.328**	**12.792.330**	**19.682.058**	**353.644.489**	**73.649.105**	**23.779.435**	**331.658.201**	**55.650.808**	**22.420.497**	**50.378.513**

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

01 BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO
CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.982.354	1.982.354	-	1	1.982.354	1.982.354	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	249.587	249.586	(1)	1	249.586	249.586	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	205.291	205.291	(0)	1	205.291	205.291	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.941	1.941	(0)	1	1.941	1.941	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.810	(2.810)	(5.621)	1	(2.810)	(2.810)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.960.099	3.960.099	-	1	3.960.099	3.960.099	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	100.575	98.924	(1.651)	1	100.575	100.575	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PT Pertamina Hulu Energi Rokan CPP	4.579	4.579	0		4.579	4.579	-	E

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Terdapat Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Angka perusahaan disesuaikan dengan DJP.
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0
E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.778	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.806
PPN Wapu	40.554	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	12.071	-
PBB (DJA)	114.200	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

02 BP BERAU LTD.
BERAU, OFF. IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	713.933	713.933	0	1	713.933	713.933	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	172.441	39.088.763	38.916.322	1	39.088.763	39.088.763	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	216.166	216.166	(0)	1	216.166	216.166	-	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	70.340	70.069	(271)	1	70.069	70.069	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.113.663	908.571	(205.092)	1	1.113.663	1.113.663	-	E
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7.904	2.625	(5.280)	1	2.625	2.625	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2.521)	(2.521)	(0)	1	(2.521)	(2.521)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(19.124)	39.073	58.197	1	39.073	39.073	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.441.444	1.441.444	(0)	1	1.441.444	1.441.444	-	C
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	172.441	241.092.928	240.920.487	1	241.092.928	241.092.928	-	F
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	236.091	188.026	(48.065)	1	236.091	236.091	(0)	G
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	1.807.661	1.952.516	144.854	1	1.807.661	1.952.516	144.854	H
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	34.907	34.408	(499)	1	34.907	34.907	-	I
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	272.895	272.895	-	1	272.895	272.895	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
MI Berau B.V.	113.409	1.342	(112.067)	1	113.409	113.409	-	J
BUT Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	42.930	41.121	(1.809)	1	42.930	42.930	0	J
KG Berau Petroleum Ltd.	32.837	7	(32.830)	1	32.837	32.837	-	J

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

E Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

F Angka yang diberikan oleh KKKS sudah dikonfirmasikan menggunakan netback sedangakan angka milik SKK MIGAS menggunakan nilai Gross

G Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26

H *Note timing difference* DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

I SKK Migas Menggunakan Laporan A0

J Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	3.848
PPN Wapu	1.633.488	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	592.339	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

03 BP MUTURI HOLDINGS B.V.
MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	214.809	214.809	(0)	1	214.809	214.809	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	51.884	11.761.088	11.709.203	1	11.761.088	11.761.088	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	72.979	72.979	(0)	1	72.979	72.979	-	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	21.164	21.082	(82)	1	21.082	21.082	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	335.081	278.608	(56.473)	1	335.081	335.081	-	D
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.671	887	(1.784)	1	887	887	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1.546)	(1.546)	(0)	1	(1.546)	(1.546)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4.661)	(10.774)	(6.113)	1	(10.774)	(10.774)	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	433.704	433.704	0	1	433.704	433.704	-	C
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	51.884	72.540.414	72.488.529	1	72.540.414	72.540.414	-	E
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2.583	2.039	(544)	1	2.583	2.583	-	F
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-		-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10.503	10.353	(150)	1	10.503	10.503	-	G
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	81.969	81.969	-	1	81.969	81.969	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
CNOOC Muturi Ltd	-	-	-	1	-	-	-	
Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	30.575	26.841	(3.733)	1	30.575	30.575	-	H

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Pembulatan
D Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.
E Angka yang diberikan oleh KKKS sudah dikonfirmasikan menggunakan netback, sedangakan angka milik SKK MIGAS menggunakan nilai Gross.
F Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26
G SKK Migas Menggunakan Laporan A0
H Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.158
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	172.275	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

04 BP WIRIAGAR LTD.

WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	72.159	72.159	0	1	72.159	72.159	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	17.429	3.950.810	3.933.381	1	3.950.810	3.950.810	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	17.511	17.511	0	1	17.511	17.511	-	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.109	7.082	(27)	1	7.082	7.082	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	112.561	91.937	(20.624)	1	112.561	112.561	-	D
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	726	128	(599)	1	128	128	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	192	192	(0)	1	192	192	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.391)	(3.123)	(1.732)	1	(3.123)	(3.123)	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	145.691	145.691	(0)	1	145.691	145.691	-	C
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	17.429	24.367.931	24.350.502	1	24.367.931	24.367.931	-	E
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	19.802	16.052	(3.750)	1	19.802	19.802	(0)	F
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.528	3.478	(50)	1	3.528	3.528	-	G
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	27.535	27.535	-	1	27.535	27.535	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
KG Wiriagar Petroleum Ltd.	6.590	12	(6.578)	1	6.170	6.170	-	H
Wiriagar Overseas Limited (D/H Talisman Wiriagar Overseas Limited)	18.031	165	(17.867)	1	18.031	18.031	(0)	H

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Pembulatan

D Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

E Angka yang diberikan oleh KKKS sudah dikonfirmasikan menggunakan netback, sedangakan angka milik SKK MIGAS

F Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26

G SKK Migas Menggunakan Laporan A0

H Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	389
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	57.334	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

05 CAMAR RESOURCES CANADA INC.
BAWEAN, EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	26.524	26.524	1	26.524	26.524	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10.514	10.514	0	1	10.514	10.514	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.577	-	(1.577)	1	-	-	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	176.827	176.827	-	1	176.827	176.827	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.577	1.577	-	1	1.577	1.577	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Camar Bawean Petroleum Limited	-	-	-	1	-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS merupakan FTP. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	174
PPN Wapu	8.728	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	4.077	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

06 CHEVRON INDONESIA COMPANY
EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.604.647	2.604.647	(0)	1	2.604.647	2.604.647	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	189.456	3.750.188	3.560.732	1	3.750.188	3.750.188	-	C
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	417.968	-	(417.968)	1	417.968	417.968	-	D
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	298.838	298.838	0	1	298.838	298.838	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	142.403	134.082	(8.321)	1	142.403	142.403	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	734	734	(0)	1	734	734	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1.352)	(1.352)	(0)	1	(1.352)	(1.352)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.563	3.563	(0)	1	3.563	3.563	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5.795.817	5.795.817	(0)	1	5.795.817	5.795.817	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	21.920.083	21.920.083	(0)	1	21.920.083	21.920.083	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	28.432	28.432	-	1	28.432	28.432	-	
		DJA				**DJA**		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	289.663	289.663	-	1	289.663	289.663	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	130.083	127.814	(2.269)	1	130.083	130.083	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	24.413	19.047	(5.366)	1	24.413	24.413	-	E
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	2.728	2.728	(0)	1	2.728	2.728	-	F

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.
C Selisih awal karena KKKS menyajikan nilai "this quarter", bukan "YTD". KKKS setuju dengan nilai SKK Migas
D Nilaiyang disajikan merujuk pada FQR Final.
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0
F Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6.138	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	181.561	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	819	-
PBB (DJA)	288.900	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

07 CHEVRON MAKASSAR LTD.
MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	209.511	209.511	-	1	209.511	209.511	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	98.147	98.147	0	1	98.147	98.147	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	120.494	120.494	(0)	1	120.494	120.494	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	36.891	36.891	0	1	36.891	36.891	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	11.959	11.959	(0)	1	11.959	11.959	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.552	1.552	(0)	1	1.552	1.552	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	956	956	(0)	1	956	956	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	737	737	0	1	737	737	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	716.079	716.079	-	1	716.079	716.079	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2.646.958	2.646.958	0	1	2.646.958	2.646.958	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	21.389	21.381	(7)	1	21.389	21.381	(7)	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10.840	10.683	(157)	1	10.840	10.840	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.263	1.263	-	1	1.263	1.263	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	-	0	0	1	-	-	-	D
BUT Tiptop Makassar Limited	630	630	(0)	1	630	630	-	D

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berita Acara
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	4.779
PPN Wapu	14.589	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	33.650	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

08 CHEVRON RAPAK LTD.

RAPAK

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	69.950	69.950	-	1	69.950	69.950	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.093.147	1.103.935	10.789	1	1.093.147	1.093.147	-	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	73.639	73.639	(0)	1	73.639	73.639	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	140.516	130.859	(9.658)	1	140.516	140.516	-	C
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	554	554	0	1	554	554	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	82	(0)	(82)	1	82	82	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.419.975	1.419.975	-	1	1.419.975	1.419.975	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	25.758.544	25.758.544	0	1	25.758.544	25.758.544	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	90.047	90.047	-	1	90.047	90.047	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.475	3.418	(56)	1	3.475	3.475	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.289	8.289	-	1	8.289	8.289	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
BUT ENI Rapak Limited	-	0	0	1	-	-	-	E
Tiptop Rapak, Ltd.	-	-	-	1	-	-	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Nilai KKKS dan SKK Migas merujuk pada FQR Final 19 Juli 2019.

C Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.

D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	6.644
PPN Wapu	55.912	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	26.171	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

09 CITIC SERAM ENERGY LIMITED
SERAM NON BULA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	57.412	57.412	0	1	57.412	57.412	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	40.707	40.707	0	1	40.707	40.707	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.020.653	1.020.653	-	1	1.020.653	1.020.653	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	69.143	69.143	1	69.143	69.143	-	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.865	2.865	-	1	2.865	2.865	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
KUFPEC (Indonesia) Limited.	-	-	-	1	-	-	-	
GULF Petroleum Investment Co.	-	-	-	1	-	-	-	
LION International Investment Ltd.	-	-	-	1	-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Disesuaikan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	54	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	813
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	18.639	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

10 CNOOC SES LTD.

SOUTHEAST SUMATERA, OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	4.570.960	4.570.960	1	-	4.570.960	4.570.960	B
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	4.092.659	4.092.659	1	-	4.092.659	4.092.659	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	830.285	830.285	1	-	830.285	830.285	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	583.200	583.200	1	-	583.200	583.200	B
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	143.677	143.677	1	-	143.677	143.677	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	1.769	1.769	1	-	1.769	1.769	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	2.895	2.895	1	-	2.895	2.895	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	2.325	2.325	1	-	2.325	2.325	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	11.513.265	11.513.265	1	-	11.513.265	11.513.265	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	16.402.317	(16.402.317)	1	-	16.402.317	16.402.317	B
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	342.135	342.135	1	-	342.135	342.135	B
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	231.242	227.642	(3.600)	2	231.242	231.242	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	28.593	28.593	-	2	28.593	28.593	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
PT Pertamina Hulu Energi Oses	8.943	10.030	1.087	1	8.943	10.030	1.087	A

Keterangan:

1 Perusahaan tidak melapor

2 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Belum Konfirmasi

B Terminasi

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	382.681	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

11 CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.
CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.466.512	1.466.512	-	1	1.466.512	1.466.512	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	78.141.470	78.141.471	1	1	78.141.471	78.141.471	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	241.858	241.858	(0)	1	241.858	241.858	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	131.849	131.849	0	1	131.849	131.849	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.859.418	1.859.418	0	1	1.859.418	1.859.418	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.766	1.766	0	1	1.766	1.766	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.254	7.665	411	1	7.254	7.433	179	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19.529	32.481	12.952	1	19.529	31.968	12.439	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2.708.805	2.708.805	-	1	2.708.805	2.708.805	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	290.289.753	290.289.757	(4)	1	290.289.757	290.289.757	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	247.133	247.141	8	1	247.141	247.141	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	519.032	519.032	-	1	519.032	519.032	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	70.265	69.080	(1.185)	1	70.265	70.265	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	512.272	512.272	-	1	512.272	512.272	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	45.561	45.637	75	1	45.561	45.637	75	D
Talisman (Corridor) Ltd.	-	-	-	1	-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Selisih disebabkan karena masih terdapat dispute Interest Cost Recovery antara SKK Migas dengan KKKS.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	18.759	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	5.866
PPN Wapu	385.336	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	803	-
PBB (DJA)	695.001	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

12 EMP (BENTU) LTD.

BENTU SEGAT, ONS. RIAU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5.176.500	5.176.500	0	1	5.176.500	5.176.500	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	90.320	90.320	-	1	90.320	90.320	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	946	946	(0)	1	946	946	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	16.825.560	16.825.560	(0)	1	16.825.560	16.825.560	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	27.814	27.814	-	1	27.814	27.814	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	35.184	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

13 EMP MALACCA STRAIT S.A.
MALACCA STRAIT, OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	119.504	119.504	-	1	119.504	119.504	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	33.946	33.946	1	33.946	33.946	-	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	26.281	26.281	(0)	1	26.281	26.281	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	4.175	4.175	1	4.175	4.175	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(2.042)	(2.042)	1	(2.042)	(2.042)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	533.220	533.220	-	1	533.220	533.220	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	452.617	(452.617)	1	452.617	452.617	-	C
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.944	5.874	(70)	1	5.944	5.944	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	313	313	-	1	313	313	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS tidak mengisi tabel form. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Pihak KKKS mengakui bahwa nilai yang didapatkan dari pihak SKK Migas sesuai dengan pihak KKS, ketidaksesuaian
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	12.157	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	846	-
PBB (DJA)	41.174	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

14 ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.
SENGKANG, SOUTH SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	98	98	0	1	98	98	-	B
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.693.764	2.693.764	0	1	2.693.764	2.693.764	-	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	29	29	1	29	29	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8	8	-	1	8	8	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58.887	58.887	0	1	58.887	58.887	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(0)	(0)	1	(0)	(0)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	277	448	171	1	448	448	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	189	189	(0)	1	189	189	-	B
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14.864.511	14.864.511	-	1	14.864.511	14.864.511	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13.429	13.412	(18)	1	13.430	13.412	(18)	C
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4	4	-	1	4	4	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10.643	10.643	-	1	10.643	10.643	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
B Pembulatan
C STP 0011/246/12/081/17 KKKS belum konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	812	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	3.543	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	138	-
PBB (DJA)	33.852	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

15 ENI MUARA BAKAU B.Y.
MUARA BAKAU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	29.000	29.000	-	1	29.000	29.000	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	87.904.520	3.767.333	(84.137.187)	1	3.767.333	3.767.333	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	33.581	33.581	-	1	33.581	33.581	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	565.785	369.375	(196.410)	1	565.785	565.785	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	57	57	(0)	1	57	57	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4.342	4.342	(0)	1	4.342	4.342	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	531.628	531.628	-	1	531.628	531.628	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	87.904.520	87.904.520	(0)	1	87.904.520	87.904.520	-	C
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	D
		DJA				DJA		
PPN Reimbursement (dalam Jutaan Rupiah)	103.770	103.770	-	1	103.770	103.770	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.576	1.552	(25)	1	1.576	1.576	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	19.894	19.894	-	1	19.894	19.894	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Neptune Energy Muara Bakau	-	0	0	1	-	-	-	F
PT. Saka Muara Bakau	-	-	-	1	-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
B Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.
C Pembulatan
D STP
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0
F Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.520	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	6.173
PPN Wapu	702.532	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	10.488	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

16 EXXONMOBIL CEPU LTD.

CEPU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	46.832.689	46.832.689	-	1	46.832.689	46.832.689	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	6.066.222	4.996.247	(1.069.975)	1	4.996.247	4.996.247	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.856.149	3.856.149	-	1	3.856.149	3.856.149	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	293.265	258.224	(35.041)	1	258.224	258.224	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30.473	14.623	(15.850)	1	14.623	14.623	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	74.610.658	74.610.658	(0)	1	74.610.658	74.610.658	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	216.923	214.108	(2.815)	1	213.925	213.925	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	909.066	855.738	(53.328)	1	909.115	909.115	-	E
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.425.463	2.386.046	(39.417)	1	2.425.463	2.425.463	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Blora Patragas Hulu	8.137	2.770	(5.367)	1	7.996	7.996	-	
Petrogas Jatim Utama Cendana	8.217	6.996	(1.221)	1	8.217	8.217	-	
Asri Dharma Sejahtera	13.871	13.870	(1)	1	13.871	13.885	14	F
Sarana Patra Hulu Cepu	3.371	3.372	1	1	3.371	3.371	-	G
Pertamina EP Cepu	272.403	255.479	(16.924)	1	272.403	272.403	-	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk

D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

E Disesuaikan dengan DJA

F Belum Konfirmasi

G Angka perusahaan disesuaikan dengan DJP.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	690
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	44.417
PPN Wapu	453.653	-
PBB DJP	1	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	701.327	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

17 HUSKY CNOOC MADURA LTD.
MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	255.965	255.965	-	1	255.965	255.965	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	791.311	791.311	-	1	791.311	791.311	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	35.490	35.490	0	1	35.490	35.490	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	55.034	55.034	0	1	55.034	55.034	-	C
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10.137	(10.137)	(20.274)	1	(10.137)	(10.137)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(0)	0	0	1	0	0	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	576.545	576.545	-	1	576.545	576.545	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	7.304.429	7.304.429	-	1	7.304.429	7.304.429	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15.614	15.528	(86)	1	15.614	15.614	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.962	5.962	-	1	5.962	5.962	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Angka dibulatkan 3
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	3.651
PPN Wapu	154.239	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	7.092	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

18 INPEX CORPORATION
MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.584.601	4.584.611	10	1	4.584.611	4.584.611	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	53.819.748	53.819.748	0	1	53.819.748	53.819.748	-	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	573.630	573.630	(0)	1	573.630	573.630	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	529.434	529.435	1	1	529.435	529.435	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.425.741	1.364.900	(60.841)	1	1.364.900	1.364.900	-	D
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	20.350	20.350	0	1	20.350	20.350	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(15.471)	(15.472)	(0)	1	(15.472)	(15.472)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	16.585	16.585	(0)	1	16.585	16.585	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	10.143.993	10.144.003	10	1	10.144.003	10.144.003	-	C
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	217.329.691	217.329.691	0	1	217.329.691	217.329.691	-	B
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	254.400	258.020	3.620	1	258.020	258.020	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	237.342	233.102	(4.240)	1	237.342	237.342	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	283.930	7.401	(276.529)	1	283.930	283.930	-	E
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan
B Pembulatan
C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Selisih karena KKKS belum memperhitungkan lifting LPG. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	2.841	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	88.101	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

19 JOA TOTAL E&P INDONESIE
TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	10.434	5.217	(5.217)	1	5.217	5.217	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7.585	3.793	(3.793)	1	3.793	3.793	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	75.742	37.871	(37.871)	1	37.871	37.871	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2	1	(1)	1	1	1	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	2.634	2.634	1	2.634	2.634	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	15.294	15.294	1	15.294	15.294	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	144.680	72.340	(72.340)	1	72.340	72.340	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10.815.213	5.407.606	5.407.606	1	5.407.606	5.407.606	-	D
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	384	559	175	1	384	559	175	E
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	171.514	171.514	1	-	-	-	F
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Inpex Tengah, Ltd.	559	559	0		559	559	-	G

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi yang diiterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%.
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Pembulatan
D Disesuaikan berdasarkan email yang diterima, yang menyatakan bahwa angka yang di settle pada tahun 2017 sesuai dengan angka oleh SKK
E Pihak KKKS belum konfirmasi
F SKK Migas Menggunakan Laporan A0
G Angka perusahaan disesuaikan dengan DJP.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	174
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	107	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

20 JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.
RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	12.316	12.316	1	-	12.316	12.316	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	4.990	4.990	1	-	4.990	4.990	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	100.066	100.066	1	-	100.066	100.066	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	A
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	614	604	(10)	1	614	614	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Terminasi
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	3.686	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

21 JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.
OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	175.447	175.447	1	-	175.447	175.447	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	236.205	236.205	1	-	236.205	236.205	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	30.057	30.057	1	-	30.057	30.057	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	17.178	17.178	1	-	17.178	17.178	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	7.132	7.132	1	-	7.132	7.132	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	148	148	1	-	148	148	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(118)	(118)	1	-	(118)	(118)	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	64	64	1	-	64	64	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	348.081	348.081	1	-	348.081	348.081	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	992.624	(992.624)	1	-	992.624	992.624	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	7.710	7.710	1	-	7.710	7.710	A
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.714	8.570	(143)	1	8.714	8.714	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.774	1.070	(704)	1	1.774	1.774	-	B
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Terminasi
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	309	-
PBB (DJA)	28.903	-

22 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS
SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.036	1.036	0	1	1.036	1.036	-	C
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	597	373	(224)	1	373	373	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	22.096	13.810	8.286	1	13.810	13.810	-	B
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30	30	-	1	30	30	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Medco E&P Simenggaris	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi yang diiterima, KKKS melaporkan nilai sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 62.5%.
B Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan
C Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	653	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	6
PPN Wapu	4.933	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	923	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

23 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI
SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.197.590	598.795	(598.795)	1	598.795	598.795	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	21.955.652	10.977.826	(10.977.826)	1	10.977.826	10.977.826	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	213.814	213.814	(0)	1	213.814	213.814	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	145.328	72.664	(72.664)	1	72.664	72.664	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	378.205	189.102	(189.102)	1	189.102	189.102	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	11.354	11.354	(0)	1	11.354	11.354	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	359	(359)	(719)	1	(359)	(359)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(354)	354	708	1	354	354	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2.736.817	1.368.409	(1.368.409)	1	1.368.409	1.368.409	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	103.232.386	51.616.193	51.616.193	1	51.616.193	51.616.193	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	138.464	-	(138.464)	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	979.215	979.215	-	1	979.215	979.215	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	31.125	30.930	(194)	1	31.125	31.125	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	40.537	40.537	-	1	40.537	40.537	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Medco E&P Tomori Sulawesi	23.368	16.806	(6.562)		23.368	23.368	(0)	E
Tomori E&P Ltd.	32.563	32.563	-		32.563	32.563	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Berdasarkan konfirmasi yang diiterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%
B Pembulatan
C Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0
E Selisih Pajak milik Non Operator disesuaikan sesuai dengan konfirmasi DJP dan KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	4.755	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.921
PPN Wapu	57.748	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	284.023	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

24 JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA
TUBAN, ONS. JAWA TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	291.000	291.000	1	-	291.000	291.000	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	143.706	143.706	1	-	143.706	143.706	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	38.555	38.555	1	-	38.555	38.555	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	27.358	27.358	1	-	27.358	27.358	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	137	137	1	-	137	137	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	8	8	1	-	8	8	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(4.833)	(4.833)	1	-	(4.833)	(4.833)	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	279	279	1	-	279	279	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	534.629	534.629	1	-	534.629	534.629	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	515.541	(515.541)	1	-	515.541	515.541	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	A
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	64.710	64.710	1	-	64.710	64.710	A
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	14.848	14.612	(236)	1	14.848	14.848	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	(469)	(469)	-	1	(469)	(469)	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Terminasi
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	541	-
PBB (DJA)	18.917	-

25 JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI
SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	51.500	51.500	-	1	51.500	51.500	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	586	586	0	1	586	586	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	20.329	20.329	0	1	20.329	20.329	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13	13	(0)	1	13	13	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	91	91	0	1	91	91	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	400.544	400.544	-	1	400.544	400.544	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	6.921	6.921	-	1	6.921	6.921	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	8.987	75.348	66.361	1	75.348	75.348	-	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.652	2.607	(45)	1	2.652	2.652	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1	1	-	1	1	1	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Petrochina International Kepala Burung	-	-	-		-	-	-	
RH Petrogas	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Disesuaikan dengan nilai DJA
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	628	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	28.453	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	20.276	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

26 JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG
JAMBI MERANG, ONS. JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	325.750	325.750	-	1	325.750	325.750	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.892.896	2.892.896	0	1	2.892.896	2.892.896	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	47.486	47.772	286	1	47.772	47.772	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34.074	34.074	0	1	34.074	34.074	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	82.500	95.716	13.216	1	95.716	95.716	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	9	10	0	1	10	10	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.256	(3.256)	(6.512)	1	(3.256)	(3.256)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(3.329)	(3.329)	0	1	(3.329)	(3.329)	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	662.442	662.442	-	1	662.442	662.442	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11.420.795	11.420.795	0	1	11.420.795	11.420.795	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14.835	-	(14.835)	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	11.172	24.460	13.288	1	24.460	24.460	-	C
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	16.702	16.418	(284)	1	16.702	16.702	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	28.593	28.593	-	1	28.593	28.593	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	8.172	0	(8.172)		8.172	8.172	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Menyesuaikan Dengan DJA
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	653	867
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.980
PPN Wapu	20.922	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	114	-
PBB (DJA)	92.056	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

27 KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED
BULA, SERAM

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	8.663	8.663	(0)	1	8.663	8.663	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.146	3.146	(0)	1	3.146	3.146	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	67.377	67.377	-	1	67.377	67.377	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	405	396	(8)	1	405	405	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B STP
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	12	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	5.819	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

28 KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED
KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16.925	16.925	-	1	16.925	16.925	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	7.497.703	7.497.703	(0)	1	7.497.703	7.497.703	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.238	6.238	0	1	6.238	6.238	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	483.928	483.928	(0)	1	483.928	483.928	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	115.587	115.587	-	1	115.587	115.587	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	72.743.078	72.743.078	-	1	72.743.078	72.743.078	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	85.392	85.392	-	1	85.392	85.392	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	840.108	840.108	(0)	1	840.108	840.108	(0)	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	922	922	-	1	922	922	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	49.885	49.885	-	1	49.885	49.885	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
EMP Exploration Kangean	72.401	72.401	-		72.401	72.401	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (13/11/19)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3.243	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.028
PPN Wapu	260.436	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	167.517	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

29 LAPINDO BRANTAS, INC
BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	200.701	200.701	0	1	200.701	200.701	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13.109	14.321	1.212	1	14.321	14.321	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2.171.215	2.371.916	(200.701)	1	2.371.916	2.371.916	-	C
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.051	1.051	-	1	1.051	1.051	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Disesuaikan dengan SKK MIGAS per 19/11/19

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	152
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	2.283	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	6.731	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

30 MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.
LEMANG, CENTRAL SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.607	4.607	0	1	4.607	4.607	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	2.592	2.592	1	2.592	2.592	-	B
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	46.075	46.074	(1)	1	46.074	46.074	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	C
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	259	257	(3)	1	259	259	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C STP
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	105	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	32.169	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	1.111	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

31 MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD
TARAKAN OFFSHORE

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	386	386	0	1	386	386	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19	19	(0)	1	19	19	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3.864	3.864	(0)	1	3.864	3.864	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	2	2	1	-	2	2	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2	2	-	1	2	2	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS belum konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	2.235	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	241	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

32 MEDCO E&P NATUNA LTD.
SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.137.233	2.137.233	-	1	2.137.233	2.137.233	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11.492.140	11.492.140	(0)	1	11.492.140	11.492.140	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	456.734	456.734	(0)	1	456.734	456.734	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	309.032	309.032	(0)	1	309.032	309.032	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	613.347	613.347	0	1	613.347	613.347	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.528	2.528	0	1	2.528	2.528	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.884	2.884	0	1	2.884	2.884	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2.495)	(2.495)	(0)	1	(2.495)	(2.495)	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6.333.363	6.333.363	-	1	6.333.363	6.333.363	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	68.314.404	68.314.404	0	1	68.314.404	68.314.404	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	51.315	51.967	652	1	51.315	52.152	836	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	203.216	292.241	89.025	1	203.216	292.241	89.025	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	105.299	103.607	(1.693)	1	105.299	105.299	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	117.898	117.898	-	1	117.898	117.898	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Inpex Natuna, Ltd.	27.052	27.052	-		27.052	27.052	-	
Medco South Natuna Sea Ltd.	18.419	0	(18.419)		18.419	15.966	(2.452)	D
Prime Natuna Inc.	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS belum konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Pada tanggal 27 Maret Inpex Natuna diakusisi oleh pihak Medco, yang mengakibatkan SPP yang dibayarkan pada tahun 2017 yang beratasnamakan Inpex menjadi tanggungan Medco

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	627
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	242.995	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	8.577	-
PBB (DJA)	316.189	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

33 MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED

TUNGKAL, ONS. JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	40.616	40.616	0	1	40.616	40.616	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17.131	17.131	(0)	1	17.131	17.131	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	330.003	330.003	-	1	330.003	330.003	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	0	0	-	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	8.007	8.007	-	1	8.007	8.007	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.108	2.072	(36)	1	2.108	2.108	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Pembayaran STP PPH Badan

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	355	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	227
PPN Wapu	10.560	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	12.540	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

34 MUBADALA PETROLEUM
SEBUKU, OFF. SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.910	1.910	-	1	1.910	1.910	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.768.425	1.768.425	(0)	1	1.768.425	1.768.425	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.393	1.393	(0)	1	1.393	1.393	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	158.585	158.585	(0)	1	158.585	158.585	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	89	89	(0)	1	89	89	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	23.108	23.108	-	1	23.108	23.108	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	23.578.994	23.578.994	(0)	1	23.578.994	23.578.994	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	215.415	215.415	-	1	215.415	215.415	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	123	122	(0)	1	123	123	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11.829	11.829	-	1	11.829	11.829	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Total E&P Sebuku	-	-	-		-	-	-	
BUT Inpex South Makassar, Ltd.	-	0	0		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	596	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	2.589
PPN Wapu	14.460	-
PBB DJP	2	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	53.894	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

35 OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.
BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	12.772	12.772	0	1	12.772	12.772	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	412.043	412.043	-	1	412.043	412.043	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.611	2.611	(0)	1	2.611	2.611	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	46.573	46.573	(0)	1	46.573	46.573	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	87.226	87.226	(0)	1	87.226	87.226	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.493.900	5.493.900	-	1	5.493.900	5.493.900	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	38.833	38.833	1	38.833	38.833	-	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	380	380	-	1	380	380	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.493	3.493	-	1	3.493	3.493	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Disesuaikan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.333	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.500
PPN Wapu	28.289	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	986	-

36 PC KETAPANG II LTD.
KETAPANG, EAST JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	992.002	992.002	-	1	992.002	992.002	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	606.544	606.544	-	1	606.544	606.544	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	323.368	323.368	0	1	323.368	323.368	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	70.788	70.788	0	1	70.788	70.788	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4	(4.864)	(4.868)	1	(4.864)	(4.864)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	1.060	1.060	1	1.060	1.060	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6.143.525	6.143.525	-	1	6.143.525	6.143.525	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10.075.158	10.075.158	-	1	10.075.158	10.075.158	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	558.416	558.416	-	1	558.416	558.416	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	52.018	51.164	(853)	1	52.018	52.018	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4.249	4.249	-	1	4.249	4.249	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	352	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	13.000
PPN Wapu	128.937	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	82.457	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

37 PC MURIAH LTD.
MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.333.359	2.333.359	(0)	1	2.333.359	2.333.359	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	142.850	142.850	0	1	142.850	142.850	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	0	0	(0)	1	0	0	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	27.576.186	27.576.186	-	1	27.576.186	27.576.186	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	218.094	218.094	-	1	218.094	218.094	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12.087	12.087	-	1	12.087	12.087	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi, nilai yang dilaporkan KKKS adalah cash basis. KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	336	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	3.060
PPN Wapu	64.010	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	68.031	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

38 PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.
OFFSHORE NORTH WEST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.992.197	2.992.197	0	1	2.992.197	2.992.197	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	8.339.399	8.339.399	0	1	8.339.399	8.339.399	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	569.244	569.244	0	1	569.244	569.244	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	259.743	259.743	(0)	1	259.743	259.743	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.577	6.577	(0)	1	6.577	6.577	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12.485	(14.264)	(26.750)	1	(14.264)	(14.264)	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11.112.304	11.112.304	-	1	11.112.304	11.112.304	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	34.063.155	34.063.155	-	1	34.063.155	34.063.155	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	41.882	47.815	5.934	1	41.882	47.815	5.934	D
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	238.768	238.768	-	1	238.768	238.768	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	144.436	156.816	12.380	1	144.436	144.436	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	63.546	64.031	485	1	63.546	63.546	-	C
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D KKS Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3.584	265
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.242
PPN Wapu	231.205	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

39 PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR
OFFSHORE NORTH WEST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	310.269	310.269	-	1	310.269	310.269	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	63.224	63.224	(0)	1	63.224	63.224	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	77.366	46.727	(30.639)	1	46.727	46.727	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32.914	32.914	0	1	32.914	32.914	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	17.375	17.375	0	1	17.375	17.375	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	63	63	0	1	63	63	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4.539)	(3.708)	832	1	(3.708)	(3.708)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.457	3.718	261	1	3.718	3.718	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	647.948	647.948	-	1	647.948	647.948	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1.971.424	1.971.424	-	1	1.971.424	1.971.424	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8.742	8.742	-	1	8.742	8.742	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15.767	-	(15.767)	1	15.767	15.767	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	485	-	(485)	1	485	485	-	C
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3.584	265
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.242
PPN Wapu	59.308	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

40 PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.
BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	390	390	-	1	390	390	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	175	175	-	1	175	175	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.170	3.170	-	1	3.170	3.170	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	10.761	10.761	-	1	10.761	10.761	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21	21	(0)	1	21	21	-	A
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	22
PPN Wapu	122	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	1.880	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

41 PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.
JABUNG, ONS. JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.770.502	2.624.205	853.703	1	2.624.205	2.624.205	-	C
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13.616.026	13.617.291	1.264	1	13.617.291	13.617.291	-	C
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	356.800	356.800	0	1	356.800	356.800	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	167.915	252.008	84.093	1	252.008	252.008	-	B
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	645.860	645.860	0	1	645.860	645.860	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.767	2.767	0	1	2.767	2.767	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.761	2.761	0	1	2.761	2.761	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3.118	3.118	(0)	1	3.118	3.118	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.262.650	4.876.334	1.613.684	1	4.876.334	4.876.334	-	D
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	53.621.852	53.621.852	(0)	1	53.621.852	53.621.852	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	35.844	35.844	-	1	35.844	35.844	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	348.567	366.088	17.520	1	348.567	366.088	17.520	E
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	136.909	134.767	(2.143)	1	136.909	136.909	-	F
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	163.520	163.520	-	1	163.520	163.520	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung)	38.601	404	(38.197)		38.601	39.004	404	E
PHE Jabung	16.819	18.382	1.562		16.819	18.382	1.562	E
Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	32.798	3.046	(29.752)		35.844	35.844	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Menurut konfirmasi dari pihak KKKS dan SKK Migas, pihak KKKS setuju dengan nilai dari SKK Migas yang merujuk kepada FQR final pihak KKKS
C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
E Belum Konfirmasi
F SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6.007	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.686
PPN Wapu	201.440	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	4.657	-
PBB (DJA)	259.819	-

42 PETROGAS (BASIN) LTD.
KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	315.748	315.748	-	1	315.748	315.748	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	617.749	689.506	71.757	1	689.506	689.506	-	C
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	73.220	73.220	0	1	73.220	73.220	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10.697	10.697	0	1	10.697	10.697	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1)	(4.770)	(4.769)	1	(4.770)	(4.770)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.140	(243)	(2.383)	1	(243)	(243)	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.492.353	1.492.353	-	1	1.492.353	1.492.353	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2.150.859	2.295.502	(144.643)	1	2.295.502	2.295.502	-	D
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.118	769	(350)	1	1.118	1.118	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	33.991	54.928	20.937	1	54.928	54.928	-	E
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15.774	15.538	(236)	1	15.774	15.774	-	F
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.931	2.931	-	1	2.931	2.931	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Petrochina International (Bermuda)	-	-	-		-	-	-	
RHP Salawati Basin B.V.	852	402	(450)		852	852	-	
PHE Salawati Basin	190	328	139		190	328	138	G

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Pihak KKKS setuju dengan penyusuaian yang dilakukan oleh SKK Migas merujuk kepada konfirmasi email oleh KKKS kepada pihak IA
E Disesuaikan dengan DJA
F SKK Migas Menggunakan Laporan A0
G Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	578	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.126
PPN Wapu	48.077	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	68.271	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

43 PHE NSB

NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	560.170	560.170	-	1	560.170	560.170	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.605.804	2.605.804	0	1	2.605.804	2.605.804	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	60.704	60.704	0	1	60.704	60.704	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	46.157	46.157	(0)	1	46.157	46.157	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	63.567	63.567	(0)	1	63.567	63.567	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	12	12	0	1	12	12	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.627	(1.627)	(3.254)	1	(1.627)	(1.627)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1.452)	1.452	2.904	1	1.452	1.452	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	841.759	841.759	-	1	841.759	841.759	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9.218.657	9.218.657	0	1	9.218.657	9.218.657	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13.993	19.469	5.476	1	19.469	19.469	-	C
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30.793	30.241	(552)	1	30.793	30.793	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17.987	17.987	-	1	17.987	17.987	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Sudah Konfirmasi

D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.164	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.574
PPN Wapu	7.702	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	862	-
PBB (DJA)	51.520	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

44 PHE NSO

NORTH SUMATRA OFFSHORE

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	18.831	18.831	0	1	18.831	18.831	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.252.391	1.252.391	(0)	1	1.252.391	1.252.391	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	2.839	2.839	(0)	1	2.839	2.839	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.591	1.591	(0)	1	1.591	1.591	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	41.628	41.628	0	1	41.628	41.628	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	15	15	(0)	1	15	15	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	209	(209)	(418)	1	(209)	(209)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	974	(974)	(1.948)	1	(974)	(974)	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	29.524	29.524	-	1	29.524	29.524	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.979.266	5.979.266	(0)	1	5.979.266	5.979.266	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6.010	9.638	3.628	1	9.638	9.638	-	D
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	33.230	33.230	1	-	33.230	33.230	E
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.022	1.003	(19)	1	1.022	1.022	-	F
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.702	8.702	-	1	8.702	8.702	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

D Sudah Konfirmasi

E *Note timing difference* DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

F SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1.261	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	476
PPN Wapu	22.099	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	1.064	-
PBB (DJA)	27.360	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

45 PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL
OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	147.855	147.855	0	1	147.855	147.855	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	169.666	169.666	(0)	1	169.666	169.666	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	58.501	58.501	(0)	1	58.501	58.501	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17.178	17.178	(0)	1	17.178	17.178	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7.132	7.132	0	1	7.132	7.132	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2.909	2.887	(22)	1	2.887	2.887	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	888	(888)	(1.776)	1	(888)	(888)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(143)	143	286	1	143	143	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	348.081	348.081	0	1	348.081	348.081	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	992.624	992.624	0	1	992.624	992.624	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4.240	4.099	(142)	1	4.240	4.506	266	D
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7.490	7.378	(112)	1	7.490	7.490	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1.281	1.985	704	1	1.281	1.281	-	E
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
BUT Talisman (OK) Ltd	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Belum Konfirmasi
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

46 PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL
RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	827	827	-	1	827	827	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.990	4.990	(0)	1	4.990	4.990	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	68	68	(0)	1	68	68	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	100.066	100.066	(0)	1	100.066	100.066	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	58	304	247	1	58	304	247	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	41	40	(1)	1	41	41	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

47 PHE SIAK

SIAK, ONS.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	327.090	327.090	(0)	1	327.090	327.090	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	38.838	38.838	(0)	1	38.838	38.838	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34.400	34.400	0	1	34.400	34.400	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	506	506	(0)	1	506	506	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.254	1.254	(0)	1	1.254	1.254	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	660.247	660.247	-	1	660.247	660.247	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.148	1.229	81	1	1.148	1.229	81	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17.044	16.771	(273)	1	17.044	17.044	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B Belum Konfirmasi

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	564	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	9.100	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

48 PHE TENGAH K-JOA P TENGAH
TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.793	3.793	(0)	1	3.793	3.793	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	37.871	37.871	(0)	1	37.871	37.871	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(941)	(941)	1	(941)	(941)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	11.848	11.848	1	11.848	11.848	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	72.340	72.340	0	1	72.340	72.340	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.407.606	5.407.606	(0)	1	5.407.606	5.407.606	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.983	3.381	1.398	1	1.983	3.381	1.398	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (13/11/19)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

49 PREMIER OIL NATUNA SEA BY.
NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	180.104	180.104	-	1	180.104	180.104	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	18.151.669	18.151.669	-	1	18.151.669	18.151.669	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	26.983	26.983	(0)	1	26.983	26.983	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	707.235	707.235	(0)	1	707.235	707.235	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(6.196)	(6.196)	-	1	(6.196)	(6.196)	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	6.196	6.196	-	1	6.196	6.196	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	478.953	478.953	-	1	478.953	478.953	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	81.500.106	81.500.106	(0)	1	81.500.106	81.500.106	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	35.185	35.179	(6)	1	35.185	35.185	-	D
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	119.319	119.319	-	1	119.319	119.319	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11.218	11.176	(42)	1	11.218	11.218	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	155.728	155.728	-	1	155.728	155.728	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
BUT Natuna 2 BV	28.236	28.399	162		28.236	28.399	162	B
KUFPEC Indonesia Natuna	37.784	33.918	(3.866)		37.784	37.784	-	
Natuna 1 BV	17.750	658	(17.092)		18.408	18.408	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	294
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	13.150
PPN Wapu	105.436	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	216	-
PBB (DJA)	185.891	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

50 PT BENUO TAKA WAILAWI
WAILAWI – EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	89.789	89.789	(0)	1	89.789	89.789	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.664	1.664	0	1	1.664	1.664	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9	9	(0)	1	9	9	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	285.311	285.311	0	1	285.311	285.311	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	594	594	-	1	594	594	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	524	524	-	1	524	524	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	48	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	1.877	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

51 PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA
ROKAN, CENTRAL SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	41.708.629	41.708.629	-	1	41.708.629	41.708.629	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	5.052.806	5.052.806	(0)	1	5.052.806	5.052.806	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4.175.588	4.175.588	0	1	4.175.588	4.175.588	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	54.803	54.803	0	1	54.803	54.803	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	48.384	48.384	0	1	48.384	48.384	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	82.013.620	82.013.620	-	1	82.013.620	82.013.620	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	200.310	200.310	(0)	1	200.310	200.310	-	A
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	1.257.431	1.336.441	79.010	1	1.257.431	1.336.441	79.010	B
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.115.227	2.079.780	(35.447)	1	2.115.227	2.115.227	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B *Timing Difference*
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	19.932	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	933.513	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	78.272	-
PBB (DJA)	2.039.539	-

52 PT EMP TONGA
TONGA, NORTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	221	221	0	1	221	221	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	22	22	1	22	22	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.819	1.819	-	1	1.819	1.819	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	491	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

53 PT MEDCO E&P INDONESIA
SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1.986.155	1.986.155	-	1	1.986.155	1.986.155	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12.799.044	12.799.044	(0)	1	12.799.044	12.799.044	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	97.360	97.360	0	1	97.360	97.360	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	103.577	103.577	(0)	1	103.577	103.577	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	129.871	129.871	(0)	1	129.871	129.871	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.269	1.269	0	1	1.269	1.269	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(42.322)	(42.322)	1	(42.322)	(42.322)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	869	869	(0)	1	869	869	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.986.155	1.986.155	-	1	1.986.155	1.986.155	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	23.959.182	23.959.182	0	1	23.959.182	23.959.182	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	22.923	22.924	1	1	22.923	22.927	3	C
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	54.182	59.611	5.429	1	54.182	59.611	5.429	C
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	103.577	101.837	(1.740)	1	103.577	103.577	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	69.213	65.680	(3.532)	1	69.213	69.213	-	D
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C KKKS Belum Konfirmasi
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	425
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	107
PPN Wapu	58.206	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	365	-
PBB (DJA)	128.852	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

54 PT MEDCO E&P RIMAU
RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	608.480	608.480	-	1	608.480	608.480	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	219.059	219.059	0	1	219.059	219.059	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	171.858	171.858	0	1	171.858	171.858	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1.726	1.726	0	1	1.726	1.726	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.861	49.183	42.322	1	49.183	49.183	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3.271.279	3.271.279	-	1	3.271.279	3.271.279	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6.770	6.764	(6)	1	6.770	6.770	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	36.316	42.846	6.530	1	36.316	42.846	6.530	D
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	32.253	31.757	(496)	1	32.253	32.253	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	3.532	3.532	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Perusahaan Daerah Petambangan Dan Energi Sumatera Selatan	300	15	(285)		300	314	15	D

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final. (18/11/19)
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	133
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.402
PPN Wapu	45.033	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	97.170	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

55 PT MEDCO E&P TARAKAN
TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	381.259	381.259	(0)	1	381.259	381.259	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	21.631	21.631	0	1	21.631	21.631	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	640.436	42.886	(597.550)	1	42.886	42.886	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34.093	34.093	0	1	34.093	34.093	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.909	1.909	0	1	1.909	1.909	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	342	342	(0)	1	342	342	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	311	311	0	1	311	311	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12	12	0	1	12	12	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	640.436	640.436	-	1	640.436	640.436	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	315.654	315.654	-	1	315.654	315.654	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.996	1.996	(0)	1	1.996	1.996	-	A
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	4.059	5.450	1.391	1	4.059	5.450	1.391	C
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	20.466	20.128	(338)	1	20.466	20.466	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	132	132	-	1	132	132	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Tidak Konfirmasi
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	39
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	384
PPN Wapu	5.476	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	12.171	-

56 PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG
KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.456	4.456	(0)	1	4.456	4.456	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4.456	-	(4.456)	1	-	-	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.986	1.986	0	1	1.986	1.986	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	199	-	(199)	1	-	-	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	44.559	44.559	(0)	1	44.559	44.559	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	1	1	1	-	-	-	D
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	199	195	(4)	1	199	199	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Konfirmasi KKKS tidak ada DMO tahun 2017, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D STP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	1.490	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	737	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

57 PT PERTAMINA EP

INDONESIA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6.590.082	6.590.082	0	1	6.590.082	6.590.082	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	47.786.829	47.786.829	0	1	47.786.829	47.786.829	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4.780.795	4.780.795	0	1	4.780.795	4.780.795	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.448.313	1.448.313	0	1	1.448.313	1.448.313	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.661.190	1.661.190	0	1	1.661.190	1.661.190	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	243.414	243.430	16	1	243.430	243.430	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11.010	11.010	(0)	1	11.010	11.010	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(8.820)	(8.820)	0	1	(8.820)	(8.820)	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	28.445.729	28.445.729	0	1	28.445.729	28.445.729	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	282.494.849	282.494.849	(0)	1	282.494.849	282.494.849	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	405.191	406.327	1.135	1	406.327	406.327	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	900.578	2.361.633	1.461.055	1	2.361.633	2.361.633	-	C
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	327.576	321.861	(5.715)	1	327.576	327.576	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	298.525	298.525	-	1	298.525	298.525	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final

C Menyesuaikan DJA

D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	50.024	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	25.362
PPN Wapu	1.444.026	-
PBB DJP	2	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	1.581	-
PBB (DJA)	2.284.704	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

58 PT PHE KAMPAR

KAMPAR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	138.040	138.040	(0)	1	138.040	138.040	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	26.689	26.689	0	1	26.689	26.689	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	23.444	23.444	(0)	1	23.444	23.444	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	345	345	(0)	1	345	345	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	9	9	0	1	9	9	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	453.715	453.715	(0)	1	453.715	453.715	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	346	346	0	1	346	346	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7.193	7.079	(114)	1	7.193	7.193	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	229	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	7.556	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

59 PT PHE WMO

WEST MADURA, OFF. EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	741.900	741.900	(0)	1	741.900	741.900	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4.837.570	4.837.570	(0)	1	4.837.570	4.837.570	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	311.273	307.642	(3.631)	1	307.642	307.642	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	139.933	139.933	0	1	139.933	139.933	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	341.828	344.483	2.655	1	344.483	344.483	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	14.504	14.504	0	1	14.504	14.504	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(9.188)	(9.188)	0	1	(9.188)	(9.188)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	624	624	(0)	1	624	624	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2.778.912	2.778.912	0	1	2.778.912	2.778.912	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	40.092.844	40.092.844	(0)	1	40.092.844	40.092.844	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	22.724	22.724	(0)	1	22.724	22.724	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	37.607	26.766	(10.842)	1	37.607	37.607	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	42.066	42.066	-	1	42.066	42.066	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.664	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	2.000
PPN Wapu	184.515	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

60 PT SPR LANGGAK
LANGGAK, RIAU

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	68.067	68.067	-	1	68.067	68.067	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	16.780	16.780	(0)	1	16.780	16.780	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11.436	11.436	(0)	1	11.436	11.436	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	255	255	(0)	1	255	255	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	891	891	0	1	891	891	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	187.935	187.935	0	1	187.935	187.935	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30	0	(30)	1	30	0	(30)	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3.643	3.596	(47)	1	3.643	3.643	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Sarana Pembangunan Riau	41	11	(30)		41	10	(31)	D

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Menurut Djp Tdk Ada Pembayaran Pph Oil Dan Gas, KKKS Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	168	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	16
PPN Wapu	1.447	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	31	-
PBB (DJA)	8.764	-

61 PT. MEDCO E&P LEMATANG
LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.189.353	3.189.353	-	1	3.189.353	3.189.353	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	66.320	66.320	0	1	66.320	66.320	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1.513	(1.513)	(3.025)	1	(1.513)	(1.513)	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9.154.120	9.154.120	0	1	9.154.120	9.154.120	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	19.963	19.963	0	1	19.963	19.963	-	A
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	50.530	50.530	1	-	50.530	50.530	C
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21.165	21.165	-	1	21.165	21.165	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Lematang E&P Limited	8.982	8.867	(115)		8.982	8.982	-	
Medco Lematang BV	10.108	10.108	(0)		10.108	10.108	(0)	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	47
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	512
PPN Wapu	8.932	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	2.141	-

62 PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG
JAMBI MERANG, ONS. JAMBI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	215.601	215.601	-	1	215.601	215.601	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2.870.683	2.870.683	(0)	1	2.870.683	2.870.683	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	99.847	111.335	11.488	1	111.335	111.335	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	34.074	34.074	0	1	34.074	34.074	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	95.716	95.716	0	1	95.716	95.716	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5.705	5.727	22	1	5.727	5.727	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	274	(274)	(548)	1	(274)	(274)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7.325	(7.325)	(14.649)	1	(7.325)	(7.325)	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	662.442	662.442	-	1	662.442	662.442	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11.420.242	11.420.242	0	1	11.420.242	11.420.242	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	19.743	23.871	4.129	1	19.743	23.871	4.129	D
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10.820	10.612	(208)	1	10.820	10.820	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	25.225	25.225	-	1	25.225	25.225	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Pacific Oil & Gas	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Belum Konfirmasi
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

63 PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI
SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4.491	4.491	(0)	1	4.491	4.491	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	67.318	67.318	1	67.318	67.318	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	20.329	20.329	0	1	20.329	20.329	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13	13	0	1	13	13	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	3.417	3.417	1	3.417	3.417	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1.333	4.050	2.717	1	4.050	4.050	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(406)	0	406	1	0	0	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	400.544	400.544	-	1	400.544	400.544	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	6.921	6.921	-	1	6.921	6.921	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	15	15	1	-	15	15	C
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	172	172	1	1	172	172	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Belum Konfirmasi
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

64 PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS
SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	224	224	1	224	224	-	B
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	8.286	8.286	(0)	1	8.286	8.286	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

65 PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI
SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	585.623	585.623	0	1	585.623	585.623	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12.592.224	12.592.224	(0)	1	12.592.224	12.592.224	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	229.985	229.985	1	229.985	229.985	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	72.664	72.664	(0)	1	72.664	72.664	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	189.102	189.102	(0)	1	189.102	189.102	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	11.991	12.212	222	1	12.212	12.212	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1.333)	(1.333)	(0)	1	(1.333)	(1.333)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	406	406	(0)	1	406	406	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.368.409	1.368.409	-	1	1.368.409	1.368.409	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	51.616.193	51.616.193	0	1	51.616.193	51.616.193	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	48.201	75.514	27.314	1	48.201	75.514	27.314	C
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	32.316	32.316	-	1	32.316	32.316	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	46.498	46.498	-	1	46.498	46.498	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PT Medco E&P Tomori	-	-	-		-	-	-	
Tomori E&P Ltd.	32.563	32.563	-		32.563	32.563	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Belum Konfirmasi

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

66 PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA
TUBAN, ONS. JAWA TIMUR

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	206.639	206.639	1	206.639	206.639	-	B
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	109.964	109.964	0	1	109.964	109.964	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	79.597	89.854	10.257	1	89.854	89.854	-	B
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	27.358	27.358	(0)	1	27.358	27.358	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	137	137	(0)	1	137	137	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4.460	4.598	138	1	4.598	4.598	-	B
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.256	(2.256)	(4.513)	1	(2.256)	(2.256)	-	C
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(207)	207	415	1	207	207	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	534.629	534.629	-	1	534.629	534.629	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	515.541	515.541	-	1	515.541	515.541	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4.669	4.954	285	1	4.669	4.954	285	D
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10.542	10.380	(162)	1	10.542	10.542	-	E
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	(360)	(360)	-	1	(360)	(360)	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
PetroChina International Java. Ltd	375	356	(19)		375	375	0	F
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	818	818	-		818	818	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Belum Konfirmasi
E SKK Migas Menggunakan Laporan A0
F Di KKKS tidak ada angka 396 dengan NTPN 19C78507CCBFVQA8

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	-	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	-	-

67 PT. SELE RAYA MERANGIN DUA
MERANGIN II, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	49.592	49.592	-	1	49.592	49.592	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	26.371	26.371	0	1	26.371	26.371	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	495.922	495.922	-	1	495.922	495.922	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	107.107	107.107	0	1	107.107	107.107	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2.637	2.592	(45)	1	2.637	2.637	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Sinochem Merangin	-	-	-		-	-	-	
Merangin BV	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6.721	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	116
PPN Wapu	15.333	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	5.470	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

68 PT. TIARABUMI PETROLEUM
WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5.686	5.686	0	1	5.686	5.686	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2.792	2.792	(0)	1	2.792	2.792	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	56.865	56.865	(0)	1	56.865	56.865	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	23	23	1	-	23	23	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	279	274	(5)	1	279	279	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B KKKS Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	7.921	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	1.193	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

69 PT. TROPIK ENERGI PANDAN
PANDAN, SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7.323	7.323	-	1	7.323	7.323	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3.939	3.939	(0)	1	3.939	3.939	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	73.226	73.226	-	1	73.226	73.226	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	633	1.949	1.316	1	633	1.949	1.316	B
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	394	389	(4)	1	394	394	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B *Timing Difference*
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	302	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	14.648	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	10.488	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

70 SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED
PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	194.645	194.645	-	1	194.645	194.645	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1.263.121	1.263.121	0	1	1.263.121	1.263.121	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	60.670	60.670	0	1	60.670	60.670	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	119.962	119.962	(0)	1	119.962	119.962	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(738)	(738)	(0)	1	(738)	(738)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1.227.277	1.227.277	-	1	1.227.277	1.227.277	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	16.841.611	16.841.611	(0)	1	16.841.611	16.841.611	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	248.390	248.390	-	1	248.390	248.390	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9.839	9.683	(156)	1	9.839	9.839	-	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.997	8.997	-	1	8.997	8.997	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
Saka Pangkah LLC	-	-	-		-	-	-	
Saka Indonesia Pangkah BV	-	-	-		-	-	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	358
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	2.970
PPN Wapu	57.325	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	482	-
PBB (DJA)	67.935	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

71 SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.
MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.159.683	3.159.683	0	1	3.159.683	3.159.683	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	129.510	129.510	-	1	129.510	129.510	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	18	18	(0)	1	18	18	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19.898.953	19.898.953	0	1	19.898.953	19.898.953	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	10.037	10.176	139	1	10.176	10.176	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	66.489	86.285	19.797	1	66.489	86.285	19.797	B
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	20.564	20.564	-	1	20.564	20.564	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
BUT PC Madura Ltd	3.319	4	(3.316)		3.323	3.323	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B *Timing Difference*

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2.740	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	4.542
PPN Wapu	25.539	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	42.990	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

72 SANTOS (SAMPANG) PTY LTD
SAMPANG, EAST JAVA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	176.251	176.251	0	1	176.251	176.251	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3.702.656	3.702.656	(0)	1	3.702.656	3.702.656	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8.667	8.667	-	1	8.667	8.667	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	118.440	118.440	(0)	1	118.440	118.440	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.368	(6.368)	(12.735)	1	(6.368)	(6.368)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(27)	27	53	1	27	27	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	187.544	187.544	0	1	187.544	187.544	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	16.834.031	16.834.031	0	1	16.834.031	16.834.031	-	A
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	10.276	10.276	-	1	10.276	10.276	-	
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	37.705	72.417	34.712	1	37.705	72.417	34.712	C
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8.181	8.031	(150)	1	8.181	8.181	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	26.037	26.037	-	1	26.037	26.037	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
CUE Sampang	2.808	112	(2.696)		2.808	2.808	-	
SP Sampang	9.523	303	(9.219)		9.438	9.438	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Typo tanda (+) dan (-), KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
C *Note timing difference* DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018
D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	165
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.194
PPN Wapu	53.619	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	62.900	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

73 STAR ENERGY (KAKAP) LTO.
KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	139.539	139.539	-	1	139.539	139.539	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	385.121	385.121	(0)	1	385.121	385.121	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49.030	49.030	0	1	49.030	49.030	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	56.840	56.840	0	1	56.840	56.840	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(336)	(336)	(0)	1	(336)	(336)	-	A
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	916	916	(0)	1	916	916	-	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	910.363	910.363	-	1	910.363	910.363	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5.134.940	5.134.940	0	1	5.134.940	5.134.940	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1.123	903	(220)	1	1.123	1.123	(0)	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	77.624	77.624	-	1	77.624	77.624	-	
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7.259	7.188	(71)	1	7.259	7.259	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5.615	5.615	-	1	5.615	5.615	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		
Premier Oil Kakap BV	260	285	26		545	545	-	D
SPC Kakap-Oil Gas	973	663	(309)		973	973	(0)	D
Natuna UK	249	78	(172)		249	249	(0)	D
Novus Nominees	88	34	(54)		88	88	(0)	D
Novus Petroleum Canada Kakap	80	31	(49)		80	80	(0)	D
Novus UK Kakap	533	166	(367)		533	533	(0)	D
PHE Kakap	134	134	0		134	134	-	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Angka disesuaikan dengan KKKS karena menurut DJP ada untuk Pembayaran atas PPh Pasal 26
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0
D Disamakan dengan DJP, karena adanya perpindahan participating interest ditahun 2018

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	104	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	1.145
PPN Wapu	55.850	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	427	-
PBB (DJA)	36.220	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

74 TATELY NV.

PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	14.786	14.786	-	1	14.786	14.786	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	131.211	-	(131.211)	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6.650	6.650	(0)	1	6.650	6.650	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6.650	-	(6.650)	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	147.858	147.858	-	1	147.858	147.858	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	1	-	-	-	
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	0	0	1	-	-	-	B
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	7.512	7.512	1	7.512	7.512	-	D
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	665	653	(12)	1	665	665	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Pembulatan

B STP

C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

D Disesuaikan dengan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	200	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	162
PPN Wapu	3.673	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	2.987	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

75 TOTAL E&P INDONESIE

MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	8.468.069	4.234.035	(4.234.035)	1	4.234.035	4.234.035	-	A
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	104.984.364	52.492.182	(52.492.182)	1	52.492.182	52.492.182	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1.359.128	679.564	(679.564)	1	679.564	679.564	-	A
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	982.436	491.218	(491.218)	1	491.218	491.218	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2.707.416	1.353.708	(1.353.708)	1	1.353.708	1.353.708	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	40.743	20.372	(20.372)	1	20.372	20.372	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	2.766	2.766	1	2.766	2.766	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	17.221	17.221	1	17.221	17.221	-	B
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	18.846.545	9.423.273	(9.423.273)	1	9.423.273	9.423.273	-	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	432.409.726	216.204.863	216.204.863	1	216.204.863	216.204.863	-	A
		DJP				DJP		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	217.509	265.130	47.621	1	265.130	265.130	-	
		DJA				DJA		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	1.920.077	2.100.373	180.296	1	2.096.279	2.100.373	4.093	C
	SKK Migas	DJA			SKK Migas	DJA		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	223.749	220.049	(3.700)	1	223.749	223.749	-	D
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	281.895	392.276	110.381	1	281.895	281.895	-	D
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		DJP				DJP		

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

A Berdasarkan konfirmasi yang diiterima, KKKS melaporkan total lifting sebesar 100%, dimana seharusnya hanya 50%

B KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.

C *Note timing difference* DJA mencatat pembayaran 2017 KKKS terima 2018

D SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	26.639
PPN Wapu	540.797	-
PBB DJP	1	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	3.247	-
PBB (DJA)	1.623.695	-

76 VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.
GMB SANGA-SANGA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12.709	12.709	(0)	1	12.709	12.709	-	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	361	361	0	1	361	361	-	A
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	1	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	44.516	44.516	-	1	44.516	44.516	-	
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	10	11	1	1	10	11	1	B
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	-	-	-	1	-	-	-	
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	140.615	140.615	1	-	-	-	C
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	103	103	-	1	103	103	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
BUT ENI CBM, Ltd.	39	0	(39)		39	39	-	
BP East Kalimantan CBM, Ltd.	39	0	(39)		39	39	-	
VIC CBM	20	0	(19)		20	20	0	B

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Belum Konfirmasi
C SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	623	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	467	-
PBB DJP	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	1.814	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2017

77 VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC
SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi				Sesudah Rekonsiliasi			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Ket.
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8)
OPERATOR:								
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2.719.873	2.719.873	-	1	2.719.873	2.719.873	-	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12.811.903	12.883.034	71.131	1	12.883.034	12.883.034	-	D
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	693.019	367.069	(325.950)	1	367.069	367.069	-	C
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	267.862	267.862	0	1	267.862	267.862	-	A
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	338.902	272.927	(65.975)	1	338.902	338.902	-	E
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	518	518	(0)	1	518	518	-	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	41.207	(4.121)	(45.328)	1	(4.121)	(4.121)	-	B
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(3.311)	(3.311)	1	(3.311)	(3.311)	-	C
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5.090.011	5.090.011	-	1	5.090.011	5.090.011	-	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	49.248.926	49.784.749	(535.823)	1	49.784.749	49.784.749	-	F
		DJP				**DJP**		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3.721	5.087	1.366	1	3.721	5.087	1.366	G
		DJA				**DJA**		
PPN *Reimbursement* (dalam Jutaan Rupiah)	147.291	317.479	170.188	1	147.291	317.479	170.188	G
	SKK Migas	**DJA**			**SKK Migas**	**DJA**		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	143.043	-	(143.043)	1	143.043	143.043	-	H
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	86.154	86.154	-	1	86.154	86.154	-	
PARTNER - *Corporate and Dividend Tax* (dalam ribuan USD)		**DJP**				**DJP**		
BUT Lasmo Sanga Sanga Limited	13.854	42	(13.812)		13.896	13.896	0	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
A Pembulatan
B Sudah Konfimasi by email kepada IA
C KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
D Berdasarkan konfirmasi KKKS dan SKK Migas, KKKS setuju dengan nilai SKK Migas yang merujuk pada FQR Final.
E Angka yang disajikan adalah Gross Sales yang merujuk pada FQR Final.
F Sudah Konfirmasi dan angka disesuaikan dengan Pihak SKK Migas
G Belum Konfirmasi
H SKK Migas Menggunakan Laporan A0

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	-	-
***Abandon Site Restoration* (ASR)**	-	-
PPN Wapu	101.240	-
PBB DJP	0	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
PDRD	-	-
PBB (DJA)	384.738	-

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

1 KALTIM PRIMA COAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	485.711	138.579	485.711	139.868	(0)	-	1.289	1	485.711	139.868	485.711	139.868	(0)	-	0	-
Penjualan Hasil Tambang	794.210	257.034	794.210	258.812	0	-	1.778	1	794.210	258.812	794.210	258.812	0	-	(0)	-
PPh Badan	-	409.923	5.602.494	-	5.602.494	10	(409.923)	10	5.602.494	-	5.602.494	-	-	-	-	-
PPN	125.105	-	141.925	-	16.821	8	-	-	141.925	-	141.925	-	-	-	-	-
Total	**1.405.026**	**805.535**	**7.024.341**	**398.680**	**5.619.315**		**(406.855)**		**7.024.341**	**398.680**	**7.024.341**	**398.680**	**0**		**(0)**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	668	-	
PPn Batubara	135.546	-	
Iuran Tetap	-	91	
Penggunaan Kawasan Hutan	981	207	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	200	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	55.642	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	11.799	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	14.778	
Dana Pascatambang	-	6.912	
Volume Produksi			57.907
Volume Penjualan Dalam Negeri	10.354.419	50.573	11.961
Volume Penjualan Luar Negeri	-	3.075.571	45.640
Volume Penjualan Tempat Muat	10.354.419	3.126.144	57.602
Volume Penjualan-Provinsi	10.354.419	3.126.144	57.602
DMO Batubara			11.961
Pembayaran Lain ke BUMN	38.773	-	
Total	**31.306.666**	**9.400.619**	**242.673**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

2 ADARO INDONESIA, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	403.914	101.686	403.881	101.680	(33)	1	(6)	1	403.881	101.680	403.881	101.680	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	360.995	160.180	361.028	160.186	33	1	6	1	361.028	160.186	361.028	160.186	-	-	-	-
PPh Badan	110.000	444.336	6.130.486	-	6.020.486	10	(444.336)	10	6.170.486	-	6.170.486	-	-	-	-	-
PPN	100.803	-	100.858	-	55	8	-	-	100.858	-	100.858	-	-	-	-	-
Total	**975.712**	**706.202**	**6.996.253**	**261.866**	**6.020.541**		**(444.336)**		**7.036.253**	**261.866**	**7.036.253**	**261.866**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	21.008	-	
PPn Batubara	119.051	-	
Iuran Tetap	-	30	
Penggunaan Kawasan Hutan	61.236	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	249.775	-	
Pembayaran Langsung	20.168	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	9.525	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	14.470	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	69.813	-	
Dana Pascatambang	-	5.033	
Volume Produksi			47.681
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	600.289	10.294
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.321.908	40.378
Volume Penjualan Tempat Muat	-	2.922.197	50.672
Volume Penjualan-Provinsi	-	2.922.197	50.672
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	3.425.716	8.352	
Total	**3.990.761**	**8.780.007**	**199.698**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

3 KIDECO JAYA ANGUNG, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	289.055	43.605	326.180	44.201	37.126	1	596	1	326.180	44.201	326.180	44.201	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	435.742	88.507	468.634	89.224	32.893	1	717	1	468.634	89.224	468.634	89.224	-	-	-	-
PPh Badan	-	94.659	1.269.489	-	1.269.489	10	(94.659)	10	1.269.489	0	1.269.489	-	-	-	(0)	-
PPN	-	-	1	-	1	8	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
Total	**724.796**	**226.771**	**2.064.304**	**133.425**	**1.339.508**		**(93.346)**		**2.064.304**	**133.425**	**2.064.304**	**133.425**	**-**		**(0)**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	159.293	-	
Iuran Tetap	-	51	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	64.895	-	
Pembayaran Langsung	-	143	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	43.744	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	7.131	
Dana Pascatambang	-	3.430	
Volume Produksi			31.453
Volume Penjualan Dalam Negeri	7.932.936	592.408	9.776
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.040.560	21.677
Volume Penjualan Tempat Muat	7.932.936	1.632.969	31.453
Volume Penjualan-Provinsi	7.932.936	1.632.969	31.453
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**24.066.741**	**4.909.660**	**125.811**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

4 BERAU COAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-	-	-	160.215	59.375	160.215	59.375	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	272.366	100.019	272.366	100.019	-	-	-	-	272.366	100.019	272.366	100.019	-	-	-	-
PPh Badan	-	29.715	398.671	-	398.671	9	(29.715)	10	398.671	-	398.671	-	-	-	-	-
PPN	24.302	-	24.341	-	39	8	-	-	24.302	-	24.341	-	39	e	-	-
Total	**456.883**	**189.108**	**855.594**	**159.393**	**398.710**		**(29.715)**		**855.555**	**159.393**	**855.594**	**159.393**	**39**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan PPh pasal 29)

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	32	-	
PPn Batubara	59.526	-	
Iuran Tetap	-	492	
Penggunaan Kawasan Hutan	35.804	51	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	33.223	10.542	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	50.147	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	73.994	-	
Dana Pascatambang	-	2.840	
Volume Produksi			27.405
Volume Penjualan Dalam Negeri	3.201.120	-	3.665
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.354.234	22.671
Volume Penjualan Tempat Muat	3.201.120	1.354.234	26.336
Volume Penjualan-Provinsi	3.201.120	1.354.234	26.336
DMO Batubara			3.665
Pembayaran Lain ke BUMN	677	-	
Total	**9.856.761**	**4.076.628**	**110.078**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

5 ARUTMIN INDONESIA, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-	-	-	316.645	50.891	316.645	50.891	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	791.373	50.885	791.373	50.885	-	-	-	-	791.373	50.885	791.373	50.885	-	-	-	-
PPh Badan	-	70.525	1.063.552	-	1.063.552	9	(70.525)	10	942.626	-	1.063.552	-	120.926	e	-	-
PPN	7.379	-	7.455	-	76	8	-	-	7.455	-	7.455	-	-	-	-	-
Total	**1.115.397**	**172.301**	**2.179.024**	**101.776**	**1.063.628**		**(70.525)**		**2.058.098**	**101.776**	**2.179.024**	**101.776**	**120.926**		**-**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.001	-	
PPn Batubara	194.013	-	
Iuran Tetap	-	59	
Penggunaan Kawasan Hutan	85.545	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	489	-	
Pembayaran Langsung	-	999.900	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	0	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	2.758	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			25.981
Volume Penjualan Dalam Negeri	8.767.319	-	19.662
Volume Penjualan Luar Negeri	-	427.877	6.677
Volume Penjualan Tempat Muat	8.767.319	427.877	26.339
Volume Penjualan-Provinsi	8.767.319	427.877	26.339
DMO Batubara			10.761
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**26.583.005**	**2.286.349**	**115.759**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

6 INDOMINCO MANDIRI, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	-	-	75.205	44.581	75.205	44.581	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-	-	-	91.953	70.785	91.953	70.785	-	-	-	-
PPh Badan	-	31.683	704.235	-	704.235	9	(31.683)	10	424.258	-	704.235	-	279.977	e	-	-
PPN	28.958	-	111.994	-	83.036	8	-	-	28.958	-	111.994	-	83.036	e	-	-
Total	**196.116**	**147.049**	**983.387**	**115.366**	**787.270**		**(31.683)**		**620.374**	**115.366**	**983.387**	**115.366**	**363.013**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	70.784	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	103	
Penggunaan Kawasan Hutan	183.492	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	727	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	8.302	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	16.108	-	
Volume Produksi			13.013
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.106.020	-	1.080
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	1.106.020	830.226	13.071
Volume Penjualan-Provinsi	1.106.020	830.226	13.071
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	13.194	-	
Total	**3.610.668**	**1.660.556**	**40.234**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

7 BORNEO INDOBARA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-	-	-	51.726	18.096	51.726	18.096	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	87.935	30.763	87.935	30.763	-	-	-	-	87.935	30.763	87.935	30.763	-	-	-	-
PPh Badan	-	15.479	206.679	-	206.679	9	(15.479)	10	206.679	-	206.679	-	-	-	-	-
PPN	631	-	631	-	-	-	-	-	631	-	631	-	-	-	-	-
Total	**140.293**	**64.338**	**346.972**	**48.859**	**206.679**		**(15.479)**		**346.972**	**48.859**	**346.972**	**48.859**	**-**		**-**	

Keterangan:

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	23.444	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	96	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			13.285
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.183.445	-	2.354
Volume Penjualan Luar Negeri	-	453.471	10.735
Volume Penjualan Tempat Muat	1.183.445	453.471	13.089
Volume Penjualan-Provinsi	1.183.445	453.471	13.089
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**3.573.779**	**1.360.508**	**52.551**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

8 TRUBAINDO COAL MINING, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	146.990	18.715	146.990	18.715	0	-	(0)	-	146.990	18.715	146.990	18.715	0	-	(0)	-
Penjualan Hasil Tambang	136.491	17.379	136.491	17.379	0	-	0	-	136.491	17.379	136.491	17.379	0	-	0	-
PPh Badan	-	13.788	289.142	-	289.142	9	(13.788)	10	184.434	-	289.142	-	104.708	e	-	-
PPN	6.472	-	12.361	-	5.889	8	-	-	6.472	-	12.361	-	5.889	e	-	-
Total	**289.953**	**49.882**	**584.984**	**36.094**	**295.031**		**(13.788)**		**474.387**	**36.094**	**584.984**	**36.094**	**110.597**		**0**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	21.824	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	91	
Penggunaan Kawasan Hutan	45.463	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	5.775	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			4.864
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.972.712	-	1.572
Volume Penjualan Luar Negeri	-	296.042	3.392
Volume Penjualan Tempat Muat	1.972.712	296.042	4.964
Volume Penjualan-Provinsi	1.972.712	296.042	4.964
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.726	17	
Total	**5.993.925**	**888.233**	**19.757**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

9 ASMIN BARA BRONANG, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	2.921	25.780	2.921	25.770	0	1	(10)	1	2.921	25.770	2.921	25.770	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2.712	23.938	2.712	23.929	0	1	(9)	1	2.712	23.929	2.712	23.929	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**5.633**	**49.718**	**5.633**	**49.699**	**0**		**(19)**		**5.633**	**49.699**	**5.633**	**49.699**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.253	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	35	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.997	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	107	-	
Pembayaran Langsung	1.183	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	8.481	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	823	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			4.613
Volume Penjualan Dalam Negeri	46.855	-	41
Volume Penjualan Luar Negeri	407	-	4.395
Volume Penjualan Tempat Muat	-	406.503	4.395
Volume Penjualan-Provinsi	-	406.503	4.395
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**65.283**	**813.865**	**17.838**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

10 ANTANG GUNUNG MERATUS, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	82.016	11.630	82.015	11.370	(1)	3	(260)	3	82.015	11.370	82.015	11.370	(0)	c	(0)	-
Penjualan Hasil Tambang	139.428	20	139.429	20	1	3	0	3	139.429	20	139.429	20	(0)	c	0	-
PPh Badan	1.553	10.371	140.441	-	138.888	9	(10.371)	10	140.441	-	140.441	-	-	-	-	-
PPN	1.146	-	1.146	-	-	-	-	-	1.146	-	1.146	-	-	-	-	-
Total	**224.143**	**22.020**	**363.031**	**11.390**	**138.888**		**(10.631)**		**363.031**	**11.390**	**363.031**	**11.390**	**(0)**		**(0)**	

Keterangan:

3 Kesalahan antara pembagian royalti, PHT dan iuran tetap

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

c Pembagian royalti, PHT dan iuran tetap dalam Laporan Ditjen Minerba berbeda dengan Laporan Perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	35.691	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	90	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.009	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	84	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	15	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	440	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	2.553	-	
Volume Produksi			7.522
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.590.562	-	2.593
Volume Penjualan Luar Negeri	-	213.265	5.291
Volume Penjualan Tempat Muat	1.590.562	213.265	7.884
Volume Penjualan-Provinsi	1.590.562	213.265	7.884
DMO Batubara			2.593
Pembayaran Lain ke BUMN	9.931	-	
Total	**4.823.409**	**639.886**	**33.767**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

11 MAHAKAM SUMBER JAYA,PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	13.162	-	13.162	-	-	0	-	-	13.162	-	13.162	-	-	0	-
Penjualan Hasil Tambang	-	22.322	-	22.322	-	-	(0)	-	-	22.322	-	22.322	-	-	(0)	-
PPh Badan	-	5.755	177.364	-	177.364	9	(5.755)	10	177.364	-	177.364	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**41.239**	**177.364**	**35.484**	**177.364**		**(5.755)**		**177.364**	**35.484**	**177.364**	**35.484**	**-**		**-**	

Keterangan:

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.756	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	82	
Penggunaan Kawasan Hutan	40.022	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	17.364	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			4.238
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	314.183	4.780
Volume Penjualan Tempat Muat	-	314.183	4.780
Volume Penjualan-Provinsi	-	314.183	4.780
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**65.142**	**942.631**	**18.577**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

12 MULTI HARAPAN UTAMA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	45.815	10.166	45.844	11.847	29	1	1.681	1	45.844	11.911	45.844	11.911	(0)	-	(0)	-
Penjualan Hasil Tambang	42.542	9.440	42.569	11.059	27	1	1.619	1	42.569	11.059	42.569	11.059	0	-	(0)	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**88.357**	**19.606**	**88.413**	**22.906**	**57**		**3.299**		**88.413**	**22.970**	**88.413**	**22.969**	**0**		**(0)**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.149	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	170	
Penggunaan Kawasan Hutan	8.937	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	19	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2.275	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.667	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	18.677	-	
Dana Pascatambang	33.452	-	
Volume Produksi			3.523
Volume Penjualan Dalam Negeri	219.895	-	241
Volume Penjualan Luar Negeri	332	149.956	3.114
Volume Penjualan Tempat Muat	-	41.504	530
Volume Penjualan-Provinsi	-	41.504	530
DMO Batubara			140
Pembayaran Lain ke BUMN	78	-	
Total	**288.482**	**233.134**	**8.077**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

13 INDEXIM COALINDO, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

14 MANDIRI INTIPERKASA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	10.218	-	10.270	-	-	52	1	-	10.270	-	10.270	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	17.307	-	17.459	-	-	152	1	-	17.477	-	17.459	-	-	(18)	d
PPh Badan	57.815	-	57.848	-	33	9	-	-	57.848	-	57.848	-	-	-	-	-
PPN	-	-	5.554	-	5.554	8	-	-	5.554	-	5.554	-	-	-	-	-
Total	**57.815**	**27.525**	**63.402**	**27.729**	**5.586**		**204**		**63.402**	**27.747**	**63.402**	**27.729**	**-**		**(18)**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

d Kurang catat pembukuan oleh Perusahaan maupun Ditjen Minerba

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.991	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	37	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	0	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	15.761	1.543	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.726
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	220.127	3.875
Volume Penjualan Tempat Muat	-	220.127	3.875
Volume Penjualan-Provinsi	-	220.127	3.875
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**23.753**	**661.960**	**15.349**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

15 BHARINTO EKATAMA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	120.073	4.709	120.446	4.895	373	1	186	1	119.826	4.709	119.826	4.709	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	111.496	4.543	111.123	4.357	(373)	1	(186)	1	111.743	4.543	111.743	4.543	-	-	-	-
PPh Badan	-	8.388	149.433	-	149.433	10	(8.388)	9	149.433	8.388	149.433	8.388	-	-	-	-
PPN	3.504	-	3.505	-	1	8	-	-	3.505	-	3.505	-	-	-	-	-
Total	**235.073**	**17.640**	**384.507**	**9.252**	**149.434**		**(8.388)**		**384.507**	**17.640**	**384.507**	**17.640**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	3.661	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	77	
Penggunaan Kawasan Hutan	13.684	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	36	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.877	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.385
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.753.787	-	1.474
Volume Penjualan Luar Negeri	-	75.734	842
Volume Penjualan Tempat Muat	1.753.787	75.734	2.316
Volume Penjualan-Provinsi	1.753.787	75.734	2.316
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	541	9	
Total	**5.282.160**	**227.287**	**9.334**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

16 LANNA HARITA INDONESIA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	2.754	6.331	2.754	6.724	-	-	394	1	2.754	6.724	2.754	6.724	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	4.682	10.762	4.682	10.368	-	-	(394)	1	4.682	10.368	4.682	10.368	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**7.436**	**17.092**	**7.436**	**17.092**	**-**		**(0)**		**7.436**	**17.092**	**7.436**	**17.092**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	3.006	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	53	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3.823	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	18.876	-	
Dana Pascatambang	589	-	
Volume Produksi			3.500
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	4.060	137
Volume Penjualan Luar Negeri	-	135.844	3.357
Volume Penjualan Tempat Muat	-	139.904	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	139.904	-
DMO Batubara			137
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**26.294**	**419.765**	**7.130**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

17 ASMIN MOALINDO TUHUP, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

18 TAMBANG DAMAI, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	6.624	7.280	6.624	7.216	-	-	(63)	1	6.624	7.280	6.624	7.280	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	6.151	7.753	6.151	7.816	-	-	63	1	6.151	7.753	6.151	7.753	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**12.774**	**15.033**	**12.774**	**15.033**	**-**		**-**		**12.774**	**15.033**	**12.774**	**15.033**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	15	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.830	27	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	11	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	0	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.696	319	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.627
Volume Penjualan Dalam Negeri	99.761	-	90
Volume Penjualan Luar Negeri	-	108.601	1.322
Volume Penjualan Tempat Muat	99.761	108.601	1.412
Volume Penjualan-Provinsi	99.761	108.601	1.412
DMO Batubara			90
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**311.820**	**326.164**	**5.954**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

19 FIRMAN KETAUN PERKASA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5.489	-	5.489	-	-	-	-	-	5.489	-	5.489	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	8.118	-	8.118	-	-	-	-	-	8.118	-	8.118	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	599	-	599	8	-	-	-	-	599	-	599	e	-	-
Total	**-**	**13.607**	**599**	**13.607**	**599**		**-**		**-**	**13.607**	**599**	**13.607**	**599**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.298	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	349	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	931	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.362	-	
Dana Pascatambang	5.449	-	
Volume Produksi			1.741
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	166.832	2.263
Volume Penjualan Tempat Muat	-	166.832	2.263
Volume Penjualan-Provinsi	-	166.832	2.263
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.731	-	
Total	**18.120**	**500.496**	**8.531**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

20 PD. BARAMARTA

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	6.892	-	6.859	-	-	(33)	1	-	6.892	-	6.859	-	-	(33)	a
Penjualan Hasil Tambang	-	6.400	-	6.369	-	-	(31)	1	-	6.400	-	6.369	-	-	(31)	a
PPh Badan	2.632	-	5.354	-	2.723	9	-	-	2.632	-	5.354	-	2.723	e	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**2.632**	**13.292**	**5.354**	**13.228**	**2.723**		**(64)**		**2.632**	**13.292**	**5.354**	**13.228**	**2.723**		**(64)**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	11	
Penggunaan Kawasan Hutan	23.209	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.082	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.903	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.354
Volume Penjualan Dalam Negeri	113.519	-	145
Volume Penjualan Luar Negeri	1.085.882	-	1.156
Volume Penjualan Tempat Muat	1.199.401	-	1.301
Volume Penjualan-Provinsi	1.199.401	-	1.301
DMO Batubara			145
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**3.630.396**	**11**	**5.402**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

21 SINGLURUS PRATAMA,PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4.336	-	4.480	-	-	144	1	-	4.933	-	4.933	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	6.473	-	7.447	-	-	974	1	-	7.714	-	7.714	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**10.809**	**-**	**11.927**	**-**		**1.118**		**-**	**12.647**	**-**	**12.647**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	26.560	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	67	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	312	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.981
Volume Penjualan Dalam Negeri	15.192	-	26
Volume Penjualan Luar Negeri	-	96.065	2.071
Volume Penjualan Tempat Muat	15.192	96.065	2.097
Volume Penjualan-Provinsi	15.192	96.065	2.071
DMO Batubara			26
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**72.447**	**288.261**	**8.271**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

22 LAHAI COAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	6.148	-	-	6.148	1	-	6.148	-	6.148	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	10.974	-	5.709	-	-	(5.266)	1	-	6.310	-	6.310	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	1	-	1	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	68.827	-	68.827	8	-	-	67.691	-	68.827	-	1.136	f	-	-
Total	**-**	**10.974**	**68.828**	**11.856**	**68.828**		**882**		**67.691**	**12.458**	**68.827**	**12.458**	**1.136**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.484	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	140	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.648	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.053	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	6.705	
Dana Pascatambang	-	1.632	
Volume Produksi			736
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	2.372	24
Volume Penjualan Luar Negeri	-	65.183	711
Volume Penjualan Tempat Muat	-	67.556	736
Volume Penjualan-Provinsi	-	67.556	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**13.185**	**211.144**	**2.207**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

23 INSANI BARAPERKASA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-	-	-	1.333	4.189	1.333	4.189	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	1.636	7.102	2.063	7.102	427	1	-	-	2.063	7.102	2.063	7.102	-	-	-	-
PPh Badan	82.057	-	82.057	-	-	-	-	-	82.057	-	82.057	-	-	-	-	-
PPN	51.557	-	127	-	(51.430)	8	-	-	51.557	-	127	-	(51.430)	e	-	-
Total	**136.583**	**11.291**	**85.580**	**11.291**	**(51.003)**		**-**		**137.011**	**11.291**	**85.580**	**11.291**	**(51.430)**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.808	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	89	
Penggunaan Kawasan Hutan	627	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	168	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.494	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	28.363	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.830
Volume Penjualan Dalam Negeri	2	-	31
Volume Penjualan Luar Negeri	-	81.804	1.951
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	83.593	1.982
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**33.461**	**165.487**	**5.794**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

24 MARUNDA GRAHA MINERAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-	-	-	13.419	4.597	13.419	4.597	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	12.461	4.268	12.461	4.268	-	-	-	-	12.461	4.268	12.461	4.268	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	2.257	-	1.843	-	(414)	8	-	-	3.019	-	2.373	-	(646)	e	-	-
Total	**28.137**	**8.865**	**27.723**	**8.865**	**(414)**		**-**		**28.899**	**8.865**	**28.253**	**8.865**	**(646)**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	3.444	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	72	
Penggunaan Kawasan Hutan	11.954	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	565	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	683	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	1.835	
Dana Pascatambang	-	183	
Volume Produksi			822
Volume Penjualan Dalam Negeri	240.104	-	155
Volume Penjualan Luar Negeri	-	59.581	600
Volume Penjualan Tempat Muat	240.104	59.581	754
Volume Penjualan-Provinsi	240.104	59.581	754
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**736.958**	**180.834**	**3.084**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

25 WAHANA BARATAMA MINING, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	5.078	-	5.078	-	-	-	-	-	5.078	-	5.078	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4.715	-	4.715	-	-	-	-	-	4.715	-	4.715	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	357	-	357	8	-	-	-	-	357	-	357	e	-	-
Total	**-**	**9.793**	**357**	**9.793**	**357**		**-**		**-**	**9.793**	**357**	**9.793**	**357**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.365	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	23	
Penggunaan Kawasan Hutan	10.993	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	136	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.557	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.078
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	97.404	1.093
Volume Penjualan Tempat Muat	-	97.404	1.093
Volume Penjualan-Provinsi	-	97.404	1.093
DMO Batubara			200
Pembayaran Lain ke BUMN	1.114	-	
Total	**20.166**	**292.234**	**4.556**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

26 TEGUH SINAR ABADI, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3.610	-	3.610	-	-	-	-	-	3.610	-	3.610	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	5.195	-	5.195	-	-	(0)	-	-	5.195	-	5.195	-	-	(0)	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**8.805**	**-**	**8.805**	**-**		**(0)**		**-**	**8.805**	**-**	**8.805**	**-**		**(0)**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	769	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	10	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	248	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.921	-	
Dana Pascatambang	5.759	-	
Volume Produksi			1.205
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	102.478	1.550
Volume Penjualan Tempat Muat	-	102.478	1.550
Volume Penjualan-Provinsi	-	102.478	1.550
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	495	-	
Total	**10.192**	**307.445**	**5.856**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

27 PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

28 PERKASA INAKERTA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	-	-	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	-	-	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	-	-
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	(352)	10	8.617	-	8.617	-	-	-	-	-
PPN	-	-	221	-	221	8	-	-	221	-	221	-	-	-	-	-
Total	**6.269**	**7.277**	**12.660**	**6.925**	**6.391**		**(352)**		**12.660**	**6.925**	**12.660**	**6.925**	**-**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.827	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	6	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	683	4	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.091	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.870	-	
Dana Pascatambang	1.641	-	
Volume Produksi			1.133
Volume Penjualan Dalam Negeri	30.510	6.179	236
Volume Penjualan Luar Negeri	-	48.281	846
Volume Penjualan Tempat Muat	30.510	54.460	1.083
Volume Penjualan-Provinsi	30.510	54.460	1.083
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.727	-	
Total	**101.367**	**163.389**	**4.381**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

29 PERKASA INAKERTA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	-	-	1.416	2.565	1.416	2.565	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	-	-	2.407	4.360	2.407	4.360	-	-	-	-
PPh Badan	2.447	352	8.617	-	6.169	10	(352)	10	8.617	-	8.617	-	-	-	-	-
PPN	-	-	221	-	221	8	-	-	221	-	221	-	-	-	-	-
Total	**6.269**	**7.277**	**12.660**	**6.925**	**6.391**		**(352)**		**12.660**	**6.925**	**12.660**	**6.925**	**-**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.827	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	6	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	683	4	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.091	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.870	-	
Dana Pascatambang	1.641	-	
Volume Produksi			1.133
Volume Penjualan Dalam Negeri	30.510	6.179	236
Volume Penjualan Luar Negeri	-	48.281	846
Volume Penjualan Tempat Muat	30.510	54.460	1.083
Volume Penjualan-Provinsi	30.510	54.460	1.083
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.727	-	
Total	**101.367**	**163.389**	**4.381**

30 JORONG BARUTAMA GRESTON, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	11.411	644	11.411	644	-	-	-	-	11.411	644	11.411	644	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	22.428	2.588	22.428	2.588	-	-	-	-	22.428	2.588	22.428	2.588	-	-	-	-
PPh Badan	-	1.515	25.689	-	25.689	9	(1.515)	10	20.241	0	25.689	-	5.447	e	(0)	-
PPN	40	-	1.049	-	1.010	8	-	-	40	-	1.049	-	1.010	e	-	-
Total	**33.879**	**4.747**	**60.577**	**3.232**	**26.698**		**(1.515)**		**54.120**	**3.232**	**60.577**	**3.232**	**6.457**		**(0)**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	4.260	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	20	
Penggunaan Kawasan Hutan	20.018	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	27	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	930	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	82.916	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			895
Volume Penjualan Dalam Negeri	302.366	-	356
Volume Penjualan Luar Negeri	-	24.505	494
Volume Penjualan Tempat Muat	302.366	24.505	850
Volume Penjualan-Provinsi	302.366	24.505	850
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	969	-	
Total	**1.016.219**	**73.535**	**3.444**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

31 MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	557	2.689	557	2.742	-	-	53	1	557	2.742	557	2.742	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	517	2.497	517	2.546	-	-	49	1	517	2.546	517	2.546	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	3.418	-	3.418	8	-	-	-	-	3.418	-	3.418	e	-	-
Total	**1.074**	**5.186**	**4.493**	**5.288**	**3.418**		**102**		**1.074**	**5.288**	**4.493**	**5.288**	**3.418**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.654	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	75	
Penggunaan Kawasan Hutan	6	1	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	232	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	303	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.284	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.553	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			769
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	593	8
Volume Penjualan Luar Negeri	-	40.911	522
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	151	-	
Total	**7.182**	**41.580**	**1.298**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

32 SANTAN BATUBARA,PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	1.318	-	1.318	-	-	-	-	-	1.318	-	1.318	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	2.623	-	2.623	-	-	-	-	-	2.623	-	2.623	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	278	-	278	8	-	-	-	-	278	-	278	e	-	-
Total	**-**	**3.941**	**278**	**3.941**	**278**		**-**		**-**	**3.941**	**278**	**3.941**	**278**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.022	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	75	
Penggunaan Kawasan Hutan	6.920	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	17	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	43	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	7.638	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**15.640**	**75**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

33 KENDILO COAL INDONESIA, PT
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	3.652	-	-	3.652	1	-	-	-	3.652	-	-	3.652	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**3.652**	**-**		**3.652**		**-**	**-**	**-**	**3.652**	**-**		**3.652**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	27	2	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**27**	**2**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

34 BARAMUTIARA PRIMA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	5.985	641	5.987	649	2	1	8	1	5.985	641	5.987	649	2	a	8	a
Penjualan Hasil Tambang	10.174	1.089	10.181	1.114	8	1	25	1	10.174	1.089	10.181	1.114	8	a	25	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**16.158**	**1.730**	**16.168**	**1.763**	**10**		**33**		**16.158**	**1.730**	**16.168**	**1.763**	**10**		**33**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	971	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	40	
Penggunaan Kawasan Hutan	325	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1.016	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	713	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	210	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.027
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	9.137	404
Volume Penjualan Luar Negeri	-	15.196	623
Volume Penjualan Tempat Muat	-	24.333	1.027
Volume Penjualan-Provinsi	-	24.333	1.027
DMO Batubara			404
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**3.235**	**73.038**	**4.514**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

35 GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-	-	-	1.710	1.255	1.710	1.255	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	1.588	1.308	1.588	1.308	-	-	-	-	1.588	1.308	1.588	1.308	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	208	-	208	-	-	-	-	-	208	-	208	-	-	-	-	-
Total	**3.506**	**2.563**	**3.506**	**2.563**	**-**		**-**		**3.506**	**2.563**	**3.506**	**2.563**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	493	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	81	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.714	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	391	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	276	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	565	-	
Dana Pascatambang	-	1.237	
Volume Produksi			202
Volume Penjualan Dalam Negeri	74.914	11.899	246
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	74.914	11.899	246
Volume Penjualan-Provinsi	74.914	11.899	246
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	164	-	
Total	**228.345**	**37.016**	**940**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

36 KARYA BUMI BARATAMA, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	13.612	-	13.612	-	-	-	-	-	13.612	-	13.612	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	23.167	-	23.167	-	-	-	-	-	23.167	-	23.167	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	1	-	1	9	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
PPN	-	-	1	-	1	8	-	-	1	-	1	-	-	-	-	-
Total	**36.779**	**-**	**36.781**	**-**	**2**		**-**		**36.781**	**-**	**36.781**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	732	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	37	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.016	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	72	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.060	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			521
Volume Penjualan Dalam Negeri	193.963	-	528
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	193.963	-	528
DMO Batubara			528
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**390.809**	**37**	**2.105**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

37 BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

38 SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	13.926	-	12.847	17	(1.079)	1	17	1	13.926	17	13.926	17	0	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	12.931	-	11.929	16	(1.002)	1	16	1	12.931	16	12.931	16	(0)	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	283	-	283	8	-	-	-	-	283	-	283	e	-	-
Total	**26.858**	**-**	**25.059**	**34**	**(1.798)**		**34**		**26.858**	**34**	**27.141**	**34**	**283**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.210	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	9.883	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	192	43	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	210	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			205
Volume Penjualan Dalam Negeri	11.981	-	8
Volume Penjualan Luar Negeri	-	11.066	101
Volume Penjualan Tempat Muat	11.981	11.066	109
Volume Penjualan-Provinsi	11.981	11.066	109
DMO Batubara			7.509
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**47.439**	**33.242**	**8.041**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

39 KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT

PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	4.964	-	5.167	-	-	204	1	-	5.167	-	5.167	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	4.609	-	4.890	-	-	281	1	-	4.890	-	4.890	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**9.573**	**-**	**10.057**	**-**		**484**		**-**	**10.057**	**-**	**10.057**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.398	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.024	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	8.482	-	
Dana Pascatambang	-	5.780	
Volume Produksi			1.822
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	79.387	1.343
Volume Penjualan-Provinsi	-	79.387	1.343
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**19.904**	**164.554**	**4.508**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

40 BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	583.716	31.219	583.723	31.575	7	1	357	1	583.723	31.575	583.723	31.575	-	-	-	-
PPh Badan	772.489	-	780.749	-	8.260	9	-	-	780.749	-	780.749	-	-	-	-	-
PPN	826.416	-	5.270	-	(821.146)	8	-	-	5.270	-	5.270	-	-	-	-	-
Dividen	427.705	-	427.705	-	-	-	-	-	427.705	-	427.705	-	-	-	-	-
Fee Transportasi	2.447.495	83.542	2.210.587	83.542	(236.908)	1	0	-	2.447.495	83.542	2.447.495	83.542	-	-	0	-
Total	**5.057.820**	**114.760**	**4.008.033**	**115.117**	**(1.049.787)**		**357**		**4.244.941**	**115.117**	**4.244.941**	**115.117**	**-**		**0**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	61.775	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	248	
Penggunaan Kawasan Hutan	26.734	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2.621	-	
Pembayaran Langsung	75.167	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	42.857	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	18.373	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	40.100	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			23.363
Volume Penjualan Dalam Negeri	10.942.396	-	13.564
Volume Penjualan Luar Negeri	7.249.857	527.265	8.334
Volume Penjualan Tempat Muat	18.192.253	1.442.531	21.898
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.638	-	
Total	**36.654.770**	**1.970.044**	**67.159**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

41 BARA TABANG, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	77.216	20.849	77.216	20.849	0	-	0	-	77.216	20.849	77.216	20.849	0	-	0	-
PPh Badan	281.857	-	281.857	-	-	-	-	-	281.857	-	281.857	-	-	-	-	-
PPN	-	-	163	-	163	8	-	-	163	-	163	-	-	-	-	-
Total	**359.073**	**20.849**	**359.237**	**20.849**	**163**		**0**		**359.237**	**20.849**	**359.237**	**20.849**	**0**		**0**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.720	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	957	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	127	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	7.659	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	6.966	-	
Dana Pascatambang	1.972	-	
Volume Produksi			13.534
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.576.802	37.774	3.764
Volume Penjualan Luar Negeri	-	375.386	8.711
Volume Penjualan Tempat Muat	1.576.802	413.160	12.475
Volume Penjualan-Provinsi	1.576.802	413.160	12.490
DMO Batubara			685
Pembayaran Lain ke BUMN	2.864	-	
Total	**4.757.672**	**1.239.491**	**51.658**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

42 KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

43 JEMBAYAN MUARABAYA, PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

44 BHUMI RANTAU ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	16.263	2	16.263	2	1	-	-	2	16.263	2	16.263	-	-	-	-
PPh Badan	10.000	-	10.000	-	0	9	-	-	10.000	-	10.000	-	-	-	-	-
PPN	229.124	-	396	-	(228.728)	8	-	-	396	-	396	-	(0)	-	-	-
Total	**239.124**	**16.263**	**10.399**	**16.263**	**(228.725)**		**-**		**10.399**	**16.263**	**10.399**	**16.263**	**(0)**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	5.192	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	8	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.474	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.871	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	312	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	18	
Volume Produksi			7.881
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.991.944	-	3.944
Volume Penjualan Luar Negeri	1.897.652	-	3.695
Volume Penjualan Tempat Muat	3.889.597	-	7.639
Volume Penjualan-Provinsi	3.889.597	-	7.639
DMO Batubara			4.093
Pembayaran Lain ke BUMN	3.476	-	
Total	**11.683.115**	**26**	**34.892**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

45 MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	32.012	13.129	32.012	13.241	(0)	-	112	1	32.012	13.241	32.012	13.241	(0)	-	-	-
PPh Badan	-	15.656	208.799	-	208.799	9	(15.656)	9	218.365	-	218.365	-	-	-	-	-
PPN	4.472	-	4.472	-	-	-	-	-	4.472	-	4.472	-	-	-	-	-
Total	**36.484**	**28.785**	**245.283**	**13.241**	**208.799**		**(15.543)**		**254.849**	**13.241**	**254.849**	**13.241**	**(0)**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.377	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	8	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.093	-	
Dana Pascatambang	695	-	
Volume Produksi			3.879
Volume Penjualan Dalam Negeri	647.167	-	627
Volume Penjualan Luar Negeri	-	210.209	2.989
Volume Penjualan Tempat Muat	647.167	210.209	3.616
Volume Penjualan-Provinsi	647.167	210.209	3.616
DMO Batubara			627
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**1.952.668**	**630.634**	**15.353**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

46 ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.750	11.904	1.754	13.175	4	1	1.270	1	1.754	13.175	1.754	13.175	0	-	(0)	-
PPh Badan	95.997	-	98.656	-	2.659	9	-	-	95.997	-	98.656	-	2.659	e	-	-
PPN	5.380	-	5.380	-	-	-	-	-	5.380	-	5.380	-	-	-	-	-
Total	**103.126**	**11.904**	**105.789**	**13.175**	**2.663**		**1.270**		**103.131**	**13.175**	**105.789**	**13.175**	**2.659**		**(0)**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	14.034	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	66	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	8.434	-	
Dana Pascatambang	1.090	-	
Volume Produksi			3.354
Volume Penjualan Dalam Negeri	31.952	-	30
Volume Penjualan Luar Negeri	-	223.638	3.125
Volume Penjualan Tempat Muat	31.952	223.638	3.155
Volume Penjualan-Provinsi	31.952	223.638	3.155
DMO Batubara			30
Pembayaran Lain ke BUMN	5.883	-	
Total	**125.364**	**670.926**	**12.849**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

47 MULTI SARANA AVINDO, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	11.561	-	11.928	-	-	368	1	-	11.928	-	11.928	-	-	-	-
PPh Badan	91.968	-	95.926	-	3.958	9	-	-	102.381	-	102.381	-	-	-	-	-
PPN	3.835	-	4.388	-	553	8	-	-	4.388	-	4.388	-	-	-	-	-
Total	**95.803**	**11.561**	**100.314**	**11.928**	**4.511**		**368**		**106.769**	**11.928**	**106.769**	**11.928**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	12.483	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	140	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.895	0	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	26.390	-	
Dana Pascatambang	-	105	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	36.544	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	36.544	618
Volume Penjualan-Provinsi	-	36.544	618
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**41.768**	**109.876**	**1.236**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

48 SUNGAI DANAU JAYA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	155.629	-	155.629	-	-	-	-	-	155.629	-	155.629	-	-	-	-	-
PPh Badan	40.428	-	40.722	-	294	9	-	-	40.428	-	40.722	-	294	e	-	-
PPN	12.320	-	12.320	-	-	8	-	-	12.320	-	12.320	-	-	-	-	-
Total	**208.377**	**-**	**208.671**	**-**	**294**		**-**		**208.377**	**-**	**208.671**	**-**	**294**		**-**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	20.815	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	1	1	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.308	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	674	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.318	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	17.250	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			7.591
Volume Penjualan Dalam Negeri	62.309	4.035	238
Volume Penjualan Luar Negeri	-	273.485	7.410
Volume Penjualan Tempat Muat	62.309	277.520	7.648
Volume Penjualan-Provinsi	62.309	277.520	7.648
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	281	-	
Total	**228.575**	**832.561**	**30.534**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

49 TUNAS INTI ABADI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.463	9.031	1.534	9.695	72	1	664	1	1.463	9.031	1.534	9.695	72	a	664	a
PPh Badan	-	4.092	81.422	-	81.422	-	(4.092)	9	81.422	-	81.422	-	-	e	-	-
PPN	551	-	862	-	311	8	-	-	862	-	862	-	-	e	-	-
Total	**2.014**	**13.123**	**83.818**	**9.695**	**81.804**		**(3.428)**		**83.746**	**9.031**	**83.818**	**9.695**	**72**		**664**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	8.905	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	15.580	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	20	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.978	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	6.690	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	150	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	498.843	-	1.097
Volume Penjualan Luar Negeri	-	175.333	4.229
Volume Penjualan Tempat Muat	-	212.948	5.326
Volume Penjualan-Provinsi	-	212.948	5.326
DMO Batubara			1.097
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**537.016**	**601.393**	**17.075**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

50 SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

51 ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	7.799	-	8.915	-	-	1.116	1	-	8.915	-	8.915	-	-	-	-
PPh Badan	835	-	1.127	-	292	9	-	-	835	-	1.127	-	292	e	-	-
PPN	-	-	94	-	94	8	-	-	-	-	94	-	94	e	-	-
Total	**835**	**7.799**	**1.221**	**8.915**	**387**		**1.116**		**835**	**8.915**	**1.221**	**8.915**	**387**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.819	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.189	11	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	5	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	958	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.218	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			3.153
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	2.123.170	-	3.097
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	4.792	-	
Total	**2.144.152**	**22**	**6.250**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

52 BARA ALAM UTAMA, PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

53 BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	81.143	-	108.783	-	27.640	1	-	-	108.783	-	108.783	-	-	-	-	-
PPh Badan	2.995	-	2.995	-	-	9	-	-	2.995	-	2.995	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**84.138**	**-**	**111.778**	**-**	**27.640**		**-**		**111.778**	**-**	**111.778**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.080	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.090	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.853	-	
Dana Pascatambang	1.030	-	
Volume Produksi			3.729
Volume Penjualan Dalam Negeri	260.947	-	260
Volume Penjualan Luar Negeri	-	116.060	3.340
Volume Penjualan Tempat Muat	260.947	116.060	3.600
Volume Penjualan-Provinsi	260.947	116.060	3.600
DMO Batubara			260
Pembayaran Lain ke BUMN	219	-	
Total	**794.113**	**348.181**	**14.790**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

54 BERKAT BUMI PERSADA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	94.001	181	94.529	181	527	1	-	-	94.529	181	94.529	181	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**94.001**	**181**	**94.529**	**181**	**527**		**-**		**94.529**	**181**	**94.529**	**181**	**-**		**-**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.323	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	3	19	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.304	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	2.523	-	
Dana Pascatambang	2.620	-	
Volume Produksi			794
Volume Penjualan Dalam Negeri	7.925	-	7
Volume Penjualan Luar Negeri	-	65.608	738
Volume Penjualan Tempat Muat	7.925	65.608	745
Volume Penjualan-Provinsi	7.925	65.608	745
DMO Batubara			7
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**34.550**	**196.841**	**3.036**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

55 GANDA ALAM MAKMUR, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	77.422	-	88.088	-	10.666	1	-	-	77.422	-	88.088	-	10.666	a	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**77.422**	**-**	**88.088**	**-**	**10.666**		**-**		**77.422**	**-**	**88.088**	**-**	**10.666**		**-**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.283	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	42	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	284	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.581	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	158	-	
Volume Produksi			3.989
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	14.948	521
Volume Penjualan Luar Negeri	-	98.890	3.444
Volume Penjualan Tempat Muat	-	113.838	3.964
Volume Penjualan-Provinsi	-	113.838	3.964
DMO Batubara			521
Pembayaran Lain ke BUMN	8.056	-	
Total	**11.363**	**341.555**	**16.403**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

56 MEGA PRIMA PERSADA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

57 KALTIM JAYA BARA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

58 BERAU BARA ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

59 MUARA ALAM SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	54.629	1.439	53.579	1.446	(1.050)	1	7	1	54.629	1.439	54.629	1.439	-	-	-	-
PPh Badan	4.566	342	4.566	-	-	-	(342)	10	4.566	-	4.566	-	-	-	-	-
PPN	8.902	-	8.902	-	-	-	-	-	8.902	-	8.902	-	-	-	-	-
Total	**68.097**	**1.781**	**67.047**	**1.446**	**(1.050)**		**(335)**		**68.097**	**1.439**	**68.097**	**1.439**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.932	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	7	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	17.148	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.094	-	
Dana Pascatambang	4.048	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.046.544	-	1.481
Volume Penjualan Luar Negeri	-	21.925	371
Volume Penjualan Tempat Muat	1.046.544	21.925	1.852
Volume Penjualan-Provinsi	1.046.544	21.925	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	238	-	
Total	**3.165.091**	**65.781**	**3.704**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

60 RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	194	5.370	194	5.370	-	-	(0)	1	194	5.370	194	5.370	-	-	0	-
PPh Badan	208	-	208	-	-	-	-	-	208	-	208	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**402**	**5.370**	**402**	**5.370**	**-**		**(0)**		**402**	**5.370**	**402**	**5.370**	**-**		**0**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.333	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	5	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	10	-	
Pembayaran Langsung	10	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.492	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.179
Volume Penjualan Dalam Negeri	2.865	-	5
Volume Penjualan Luar Negeri	-	94.903	2.270
Volume Penjualan Tempat Muat	2.865	94.903	-
Volume Penjualan-Provinsi	2.865	94.903	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**12.441**	**284.716**	**4.454**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

61 BANJARSARI PRIBUMI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

62 INTI BARA PERDANA,PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

63 PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	54.822	-	65.129	-	10.307	1	-	-	54.822	-	65.129	-	10.307	a	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**54.822**	**-**	**65.129**	**-**	**10.307**		**-**		**54.822**	**-**	**65.129**	**-**	**10.307**		**-**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	2	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.176	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.290	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			2.116
Volume Penjualan Dalam Negeri	566.257	-	1.183
Volume Penjualan Luar Negeri	435.022	-	959
Volume Penjualan Tempat Muat	1.001.279	-	2.142
Volume Penjualan-Provinsi	1.001.279	-	2.142
DMO Batubara			1.183
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**3.006.303**	**2**	**9.724**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

64 WELARCO SUBUR JAYA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

65 FAJAR SAKTI PRIMA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	5.151	3.772	5.151	3.772	-	-	-	-	5.151	3.772	5.151	3.772	-	-	-	-
PPh Badan	4.686	282	8.453	-	3.767	9	(282)	10	8.453	-	8.453	-	-	-	-	-
PPN	-	-	298	-	298	8	-	-	298	-	298	-	-	-	-	-
Total	**9.837**	**4.055**	**13.902**	**3.772**	**4.066**		**(282)**		**13.902**	**3.772**	**13.902**	**3.772**	**-**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	15	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	73	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2.613	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	11.565	-	
Dana Pascatambang	340	-	
Volume Produksi			2.000
Volume Penjualan Dalam Negeri	224.763	78.686	2.258
Volume Penjualan Luar Negeri	-	3.593	78
Volume Penjualan Tempat Muat	224.763	82.279	2.336
Volume Penjualan-Provinsi	224.763	82.279	2.336
DMO Batubara			1.321
Pembayaran Lain ke BUMN	49	-	
Total	**688.928**	**246.852**	**10.328**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

66 LEMBUSWANA PERKASA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

67 MINEMEX INDONESIA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

68 KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

69 BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

70 LASKAR SEMESTA ALAM, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	46.898	-	46.898	-	-	-	-	-	46.898	-	46.898	-	-	-	-	-
PPh Badan	30.269	-	30.269	-	-	-	-	-	30.269	-	30.269	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**77.167**	**-**	**77.167**	**-**	**-**		**-**		**77.167**	**-**	**77.167**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.912	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	10	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.304	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.823
Volume Penjualan Dalam Negeri	988.572	73.841	1.824
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	988.572	73.841	-
Volume Penjualan-Provinsi	988.572	73.841	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**2.969.931**	**221.534**	**3.647**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

71 PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-	-	-	8.929	2.738	8.929	2.738	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**8.929**	**2.738**	**8.929**	**2.738**	**-**		**-**		**8.929**	**2.738**	**8.929**	**2.738**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.064	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	34	
Penggunaan Kawasan Hutan	4.159	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	109	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	58	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	7.588	-	
Volume Produksi			626
Volume Penjualan Dalam Negeri	106.545	-	96
Volume Penjualan Luar Negeri	-	37.426	543
Volume Penjualan Tempat Muat	106.545	37.426	639
Volume Penjualan-Provinsi	106.545	37.426	639
DMO Batubara			96
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**332.614**	**112.312**	**2.638**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

72 DUTADHARMA UTAMA,PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

73 INDOASIA CEMERLANG, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

74 PIPIT MUTIARA JAYA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.904	-	3.212	-	-	308	1	-	2.904	-	3.212	-	-	308	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**2.904**	**-**	**3.212**	**-**		**308**		**-**	**2.904**	**-**	**3.212**	**-**		**308**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**12**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

75 KITADIN, PT (EMBALUT)
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	41.790	421	37.462	315	(4.328)	1	(106)	1	41.790	421	41.790	421	-	-	-	-
PPh Badan	3.315	3.933	89.370	-	86.054	9	(3.933)	10	54.789	-	91.798	-	37.010	f	-	-
PPN	-	-	35.406	-	35.406	8	-	-	-	-	35.406	-	35.406	e	-	-
Total	**45.105**	**4.354**	**162.238**	**315**	**117.133**		**(4.039)**		**96.579**	**421**	**168.995**	**421**	**72.416**		**-**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	4.169	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	12	
Penggunaan Kawasan Hutan	6.984	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	10	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	916	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	29.382	-	
Volume Produksi			940
Volume Penjualan Dalam Negeri	833.760	-	800
Volume Penjualan Luar Negeri	-	10.791	143
Volume Penjualan Tempat Muat	833.760	10.791	943
Volume Penjualan-Provinsi	833.760	10.791	943
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	83	-	
Total	**2.542.822**	**32.386**	**3.770**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

76 SATUI TERMINAL UMUM, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

77 CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

78 BARAMULTI SUKSES SARANA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3.001	-	3.001	-	-	-	-	-	3.001	-	3.001	-	-	-	-
PPh Badan	18.085	1.657	40.388	-	22.303	10	(1.657)	10	40.388	-	40.388	-	-	-	-	-
PPN	71	-	71	-	-	-	-	-	71	-	71	-	-	-	-	-
Total	**18.155**	**4.658**	**40.458**	**3.001**	**22.303**		**(1.657)**		**40.458**	**3.001**	**40.458**	**3.001**	**-**		**-**	

Keterangan:
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	7.740	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	10	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	304	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	339	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.884	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.491
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	60.604	1.506
Volume Penjualan Tempat Muat	-	60.604	1.506
Volume Penjualan-Provinsi	-	60.604	1.506
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	1.895	-	
Total	**12.161**	**181.821**	**6.009**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

79 TRISENSA MINERAL UTAMA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.652	-	2.941	-	-	288	1	-	2.652	-	2.941	-	-	288	a
PPh Badan	3.832	-	3.814	-	(18)	9	-	-	3.832	-	3.814	-	(18)	e	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**3.832**	**2.652**	**3.814**	**2.941**	**(18)**		**288**		**3.832**	**2.652**	**3.814**	**2.941**	**(18)**		**288**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.502	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	8	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	605	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	329	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	12.407	-	
Dana Pascatambang	140	-	
Volume Produksi			1.196
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	54.291	1.103
Volume Penjualan Tempat Muat	-	54.291	1.103
Volume Penjualan-Provinsi	-	54.291	1.103
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	2.720	-	
Total	**17.711**	**162.873**	**4.504**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

80 MANAMBANG MUARAENIM, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	39.262	-	39.339	-	77	1	-	-	39.510	-	39.510	-	0	-	-	-
PPh Badan	4.421	-	7.041	-	2.620	9	-	-	7.041	-	7.041	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**43.683**	**-**	**46.380**	**-**	**2.697**		**-**		**46.551**	**-**	**46.551**	**-**	**0**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.526	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	6	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	425	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	168	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	821	-	
Dana Pascatambang	1.335	-	
Volume Produksi			1.263
Volume Penjualan Dalam Negeri	566.747	-	1.242
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	566.747	-	1.242
Volume Penjualan-Provinsi	566.747	-	1.242
DMO Batubara			1.242
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**1.704.516**	**6**	**6.233**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

81 FIRMAN KETAUN, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

82 ENERGI BATU BARA LESTARI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	19.632	1.347	19.841	1.351	209	1	3	1	19.999	1.351	19.999	1.351	(0)	-	0	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**19.632**	**1.347**	**19.841**	**1.351**	**209**		**3**		**19.999**	**1.351**	**19.999**	**1.351**	**(0)**		**0**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	1.234	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	47	8	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.576	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	367	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.695	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			893
Volume Penjualan Dalam Negeri	279.842	-	623
Volume Penjualan Luar Negeri	-	10.318	269
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**288.761**	**10.326**	**1.785**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

83 SUPRABARA ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

84 DUTA TAMBANG REKAYASA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	2.628	-	-	2.628	1	-	-	-	2.628	-	-	2.628	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**2.628**	**-**		**2.628**		**-**	**-**	**-**	**2.628**	**-**		**2.628**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			470
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**470**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

85 GLOBALINDO INTI ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

86 DIZAMATRA POWERINDO, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

87 KARYA CEMERLANG PERSADA, PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	33.826	4	33.826	4	-	-	-	-	33.826	4	33.826	4	-	-	-	-
PPh Badan	4.496	-	4.512	-	16	9	-	-	4.504	-	4.512	-	8	f	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**38.322**	**4**	**38.338**	**4**	**16**		**-**		**38.330**	**4**	**38.338**	**4**	**8**		**-**	

Keterangan:

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:

f Perusahaan belum memasukkan produk hukum lainnya (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	758	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	1	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	95	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			1.092
Volume Penjualan Dalam Negeri	762.517	-	1.165
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	762.517	-	1.165
Volume Penjualan-Provinsi	762.517	-	1.165
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**2.288.405**	**1**	**4.587**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

88 KUTAI ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

89 RINJANI KARTANEGARA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

90 BARA KUMALA SAKTI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

91 MIFA BERSAUDARA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	1	169	1	1.925	1.932	3.163	2.101	1.237	a	169	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**1.925**	**1.932**	**3.163**	**2.101**	**1.237**		**169**		**1.925**	**1.932**	**3.163**	**2.101**	**1.237**		**169**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	58.285	-	178
Volume Penjualan Luar Negeri	-	63.809	2.427
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**58.285**	**63.809**	**2.604**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

92 PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

93 KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

94 BERAU USAHA MANDIRI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

95 RAHMA RAHMAN, PT

IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

96 KUSUMA RAYA UTAMA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

97 INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	9.158	1.505	9.236	1.517	78	1	12	1	9.236	1.517	9.236	1.517	-	-	(0)	-
PPh Badan	-	989	13.218	-	13.218	10	(989)	10	13.218	989	13.218	989	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**9.158**	**2.494**	**22.454**	**1.517**	**13.296**		**(978)**		**22.454**	**2.506**	**22.454**	**2.506**	**-**		**(0)**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	2.297	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	13	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	335	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	1.248	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			871
Volume Penjualan Dalam Negeri	186.351	-	235
Volume Penjualan Luar Negeri	-	35.429	620
Volume Penjualan Tempat Muat	186.351	35.429	855
Volume Penjualan-Provinsi	186.351	35.429	855
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**562.934**	**106.300**	**3.437**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

98 NUANSACIPTA COAL INVESMENT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

99 BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

100 ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

101 BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25.557	-	25.557	-	-	-	-	-	25.557	-	25.557	-	-	-	-	-
PPh Badan	37	-	37	-	-	-	-	-	37	-	37	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**25.594**	**-**	**25.594**	**-**	**-**		**-**		**25.594**	**-**	**25.594**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	331	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	598	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	3.492	-	
Dana Pascatambang	249	-	
Volume Produksi			431
Volume Penjualan Dalam Negeri	123.756	-	297
Volume Penjualan Luar Negeri	-	6.168	116
Volume Penjualan Tempat Muat	123.756	6.168	414
Volume Penjualan-Provinsi	123.756	6.168	414
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**375.936**	**18.503**	**1.673**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

102 ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

103 ANGASANA JAYA ENERGI, PT
IUP BATUBARA

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	89.169	-	89.169	-	-	-	-	-	89.169	-	89.169	-	-	-	-	-
PPh Badan	3.522	-	6.351	-	2.829	10	-	-	6.351	-	6.351	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**92.691**	**-**	**95.520**	**-**	**2.829**		**-**		**95.520**	**-**	**95.520**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	320	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	95	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	269	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2.505	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	19.983	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.119
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.802.593	-	5.118
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	1.802.593	-	5.118
Volume Penjualan-Provinsi	1.802.593	-	5.118
DMO Batubara			1.057
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**5.430.949**	**-**	**21.529**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

104 VALE INDONESIA TBK, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	12.636	-	12.636	-	-	0	-	-	12.636	-	12.636	-	-	0	-
PPh Badan	-	11.420	153.499	-	153.499	9	(11.420)	10	153.499	11.420	153.499	11.420	-	-	-	-
PPN	38.798	-	18.974	-	(19.825)	8	-	-	21.692	-	18.057	-	(3.635)	e	-	-
Total	**38.798**	**24.056**	**172.473**	**12.636**	**133.675**		**(11.420)**		**175.191**	**24.056**	**171.556**	**24.056**	**(3.635)**		**0**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	26.560	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	0	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	450	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	121.235	3.788	
Pembayaran Langsung	29.500	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	12.381	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	6.971	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			77
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	629.334	78
Volume Penjualan Tempat Muat	-	629.334	78
Volume Penjualan-Provinsi	-	629.334	78
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**197.098**	**1.891.789**	**310**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

105 TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	493	9.862	493	9.862	-	-	-	-	493	9.862	493	9.862	-	-	-	-
PPh Badan	883.053	-	883.053	-	-	-	-	-	883.053	-	883.053	-	-	-	-	-
PPN	-	-	30	-	30	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**883.546**	**9.862**	**883.576**	**9.862**	**30**		**-**		**883.546**	**9.862**	**883.546**	**9.862**	**-**		**-**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	37.126	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	0	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	47	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.346	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.905	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	532	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	14.740	-	2
Volume Penjualan Luar Negeri	-	263.293	14
Volume Penjualan Tempat Muat	14.740	263.293	16
Volume Penjualan-Provinsi	14.740	263.293	16
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**89.644**	**790.411**	**49**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

106 AGINCOURT RESOURCES, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	9.407	1.952	9.407	1.952	-	-	-	-	9.407	1.952	9.407	1.952	-	-	-	-
PPh Badan	112.479	40.067	718.375	-	605.895	10	(40.067)	9	718.375	40.067	718.375	40.067	-	-	-	-
PPN	-	-	5.445	-	5.445	8	-	-	5.445	-	5.445	-	-	-	-	-
Total	**121.886**	**42.019**	**733.227**	**1.952**	**611.340**		**(40.067)**		**733.227**	**42.019**	**733.227**	**42.019**	**-**		**-**	

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	13.591	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	3.254	248	
Penggunaan Kawasan Hutan	15	3	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3.841	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1.165	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	166	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	883	-	
Dana Pascatambang	-	7.342	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	484.438	85
Volume Penjualan Tempat Muat	-	484.438	85
Volume Penjualan-Provinsi	-	484.438	85
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**22.916**	**1.460.906**	**256**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

107 KASONGAN BUMI KENCANA, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

108 NUSA HALMAHERA MINERAL, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	2.282	-	2.282	-	-	(0)	-	-	2.282	-	2.282	-	-	(0)	-
PPh Badan	-	37.691	565.060	-	565.060	10	(37.691)	10	534.565	-	565.060	-	30.495	e	-	-
PPN	-	-	702	-	702	8	-	-	617	-	702	-	84	e	-	-
Total	**-**	**39.973**	**565.761**	**2.282**	**565.761**		**(37.691)**		**535.182**	**2.282**	**565.761**	**2.282**	**30.579**		**(0)**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	6.537	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	89	
Penggunaan Kawasan Hutan	9.786	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	27.946	-	
Pembayaran Langsung	124.666	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	91.401	-	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	399.170	22
Volume Penjualan Tempat Muat	-	399.170	22
Volume Penjualan-Provinsi	-	399.170	22
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	307.178	-	
Total	**567.515**	**1.197.598**	**65**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

109 J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT
KK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

110 FREEPORT INDONESIA, PT
IUPK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	150.857	-	151.039	-	-	181	1	-	151.039	-	151.039	-	-	-	-
PPh Badan	-	241.058	3.253.084	-	3.253.084	9	(241.058)	10	3.253.084	-	3.253.084	-	-	-	-	-
PPN	148.539	-	337.403	-	188.863	8	-	-	337.403	-	337.403	-	-	-	-	-
Dividen	-	135.042	-	103.092	-	-	(31.950)	1	-	103.092	-	103.092	-	-	-	-
Total	**148.539**	**526.958**	**3.590.486**	**254.131**	**3.441.947**		**(272.827)**		**3.590.486**	**254.131**	**3.590.486**	**254.131**	**-**		**-**	

Keterangan:

1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	29.684	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	0	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	55.824	-	
Pembayaran Langsung	129.614	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	47	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	46	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			498
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	2.022.828	226
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2.422.215	271
Volume Penjualan Tempat Muat	-	4.445.043	248
Volume Penjualan-Provinsi	-	4.445.043	248
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**215.123**	**13.335.222**	**1.491**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

111 AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT
IUPK MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	52.278	-	52.278	-	-	-	-	-	52.278	-	52.278	-	-	-	-
PPh Badan	-	71.988	964.225	-	964.225	9	(71.988)	10	958.750	-	964.225	-	5.475	e	-	-
PPN	-	-	129.200	-	129.200	8	-	-	125.061	-	129.200	-	4.139	e	-	-
Total	**-**	**124.266**	**1.093.425**	**52.278**	**1.093.425**		**(71.988)**		**1.083.811**	**52.278**	**1.093.425**	**52.278**	**9.614**		**-**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29
10 Kesalahan mata uang pembayaran

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	33.927	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	29.190	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	8.755	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	9.279	
Dana Pascatambang	-	8.583	
Volume Produksi			1.728
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	96.661	10
Volume Penjualan Luar Negeri	-	1.156.755	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**71.872**	**1.271.278**	**1.738**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

112 TIMAH (PERSERO)TBK, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	18.534	-	18.534	-	-	-	-	-	18.534	-	18.534	-	-	-	-
PPh Badan	251.900	-	256.184	-	4.284	9	-	-	256.184	-	256.184	-	-	-	-	-
PPN	-	-	6.366	-	6.366	8	-	-	5.338	-	5.338	-	-	-	-	-
Dividen	49.107	-	49.107	-	-	-	-	-	49.107	-	49.107	-	-	-	-	-
Total	**301.007**	**18.534**	**311.657**	**18.534**	**10.650**		**-**		**310.629**	**18.534**	**310.629**	**18.534**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	72.122	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	2	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	1.418	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	6.368	-	
Pembayaran Langsung	704	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	22.953	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	25.213	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			30
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	24.233	1
Volume Penjualan Luar Negeri	-	585.663	29
Volume Penjualan Tempat Muat	-	609.896	30
Volume Penjualan-Provinsi	-	609.896	30
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	533.319	-	
Total	**662.099**	**1.829.689**	**120**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

113 ANEKA TAMBANG TBK, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	3.465	15.025	3.465	17.883	-	-	2.858	1	3.465	17.883	3.465	17.883	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	1	-	1	9	-	-	-	-	1	-	1	e	-	-
PPN	-	-	37.439	-	37.439	8	-	-	32	-	37.439	-	37.407	e	-	-
Total	**3.465**	**15.025**	**40.905**	**17.883**	**37.440**		**2.858**		**3.497**	**17.883**	**40.905**	**17.883**	**37.408**		**-**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah
9 Perusahaan belum melaporkan, diantaranya: pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB, SKPKBT, PPh masa dan/ PPh pasal 29

Keterangan:
e Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	14.478	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	1	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	7.924	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	8.889	-	
Pembayaran Langsung	11.168	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	55.281	-	
Penyediaan Infrastruktur	26.000	-	
Dana Jaminan Reklamasi	9.046	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			6.242
Volume Penjualan Dalam Negeri	4	-	275
Volume Penjualan Luar Negeri	9	-	3.623
Volume Penjualan Tempat Muat	12	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	6	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**132.818**	**-**	**10.141**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

114 BINTANG DELAPAN MINERAL, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	70.854	-	70.854	-	(0)	-	-	-	70.854	-	70.854	-	(0)	-	-	-
PPh Badan	57.086	-	57.086	-	-	-	-	-	57.086	-	57.086	-	-	-	-	-
PPN	11.605	-	11.605	-	-	-	-	-	11.605	-	11.605	-	-	-	-	-
Total	**139.545**	**-**	**139.545**	**-**	**(0)**		**-**		**139.545**	**-**	**139.545**	**-**	**(0)**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	925	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	87	
Penggunaan Kawasan Hutan	3.693	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			5.070
Volume Penjualan Dalam Negeri	1.482.559	-	5.051
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	1.482.559	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	1.482.559	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**4.452.293**	**87**	**10.121**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

115 BUMI SUKSESINDO, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	66.852	-	66.852	-	-	-	-	-	66.852	-	66.852	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	87	-	87	8	-	-	87	-	87	-	-	-	-	-
Total	**66.852**	**-**	**66.939**	**-**	**87**		**-**		**66.939**	**-**	**66.939**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:
8 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	302	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	20	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3.802	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6.915	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.422	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	5.890	-	
Dana Pascatambang	3.361	-	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	132.692	4
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	11.329	-	
Total	**33.021**	**132.712**	**4**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

116 REFINED BANGKATIN, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	4.345	-	-	4.345	1	-	-	-	4.345	-	-	4.345	a
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**4.345**	**-**		**4.345**		**-**	**-**	**-**	**4.345**	**-**		**4.345**	

Keterangan:
1 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap atau salah

Keterangan:
a Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	0	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.126	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	967	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			-
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	38.190	7
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**2.093**	**38.190**	**7**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

117 SAGO PRIMA PRATAMA, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	3.944	-	3.944	-	-	-	-	-	3.944	-	3.944	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**3.944**	**-**	**3.944**	**-**		**-**		**-**	**3.944**	**-**	**3.944**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	14.512	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	14	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	317	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1.300	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	58	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			90
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	108.496	3
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			-
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**16.129**	**108.569**	**93**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

118 FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT

IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

119 ROHUL ENERGI INDONESIA, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

120 MENARA CIPTA MULIA, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

121 VENUS INTI PERKASA,CV
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2017

122 TININDO INTER NUSA, PT
IUP MINERAL

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)								Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal				Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Akhir			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)				(4)		(5)		(6)=(5)-(4)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPh Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PPN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**		**-**	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	
PPn Batubara	-	-	
Iuran Tetap	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran Langsung	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Dana Jaminan Reklamasi	-	-	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			**-**
Volume Penjualan Dalam Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Luar Negeri	-	-	-
Volume Penjualan Tempat Muat	-	-	-
Volume Penjualan-Provinsi	-	-	-
DMO Batubara			**-**
Pembayaran Lain ke BUMN	-	-	
Total	**-**	**-**	**-**

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

UNTUK DIISI OLEH KEMENTERIAN KEUANGAN
Direktorat Jenderal Perimbangan Keuangan (DJPK)

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
I.	**Provinsi Aceh**	1.700.828.597	5.126.307.760	308.504.306.181
1	Kab. Aceh Barat	1.028.749.694	9.896.651.971	1.938.713.264
2	Kab. Aceh Besar	25.112.568	513.668.092	1.938.713.264
3	Kab. Aceh Selatan	-	466.027.978	1.938.713.264
4	Kab. Aceh Singkil	-	466.027.978	1.938.713.264
5	Kab. Aceh Tengah	2.526.156.797	466.027.978	1.938.713.264
6	Kab. Aceh Tenggara	-	466.027.978	1.938.713.264
7	Kab. Aceh Timur	-	466.027.978	1.938.713.264
8	Kab. Aceh Utara	-	466.027.978	42.224.599.800
9	Kab. Bireuen	-	466.027.978	1.938.713.264
10	Kab. Pidie	144.022.425	739.119.073	1.938.713.264
11	Kab. Simeulue	-	466.027.978	1.938.713.264
12	Kota Banda Aceh	-	466.027.978	1.938.713.264
13	Kota Sabang	-	466.027.978	1.938.713.264
14	Kota Langsa	-	466.027.978	1.938.713.264
15	Kota Lhokseumawe	-	466.027.978	1.938.713.264
16	Kab. Gayo Lues	2.619.564.755	466.027.978	1.938.713.264
17	Kab. Aceh Barat Daya	92.621.684	466.027.978	1.938.713.264
18	Kab. Aceh Jaya	-	466.027.978	1.938.713.264
19	Kab. Nagan Raya	337.713.364	501.260.319	1.938.713.264
20	Kab. Aceh Tamiang	-	466.027.978	2.365.805.268
21	Kab. Bener Meriah	-	466.027.978	1.938.713.264
22	Kab. Pidie Jaya	-	466.027.978	1.938.713.264
23	Kota Subulussalam	29.373.101	466.027.978	1.938.713.264
II.	**Provinsi Sumatera Utara**	1.546.186.635	5.684.939.986	228.554.184

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas dan Minerba untuk Tahun 2017

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
1	Kab. Asahan	-	355.308.749	14.284.637
2	Kab. Dairi	-	355.308.749	14.284.637
3	Kab. Deli Serdang	-	355.308.749	42.176.851
4	Kab. Karo	-	355.308.749	14.284.637
5	Kab. Labuhanbatu	-	355.308.749	14.284.637
6	Kab. Langkat	-	355.308.749	429.216.154
7	Kab. Mandailing Natal	726.109.041	355.308.749	14.284.637
8	Kab. Nias	-	355.308.749	14.284.637
9	Kab. Simalungun	-	355.308.749	14.284.637
10	Kab. Tapanuli Selatan	2.986.073.576	11.369.879.972	14.284.637
11	Kab. Tapanuli Tengah	427.232.851	355.308.749	14.284.637
12	Kab. Tapanuli Utara	1.884.042.096	355.308.749	14.284.637
13	Kab. Toba Samosir	-	355.308.749	14.284.637
14	Kota Binjai	-	355.308.749	14.284.637
15	Kota Medan	-	355.308.749	14.284.637
16	Kota Pematang Siantar	-	355.308.749	14.284.637
17	Kota Sibolga	-	355.308.749	14.284.637
18	Kota Tanjung Balai	-	355.308.749	14.284.637
19	Kota Tebing Tinggi	-	355.308.749	14.284.637
20	Kota Padang Sidempuan	161.288.976	355.308.749	14.284.637
21	Kab. Pakpak Bharat	-	355.308.749	14.284.637
22	Kab. Nias Selatan	-	355.308.749	14.284.637
23	Kab. Humbang Hasundutan	-	355.308.749	14.284.637
24	Kab. Serdang Bedagai	-	355.308.749	14.284.637
25	Kab. Samosir	-	355.308.749	14.284.637
26	Kab. Batu Bara	-	355.308.749	14.284.637
27	Kab. Padang Lawas	-	355.308.749	14.284.637
28	Kab. Padang Lawas Utara	-	355.308.749	14.284.637
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	-	355.308.749	14.284.637
30	Kab. Labuhanbatu Utara	-	355.308.749	14.284.637
31	Kab. Nias Utara	-	355.308.749	14.284.637
32	Kab. Nias Barat	-	355.308.749	14.284.637
33	Kota Gunungsitoli	-	355.308.749	14.284.637

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
III.	**Provinsi Sumatera Barat**	141.789.292	3.019.764.157	-
1	Kab. Limapuluh Kota	35.608.494	335.529.351	-
2	Kab. Agam	6.693.478	335.529.351	-
3	Kab. Kepulauan Mentawai	-	335.529.351	-
4	Kab. Padang Pariaman	-	335.529.351	-
5	Kab. Pasaman	25.877.688	335.529.351	-
6	Kab. Pesisir Selatan	119.563.167	337.140.800	-
7	Kab. Sijunjung	47.222.172	1.055.797.209	-
8	Kab. Solok	13.146.419	335.529.351	-
9	Kab. Tanah Datar	-	335.529.351	-
10	Kota Bukit Tinggi	-	335.529.351	-
11	Kota Padang Panjang	-	335.529.351	-
12	Kota Padang	5.932.435	335.529.351	-
13	Kota Payakumbuh	-	335.529.351	-
14	Kota Sawahlunto	122.172.257	4.341.694.581	-
15	Kota Solok	-	335.529.351	-
16	Kota Pariaman	-	335.529.351	-
17	Kab. Pasaman Barat	-	335.529.351	-
18	Kab. Dharmasraya	61.365.926	1.311.483.777	-
19	Kab. Solok Selatan	129.575.132	335.529.351	-
IV.	**Provinsi Riau**	697.584.046	6.858.648.983	733.618.294.717
1	Kab. Bengkalis	-	1.247.027.088	709.899.514.857
2	Kab. Indragiri Hilir	258.111.686	12.995.807.669	133.385.144.494
3	Kab. Indragiri Hulu	2.354.410.030	1.837.742.080	134.983.978.491
4	Kab. Kampar	37.355.885	1.247.027.088	315.191.011.446
5	Kab. Kuantan Singingi	92.813.960	1.377.802.392	133.385.144.494
6	Kab. Pelalawan	-	1.247.027.088	165.404.268.775
7	Kab. Rokan Hilir	-	1.247.027.088	434.416.060.008
8	Kab. Rokan Hulu	47.644.621	1.247.027.088	137.236.472.702
9	Kab. Siak	-	1.247.027.088	369.774.468.374
10	Kota Dumai	-	1.247.027.088	133.385.144.494
11	Kota Pekanbaru	-	1.247.027.088	133.385.144.494
12	Kab. Kepulauan Meranti	-	1.247.027.088	134.026.826.239

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
V.	**Provinsi Jambi**	1.616.478.693	34.996.517.956	158.016.587.682
1	Kab. Batang Hari	1.527.310.943	12.760.526.692	31.770.525.312
2	Kab. Bungo	146.547.902	29.214.210.814	31.603.317.536
3	Kab. Kerinci	-	6.999.303.591	31.603.317.536
4	Kab. Merangin	387.846.386	6.999.303.591	31.603.317.536
5	Kab. Muaro Jambi	1.004.579.266	8.165.756.556	32.088.542.136
6	Kab. Sarolangun	1.923.005.685	39.086.161.506	31.823.875.353
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	163.908.127	7.005.653.247	261.584.708.575
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	-	6.999.303.591	84.891.766.223
9	Kab. Tebo	1.312.716.464	8.757.245.054	31.781.134.279
10	Kota Jambi	-	6.999.303.591	31.712.528.705
11	Kota Sungai Penuh	-	6.999.303.591	31.603.317.536
VI.	**Provinsi Sumatera Selatan**	5.661.266.919	268.960.131.274	551.243.595.340
1	Kab. Lahat	1.552.714.262	229.913.381.491	98.785.558.946
2	Kab. Musi Banyuasin	7.617.952.673	59.144.621.880	946.272.998.784
3	Kab. Musi Rawas	637.151.750	33.977.317.610	140.827.832.703
4	Kab. Muara Enim	4.833.539.083	306.030.299.415	106.998.420.162
5	Kab. Ogan Komering Ilir	-	33.620.016.409	68.905.449.418
6	Kab. Ogan Komering Ulu	2.208.580.467	34.883.390.195	80.623.607.590
7	Kota Palembang	-	33.620.016.409	68.905.449.418
8	Kota Prabumulih	823.611.797	33.620.016.409	70.040.622.989
9	Kota Pagar Alam	-	33.620.016.409	68.905.449.418
10	Kota Lubuk Linggau	-	33.620.016.409	68.905.449.418
11	Kab. Banyuasin	1.127.491.789	33.620.016.409	69.975.628.438
12	Kab. Ogan Ilir	-	33.620.016.409	69.307.042.785
13	Kab. OKU Timur	-	33.636.260.984	68.905.449.418
14	Kab. OKU Selatan	2.342.056.011	33.620.016.409	68.905.449.418
15	Kab. Empat Lawang	89.295.331	33.620.016.409	68.905.449.418
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir	684.155.859	33.666.422.095	70.899.073.625
17	Kab. Musi Rawas Utara	728.518.653	42.008.683.743	68.905.449.418
VII.	**Provinsi Bengkulu**	411.822.753	30.696.217.831	-
1	Kab. Bengkulu Selatan	-	6.821.381.740	-
2	Kab. Bengkulu Utara	894.487.485	27.703.614.267	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
3	Kab. Rejang Lebong	-	6.821.381.740	-
4	Kota Bengkulu	-	6.821.381.740	-
5	Kab. Kaur	1.751.040	7.053.840.634	-
6	Kab. Seluma	55.607.331	8.589.682.257	-
7	Kab. Mukomuko	-	6.821.381.740	-
8	Kab. Lebong	308.670.677	7.632.703.526	-
9	Kab. Kepahiang	-	6.821.381.740	-
10	Kab. Bengkulu Tengah	386.774.478	37.698.121.939	-
VIII.	**Provinsi Lampung**	140.429.747	1.210.440.308	76.397.372.626
1	Kab. Lampung Barat	-	172.920.044	10.330.735.757
2	Kab. Lampung Selatan	6.827.520	172.920.044	10.330.735.757
3	Kab. Lampung Tengah	1.702.144	172.920.044	10.330.735.757
4	Kab. Lampung Utara	-	172.920.044	10.330.735.757
5	Kab. Lampung Timur	-	172.920.044	39.803.962.764
6	Kab. Tanggamus	414.879.889	2.420.880.617	10.330.735.757
7	Kab. Tulang Bawang	-	172.920.044	10.330.735.757
8	Kab. Way Kanan	134.595.289	172.920.044	10.330.735.757
9	Kota Bandar Lampung	-	172.920.044	10.330.735.757
10	Kota Metro	-	172.920.044	10.330.735.757
11	Kab. Pesawaran	3.714.146	172.920.044	10.330.735.757
12	Kab. Pringsewu	-	172.920.044	10.330.735.757
13	Kab. Mesuji	-	172.920.044	10.330.735.757
14	Kab. Tulang Bawang Barat	-	172.920.044	10.330.735.757
15	Kab. Pesisir Barat	-	172.920.044	10.330.735.757
IX.	**Provinsi Jawa Barat**	275.509.414	5.711.307.178	113.705.895.155
1	Kab. Bandung	-	439.331.321	8.438.992.265
2	Kab. Bekasi	-	439.331.321	10.700.401.139
3	Kab. Bogor	326.233.530	11.030.193.217	8.438.992.265
4	Kab. Ciamis	-	439.331.321	8.438.992.265
5	Kab. Cianjur	155.557.471	450.851.021	8.438.992.265
6	Kab. Cirebon	-	441.087.480	8.438.992.265
7	Kab. Garut	312.902.710	472.187.124	8.438.992.265
8	Kab. Indramayu	-	439.331.321	10.544.359.889

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
9	Kab. Karawang	-	439.331.321	12.681.672.345
10	Kab. Kuningan	-	439.331.321	8.438.992.265
11	Kab. Majalengka	-	439.331.321	8.503.228.763
12	Kab. Purwakarta	3.383.117	439.331.321	8.438.992.265
13	Kab. Subang	-	439.331.321	14.535.795.961
14	Kab. Sukabumi	226.758.187	784.066.584	8.438.992.265
15	Kab. Sumedang	165.276	439.331.321	8.438.992.265
16	Kab. Tasikmalaya	58.245.354	440.885.536	8.438.992.265
17	Kota Bandung	-	439.331.321	8.438.992.265
18	Kota Bekasi	-	439.331.321	8.438.992.265
19	Kota Bogor	-	439.331.321	8.438.992.265
20	Kota Cirebon	-	439.331.321	8.438.992.265
21	Kota Depok	-	439.331.321	8.438.992.265
22	Kota Sukabumi	-	439.331.321	8.438.992.265
23	Kota Tasikmalaya	-	439.331.321	8.438.992.265
24	Kota Cimahi	-	439.331.321	8.438.992.265
25	Kota Banjar	10.966.093	439.331.321	8.438.992.265
26	Kab. Bandung Barat	-	439.331.321	8.438.992.265
27	Kab. Pangandaran	7.825.920	439.331.321	8.438.992.265
X.	**Provinsi Jawa Tengah**	62.015.450	34.851.377	1.043.728.532
1	Kab. Banjarnegara	-	2.050.081	61.395.796
2	Kab. Banyumas	-	2.050.081	61.395.796
3	Kab. Batang	-	2.050.081	61.395.796
4	Kab. Blora	-	2.050.081	2.083.080.597
5	Kab. Boyolali	-	2.050.081	61.395.796
6	Kab. Brebes	-	2.050.081	61.395.796
7	Kab. Cilacap	3.020.529	69.702.753	61.395.796
8	Kab. Demak	-	2.050.081	61.395.796
9	Kab. Grobogan	-	2.050.081	61.395.796
10	Kab. Jepara	6.978.560	2.050.081	61.395.796
11	Kab. Karanganyar	-	2.050.081	61.395.796
12	Kab. Kebumen	-	2.050.081	61.395.796
13	Kab. Kendal	-	2.050.081	61.395.796

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
14	Kab. Klaten	-	2.050.081	61.395.796
15	Kab. Kudus	-	2.050.081	61.395.796
16	Kab. Magelang	-	2.050.081	61.395.796
17	Kab. Pati	-	2.050.081	61.395.796
18	Kab. Pekalongan	-	2.050.081	61.395.796
19	Kab. Pemalang	-	2.050.081	61.395.796
20	Kab. Purbalingga	-	2.050.081	61.395.796
21	Kab. Purworejo	-	2.050.081	61.395.796
22	Kab. Rembang	-	2.050.081	61.395.796
23	Kab. Semarang	-	2.050.081	61.395.796
24	Kab. Sragen	-	2.050.081	61.395.796
25	Kab. Sukoharjo	-	2.050.081	61.395.796
26	Kab. Tegal	-	2.050.081	61.395.796
27	Kab. Temanggung	-	2.050.081	61.395.796
28	Kab. Wonogiri	238.062.710	2.050.081	61.395.796
29	Kab. Wonosobo	-	2.050.081	61.395.796
30	Kota Magelang	-	2.050.081	61.395.796
31	Kota Pekalongan	-	2.050.081	61.395.796
32	Kota Salatiga	-	2.050.081	61.395.796
33	Kota Semarang	-	2.050.081	65.772.263
34	Kota Surakarta	-	2.050.081	61.395.796
35	Kota Tegal	-	2.050.081	61.395.796
XI.	**Provinsi DI Yogyakarta**	6.345.965	-	-
1	Kab. Kulon Progo	25.383.860	-	-
XII.	**Provinsi Jawa Timur**	246.724.932	10.715.301.147	759.792.416.643
1	Kab. Bangkalan	-	579.205.467	47.658.299.340
2	Kab. Banyuwangi	398.217.988	21.393.651.473	40.970.934.164
3	Kab. Blitar	1.937.354	579.205.467	40.970.934.164
4	Kab. Bojonegoro	-	579.205.467	1.376.946.971.889
5	Kab. Bondowoso	-	579.205.467	40.970.934.164
6	Kab. Gresik	-	579.205.467	40.983.398.184
7	Kab. Jember	10.657.864	613.909.889	40.970.934.164
8	Kab. Jombang	-	579.205.467	40.970.934.164

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
9	Kab. Kediri	-	579.205.467	40.970.934.164
10	Kab. Lamongan	-	579.205.467	40.970.934.164
11	Kab. Lumajang	15.740.244	579.205.467	40.970.934.164
12	Kab. Madiun	-	579.205.467	40.970.934.164
13	Kab. Magetan	-	579.205.467	40.970.934.164
14	Kab. Malang	-	579.205.467	40.970.934.164
15	Kab. Mojokerto	-	579.205.467	40.970.934.164
16	Kab. Nganjuk	-	579.205.467	40.970.934.164
17	Kab. Ngawi	-	579.205.467	40.970.934.164
18	Kab. Pacitan	40.120.819	579.205.467	40.970.934.164
19	Kab. Pamekasan	-	579.205.467	40.970.934.164
20	Kab. Pasuruan	-	579.205.467	40.970.934.164
21	Kab. Ponorogo	-	579.205.467	40.970.934.164
22	Kab. Probolinggo	-	579.205.467	40.970.934.164
23	Kab. Sampang	-	579.205.467	40.970.934.164
24	Kab. Sidoarjo	-	579.205.467	41.842.081.311
25	Kab. Situbondo	-	579.205.467	40.970.934.164
26	Kab. Sumenep	-	579.205.467	40.970.934.164
27	Kab. Trenggalek	519.360.372	579.205.467	40.970.934.164
28	Kab. Tuban	-	579.205.467	43.554.713.250
29	Kab. Tulungagung	865.088	581.451.867	40.970.934.164
30	Kota Blitar	-	579.205.467	40.970.934.164
31	Kota Kediri	-	579.205.467	40.970.934.164
32	Kota Madiun	-	579.205.467	40.970.934.164
33	Kota Malang	-	579.205.467	40.970.934.164
34	Kota Mojokerto	-	579.205.467	40.970.934.164
35	Kota Pasuruan	-	579.205.467	40.970.934.164
36	Kota Probolinggo	-	579.205.467	40.970.934.164
37	Kota Surabaya	-	579.205.467	40.970.934.164
38	Kota Batu	-	579.205.467	40.970.934.164
XIII.	**Provinsi Kalimantan Barat**	6.630.441.000	10.315.956.380	-
1	Kab. Bengkayang	104.212.297	1.587.070.212	-
2	Kab. Landak	1.775.858.888	1.587.070.212	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
3	Kab. Kapuas Hulu	966.746.515	1.587.070.212	-
4	Kab. Ketapang	14.117.197.198	11.243.447.505	-
5	Kab. Mempawah	549.510.190	1.587.243.057	-
6	Kab. Sambas	-	1.587.070.212	-
7	Kab. Sanggau	7.683.414.216	10.810.309.602	-
8	Kab. Sintang	900.722.048	1.587.070.212	-
9	Kota Pontianak	-	1.587.070.212	-
10	Kota Singkawang	50.384.943	1.587.070.212	-
11	Kab. Sekadau	-	1.752.123.234	-
12	Kab. Melawi	6.816.768	1.587.070.212	-
13	Kab. Kayong Utara	96.676.364	1.587.070.212	-
14	Kab. Kubu Raya	270.224.571	1.587.070.212	-
XIV.	**Provinsi Kalimantan Tengah**	11.011.992.655	166.230.340.758	690.543.900
1	Kab. Barito Selatan	3.180.850.919	36.595.334.010	106.237.523
2	Kab. Barito Utara	12.420.944.646	95.691.115.878	1.380.999.751
3	Kab. Kapuas	5.888.753.095	133.301.071.434	106.237.523
4	Kab. Kotawaringin Barat	31.152.169	25.576.260.917	106.237.523
5	Kab. Kotawaringin Timur	855.131.588	29.254.543.942	106.237.523
6	Kota Palangkaraya	722.705.609	25.573.898.578	106.237.523
7	Kab. Katingan	1.303.690.472	35.862.335.145	106.237.523
8	Kab. Seruyan	100.819.999	25.680.479.189	106.237.523
9	Kab. Sukamara	-	25.573.898.578	106.237.523
10	Kab. Lamandau	919.166.926	29.662.855.743	106.237.523
11	Kab. Gunung Mas	2.735.773.420	25.583.466.187	106.237.523
12	Kab. Pulang Pisau	-	25.573.898.578	106.237.523
13	Kab. Murung Raya	11.061.878.757	108.743.414.940	106.237.523
14	Kab. Barito Timur	4.827.103.018	42.248.789.912	106.325.572
XV.	**Provinsi Kalimantan Selatan**	5.136.776.078	845.020.736.982	262.503.341
1	Kab. Banjar	3.502.337.019	217.915.243.433	43.750.557
2	Kab. Barito Kuala	-	140.836.789.497	43.750.557
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	780.698.031	218.638.319.347	43.750.557
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	-	140.836.789.497	43.750.557
5	Kab. Hulu Sungai Utara	63.982.264	140.836.789.497	43.750.557

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Kotabaru	4.218.713.695	177.806.828.023	43.750.557
7	Kab. Tabalong	1.194.289.872	311.793.748.698	488.161.943
8	Kab. Tanah Laut	2.271.001.290	498.164.787.580	43.750.557
9	Kab. Tapin	742.815.273	275.500.676.345	43.750.557
10	Kota Banjarbaru	-	140.836.789.497	43.750.557
11	Kota Banjarmasin	-	140.836.789.497	43.750.557
12	Kab. Balangan	976.560.252	508.823.801.070	80.595.297
13	Kab. Tanah Bumbu	6.796.706.616	467.255.595.948	43.750.557
XVI.	**Provinsi Kalimantan Timur**	15.037.414.201	1.524.886.221.638	599.755.431.072
1	Kab. Berau	8.198.120.020	716.024.104.934	125.967.588.108
2	Kab. Kutai Kartanegara	20.511.035.052	1.140.665.600.092	582.294.487.145
3	Kab. Kutai Barat	8.725.773.922	565.964.123.407	125.967.588.108
4	Kab. Kutai Timur	15.462.768.340	1.304.739.003.304	126.110.372.997
5	Kab. Paser	2.556.431.453	610.135.385.884	125.967.588.108
6	Kota Balikpapan	-	338.863.604.809	125.967.588.108
7	Kota Bontang	-	338.863.604.809	133.630.968.954
8	Kota Samarinda	1.700.032.670	402.410.309.629	130.421.812.268
9	Kab. Penajam Paser Utara	2.737.554.767	343.015.544.878	142.122.275.288
10	Kab. Mahakam Ulu	257.940.580	338.863.604.809	125.967.588.108
XVII.	**Provinsi Sulawesi Utara**	948.766.953	28.565.505.448	-
1	Kab. Bolaang Mongondow	566.864.559	5.338.224.643	-
2	Kab. Minahasa	-	4.080.786.493	-
3	Kab. Kepulauan Sangihe	1.275.462.817	4.080.786.493	-
4	Kota Bitung	538.234.767	43.505.170.248	-
5	Kota Manado	-	4.080.786.493	-
6	Kab. Kepulauan Talaud	-	4.080.786.493	-
7	Kab. Minahasa Selatan	39.234.301	5.295.992.509	-
8	Kota Tomohon	-	4.080.786.493	-
9	Kab. Minahasa Utara	307.029.678	9.340.577.898	-
10	Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro	-	4.080.786.493	-
11	Kota Kotamobagu	36.175.315	4.080.786.493	-
12	Kab. Bolaang Mongondow Utara	214.122.334	4.080.786.493	-
13	Kab. Minahasa Tenggara	47.964.008	4.080.786.493	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
14	Kab. Bolaang Mongondow Timur	425.251.735	4.114.989.136	-
15	Kab. Bolaang Mongondow Selatan	344.728.295	9.939.988.926	-
XVIII.	**Provinsi Sulawesi Tengah**	2.714.112.341	16.936.406.182	55.510.908.950
1	Kab. Banggai	1.984.883.864	4.891.256.696	111.021.817.900
2	Kab. Banggai Kepulauan	2.392.099	2.828.295.763	9.251.818.158
3	Kab. Buol	415.977.124	2.822.734.364	9.251.818.158
4	Kab. Toli-Toli	159.004.446	2.822.734.364	9.251.818.158
5	Kab. Donggala	47.199.222	2.822.734.364	9.251.818.158
6	Kab. Morowali	5.478.327.012	30.463.838.720	9.251.818.158
7	Kab. Poso	1.271.362	2.822.734.364	9.251.818.158
8	Kota Palu	83.363.416	2.822.734.364	9.251.818.158
9	Kab. Parigi Moutong	1.042.622.269	2.822.734.364	9.251.818.158
10	Kab. Tojo Una Una	1.208.670.957	2.822.734.364	9.251.818.158
11	Kab. Sigi	15.727.839	2.822.734.364	9.251.818.158
12	Kab. Banggai Laut	-	2.846.805.921	9.251.818.158
13	Kab. Morowali Utara	417.009.756	4.133.552.720	9.251.818.158
XIX.	**Provinsi Sulawesi Selatan**	1.216.248.916	27.198.779.172	6.828.152.577
1	Kab. Bantaeng	-	2.365.111.232	593.752.398
2	Kab. Barru	14.834.227	2.365.111.232	593.752.398
3	Kab. Bone	393.004.256	2.412.913.016	593.752.398
4	Kab. Bulukumba	-	2.365.111.232	593.752.398
5	Kab. Enrekang	29.603.311	2.365.111.232	593.752.398
6	Kab. Gowa	-	2.365.111.232	593.752.398
7	Kab. Jeneponto	-	2.365.111.232	593.752.398
8	Kab. Luwu	63.176.143	2.365.111.232	593.752.398
9	Kab. Luwu Utara	1.066.186.692	2.365.111.232	593.752.398
10	Kab. Maros	-	2.365.111.232	593.752.398
11	Kab. Pangkajene Kepulauan	-	2.525.108.525	593.752.398
12	Kota Palopo	-	2.365.111.232	593.752.398
13	Kab. Luwu Timur	3.099.974.050	54.189.759.268	593.752.398
14	Kab. Pinrang	-	2.365.111.232	593.752.398
15	Kab. Sinjai	13.741.404	2.365.111.232	593.752.398
16	Kab. Kepulauan Selayar	-	2.365.111.232	593.752.398

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
17	Kab. Sidenreng Rappang	-	2.365.111.232	593.752.398
18	Kab. Soppeng	3.411.456	2.365.111.232	593.752.398
19	Kab. Takalar	-	2.365.111.232	593.752.398
20	Kab. Tana Toraja	31.729.352	2.365.111.232	593.752.398
21	Kab. Wajo	-	2.365.111.232	13.656.305.154
22	Kota Pare-pare	-	2.365.111.232	593.752.398
23	Kota Makassar	-	2.365.111.232	593.752.398
24	Kab. Toraja Utara	149.334.774	2.365.111.232	593.752.398
XX.	**Provinsi Sulawesi Tenggara**	3.288.006.608	52.334.997.263	-
1	Kab. Buton	927.285.609	6.721.474.634	-
2	Kab. Konawe	1.671.254.638	7.271.808.060	-
3	Kab. Kolaka	3.056.939.097	64.747.581.474	-
4	Kab. Muna	-	6.541.874.658	-
5	Kota Kendari	-	6.556.238.658	-
6	Kota Bau-bau	46.526.790	6.541.874.658	-
7	Kab. Konawe Selatan	827.252.057	17.104.742.271	-
8	Kab. Bombana	2.366.775.415	19.401.203.731	-
9	Kab. Wakatobi	-	6.541.874.658	-
10	Kab. Kolaka Utara	441.683.199	6.873.824.615	-
11	Kab. Konawe Utara	3.186.134.541	21.786.243.687	-
12	Kab. Buton Utara	-	6.541.874.658	-
13	Kab. Konawe Kepulauan	453.662.511	6.541.874.658	-
14	Kab. Kolaka Timur	-	6.541.874.658	-
15	Kab. Muna Barat	-	6.541.874.658	-
16	Kab. Buton Tengah	44.878.777	6.541.874.658	-
17	Kab. Buton Selatan	129.633.798	6.541.874.658	-
XXI.	**Provinsi Nusa Tenggara Barat**	1.063.522.706	112.345.680.952	-
1	Kab. Bima	-	24.965.706.878	-
2	Kab. Dompu	247.362.593	24.965.706.878	-
3	Kab. Lombok Barat	612.898.988	24.965.706.878	-
4	Kab. Lombok Tengah	-	24.965.706.878	-
5	Kab. Lombok Timur	3.200.000	24.980.960.212	-
6	Kab. Sumbawa	2.053.313.138	24.965.706.878	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
7	Kota Mataram	-	24.965.706.878	-
8	Kota Bima	-	24.965.706.878	-
9	Kab. Sumbawa Barat	1.337.316.105	224.676.108.571	-
10	Kab. Lombok Utara	-	24.965.706.878	-
XXII.	**Provinsi Nusa Tenggara Timur**	469.406.482	173.194.151	-
1	Kab. Alor	6.764.280	16.494.681	-
2	Kab. Belu	106.777.994	43.549.407	-
3	Kab. Ende	-	16.494.681	-
4	Kab. Flores Timur	-	16.494.681	-
5	Kab. Kupang	186.338.624	283.915.671	-
6	Kab. Lembata	-	16.494.681	-
7	Kab. Manggarai	37.338.116	16.494.681	-
8	Kab. Ngada	-	16.494.681	-
9	Kab. Sikka	-	16.494.681	-
10	Kab. Sumba Barat	-	16.494.681	-
11	Kab. Sumba Timur	-	18.513.729	-
12	Kab. Timor Tengah Selatan	985.643.551	22.437.538	-
13	Kab. Timor Tengah Utara	266.354.586	43.950.681	-
14	Kota Kupang	-	16.494.681	-
15	Kab. Rote Ndao	-	16.494.681	-
16	Kab. Manggarai Barat	-	16.494.681	-
17	Kab. Nagekeo	-	16.494.681	-
18	Kab. Sumba Barat Daya	-	16.494.681	-
19	Kab. Sumba Tengah	-	16.494.681	-
20	Kab. Manggarai Timur	38.646.493	16.494.681	-
21	Kab. Sabu Raijua	249.762.283	16.494.681	-
22	Kab. Malaka	-	16.494.681	-
XXIII.	**Provinsi Maluku**	93.470.863	1.620.408.329	-
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	-	324.081.666	-
2	Kab. Maluku Tengah	-	324.081.666	-
3	Kab. Maluku Tenggara	-	324.081.666	-
4	Kab. Buru	-	324.081.666	-
5	Kota Ambon	-	324.081.666	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Seram Bagian Barat	-	324.081.666	-
7	Kab. Seram Bagian Timur	-	324.081.666	-
8	Kab. Kepulauan Aru	-	324.081.666	-
9	Kota Tual	-	324.081.666	-
10	Kab. Maluku Barat Daya	373.883.453	3.240.816.658	-
11	Kab. Buru Selatan	-	324.081.666	-
XXIV.	**Provinsi Papua**	3.136.883.318	323.636.458.372	-
1	Kab. Biak Numfor	-	23.116.889.884	-
2	Kab. Jayapura	862.733.230	23.116.889.884	-
3	Kab. Jayawijaya	-	23.116.889.884	-
4	Kab. Merauke	-	23.116.889.884	-
5	Kab. Mimika	3.802.635.200	647.272.734.494	-
6	Kab. Nabire	15.265.331	23.117.072.134	-
7	Kab. Paniai	-	23.116.889.884	-
8	Kab. Puncak Jaya	-	23.116.889.884	-
9	Kab. Kepulauan Yapen	-	23.116.889.884	-
10	Kota Jayapura	-	23.116.889.884	-
11	Kab. Sarmi	1.937.881.929	23.116.889.884	-
12	Kab. Keerom	1.624.973.722	23.116.889.884	-
13	Kab. Yahukimo	-	23.116.889.884	-
14	Kab. Pegunungan Bintang	3.405.469.901	23.116.889.884	-
15	Kab. Tolikara	-	23.116.889.884	-
16	Kab. Boven Digoel	-	23.116.889.884	-
17	Kab. Mappi	-	23.116.889.884	-
18	Kab. Asmat	-	23.116.889.884	-
19	Kab. Waropen	898.573.959	23.116.889.884	-
20	Kab. Supiori	-	23.116.889.884	-
21	Kab. Mamberamo Raya	-	23.116.889.884	-
22	Kab. Mamberamo Tengah	-	23.116.889.884	-
23	Kab. Yalimo	-	23.116.889.884	-
24	Kab. Lanny Jaya	-	23.116.889.884	-
25	Kab. Nduga	-	23.116.889.884	-
26	Kab. Dogiyai	-	23.116.889.884	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
27	Kab. Puncak	-	23.116.889.884	-
28	Kab. Intan Jaya	-	23.116.889.884	-
29	Kab. Deiyai	-	23.116.889.884	-
XXV.	**Provinsi Maluku Utara**	8.802.048.380	22.452.871.851	-
1	Kab. Halmahera Tengah	576.491.413	16.417.781.721	-
2	Kota Ternate	10.288.896	4.989.527.078	-
3	Kab. Halmahera Barat	267.701.192	4.989.527.078	-
4	Kab. Halmahera Timur	10.175.509.142	15.842.136.691	-
5	Kab. Halmahera Selatan	1.751.892.351	13.537.765.530	-
6	Kab. Halmahera Utara	1.678.544.090	14.076.640.995	-
7	Kab. Kepulauan Sula	5.765.115.112	4.989.527.078	-
8	Kota Tidore Kepulauan	-	4.989.527.078	-
9	Kab. Pulau Morotai	416.474.509	4.989.527.078	-
10	Kab. Pulau Taliabu	14.566.176.815	4.989.527.078	-
XXVI.	**Provinsi Banten**	134.982.867	2.054.106.578	-
1	Kab. Lebak	313.071.279	590.467.022	-
2	Kab. Pandeglang	226.860.190	4.077.361.741	-
3	Kab. Serang	-	586.887.594	-
4	Kab. Tangerang	-	614.159.581	-
5	Kota Cilegon	-	586.887.594	-
6	Kota Tangerang	-	586.887.594	-
7	Kota Serang	-	586.887.594	-
8	Kota Tangerang Selatan	-	586.887.594	-
XXVII.	**Provinsi Bangka Belitung**	10.268.484.048	101.312.036.543	4.889.839.540
1	Kab. Bangka	5.987.695.635	87.095.393.534	1.395.745.854
2	Kab. Belitung	718.160.415	41.110.596.544	1.395.745.854
3	Kota Pangkal Pinang	111.371.293	33.951.912.267	1.395.745.854
4	Kab. Bangka Selatan	3.927.570.394	57.078.237.450	1.395.745.854
5	Kab. Bangka Tengah	3.546.878.735	48.558.342.780	1.395.745.854
6	Kab. Bangka Barat	5.064.702.969	61.641.855.289	1.395.745.854
7	Kab. Belitung Timur	2.278.069.722	50.422.317.110	1.395.745.854
XXVIII.	**Provinsi Gorontalo**	34.875.225	1.556.274	-
1	Kab. Boalemo	-	622.510	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
2	Kab. Gorontalo	86.243.823	3.112.548	-
3	Kota Gorontalo	-	622.510	-
4	Kab. Pohuwato	42.820.723	622.510	-
5	Kab. Bone Bolango	-	622.510	-
6	Kab. Gorontalo Utara	10.436.352	622.510	-
XXIX.	**Provinsi Kepulauan Riau**	1.327.938.547	16.819.833.771	319.976.775.130
1	Kab. Natuna	-	5.241.157.152	220.991.477.327
2	Kab. Kepulauan Anambas	-	5.241.157.152	163.694.927.433
3	Kab. Karimun	2.221.853.222	16.133.293.847	96.848.952.562
4	Kota Batam	-	5.241.157.152	96.848.952.562
5	Kota Tanjung Pinang	22.806.237	5.241.157.152	96.848.952.562
6	Kab. Lingga	767.850.819	5.753.914.952	96.848.952.562
7	Kab. Bintan	85.268.947	5.241.157.152	96.848.952.562
XXX.	**Provinsi Papua Barat**	1.244.288.617	26.846.825	1.470.263.991.793
1	Kab. Fak Fak	-	4.474.471	29.283.680.451
2	Kab. Manokwari	-	4.474.471	29.283.680.451
3	Kab. Sorong	37.331.532	27.010.593	40.821.287.184
4	Kota Sorong	-	4.474.471	29.283.680.451
5	Kab. Raja Ampat	4.722.714.064	31.157.527	29.283.680.451
6	Kab. Sorong Selatan	-	4.474.471	29.283.680.451
7	Kab. Teluk Bintuni	27.159.744	4.474.471	339.866.558.678
8	Kab. Teluk Wondama	51.102.720	4.474.471	29.283.680.451
9	Kab. Kaimana	-	4.474.471	29.283.680.451
10	Kab. Maybrat	138.846.408	4.474.471	29.283.680.451
11	Kab. Tambrauw	-	4.474.471	29.283.680.451
12	Kab. Manokwari Selatan	-	4.474.471	29.283.680.451
13	Kab. Pegunungan Arfak	-	4.474.471	29.283.680.451
XXXI.	**Provinsi Sulawesi Barat**	25.849.057	-	-
1	Kab. Majene	-	-	-
2	Kab. Mamuju	69.487.919	-	-
3	Kab. Polewali Mandar	33.908.311	-	-
4	Kab. Mamasa	-	-	-
5	Kab. Mamuju Utara	-	-	-

No.	Nama Daerah	Royalti	Iuran Tetap	DBH Migas
6	Kab. Mamuju Tengah	-	-	-
XXXII.	**Provinsi Kalimantan Utara**	1.765.874.814	103.539.879.861	7.894.229.179
1	Kab. Bulungan	2.995.517.581	68.993.780.786	4.493.022.966
2	Kab. Malinau	2.059.771.150	121.854.788.623	3.947.114.589
3	Kab. Nunukan	1.111.907.378	94.959.768.326	4.159.521.130
4	Kota Tarakan	-	51.769.939.937	15.029.354.633
5	Kab. Tana Tidung	896.303.122	76.581.241.826	3.947.903.396
XXXIII	**Provinsi DKI Jakarta**	-	-	163.560.562.139
TOTAL		**412.638.368.574**	**18.597.855.394.755**	**18.134.846.885.152**

Lampiran 5.1 Kontrak Baru dan *Firm Commitment* KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD

No.	Kontraktor KKS	Blok	Tanggal Kontrak	Signature Bonus	Firm Commitment	Keterangan
1	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	21 Mei 2021	1.000.000		Sign Bonus EMP Bentu (Perpanjangan)
2	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	19 Januari 2017	5.000.000		Sign Bonus Pertamina Hulu Energi ONWJ LTD (alih kelola)
	TOTAL			**6.000.000**		**-**

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PKP2B	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	668	-	135.546	-	-	91	981	207	-	-	-	200	-	-	-	14.778	-	6.912	38.773	-
2	ADARO INDONESIA, PT	21.008	-	119.051	-	-	30	61.236	-	249.775	-	20.168	-	-	-	69.813	-	-	5.033	3.425.716	8.352
3	KIDECO JAYA AGUNG, PT	-	-	159.293	-	-	51	-	-	64.895	-	-	143	-	-	-	7.131	-	3.430	-	-
4	BERAU COAL, PT	32	-	59.526	-	-	492	35.804	51	33.223	10.542	-	-	-	-	73.994	-	-	2.840	677	-
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	1.001	-	194.013	-	-	59	85.545	-	489	-	-	999.900	-	2.758	-	-	-	-	-	-
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	70.784	-	-	-	-	103	183.492	-	727	-	-	-	-	-	-	-	16.108	-	13.194	-
7	BORNEO INDOBARA, PT	23.444	-	-	-	-	96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	21.824	-	-	-	-	91	45.463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.726	17
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	6.253	-	-	-	-	35	1.997	-	107	-	1.183	-	-	-	-	823	-	-	-	-
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	35.691	-	-	-	-	90	3.009	-	84	-	-	-	-	-	-	-	2.553	-	9.931	-
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	7.756	-	-	-	-	82	40.022	-	-	-	-	-	-	-	17.364	-	-	-	-	-
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	2.149	-	-	-	-	170	8.937	-	19	-	-	-	-	-	18.677	-	33.452	-	78	-
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	7.991	-	-	-	-	37	-	-	-	-	-	-	-	-	15.761	1.543	-	-	-	-
15	BHARINTO EKATAMA, PT	3.661	-	-	-	-	77	13.684	-	36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	541	9
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	3.006	-	-	-	-	53	-	-	-	-	-	-	-	-	18.876	-	589	-	-	-
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	-	15	10.830	27	11	-	-	-	-	-	1.696	319	-	-	-	-
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	2.298	-	-	-	-	-	-	-	349	-	-	-	-	-	7.362	-	5.449	-	1.731	-
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	-	-	11	23.209	-	-	-	-	-	-	-	7.903	-	-	-	-	-
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	26.560	-	-	-	-	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	LAHAI COAL, PT	2.484	-	-	-	-	140	9.648	-	-	-	-	-	-	-	-	6.705	-	1.632	-	-
23	INSANI BARAPERKASA, PT	2.808	-	-	-	-	89	627	-	168	-	-	-	-	-	28.363	-	-	-	-	-
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	3.444	-	-	-	-	72	11.954	-	-	-	565	-	-	-	-	1.835	-	183	-	-
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	2.365	-	-	-	-	23	10.993	-	136	-	-	-	-	-	5.557	-	-	-	1.114	-
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	769	-	-	-	-	10	-	-	248	-	-	-	-	-	2.921	-	5.759	-	495	-
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PERKASA INAKERTA, PT	1.827	-	-	-	-	6	-	-	683	4	-	-	-	-	2.870	-	1.641	-	1.727	-
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	4.260	-	-	-	-	20	20.018	-	-	-	27	-	-	-	82.916	-	-	-	969	-
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	1.654	-	-	-	-	75	6	1	232	-	-	-	-	-	3.553	-	-	-	151	-
32	SANTAN BATUBARA,PT	1.022	-	-	-	-	75	6.920	-	17	-	-	-	-	-	7.638	-	-	-	-	-
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	27	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	971	-	-	-	-	40	325	-	1.016	-	-	-	-	-	210	-	-	-	-	-
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	493	-	-	-	-	81	1.714	-	391	-	-	-	-	-	565	-	-	1.237	164	-
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	732	-	-	-	-	37	1.016	-	2	-	-	-	-	-	1.060	-	-	-	-	-
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	1.210	-	-	-	9.883	-	192	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	KALIMANTAN ENERGI LESTARI, PT	2.398	-	-	-	-	-	9.024	-	-	-	-	-	-	-	8.482	-	-	5.780	-	-
	TOTAL	**260.564**	**-**	**667.428**	**-**	**9.910**	**2.319**	**586.644**	**328**	**352.608**	**10.546**	**21.943**	**1.000.242**	**-**	**2.758**	**375.581**	**33.133**	**65.551**	**27.046**	**3.497.985**	**8.377**

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	61.775	-	-	-	-	248	26.734	-	2.621	-	75.167	-	-	-	40.100	-	-	-	2.638	-
41	BARA TABANG, PT	6.720	-	-	-	-	12	957	-	127	-	-	-	-	-	6.966	-	1.972	-	2.864	-
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	5.192	-	-	-	-	8	3.474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	3.476	-
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	7.377	-	-	-	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	3.093	-	695	-	-	-
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	14.034	-	-	-	-	12	-	-	66	-	-	-	-	-	8.434	-	1.090	-	5.883	-
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	12.483	-	-	-	-	140	-	-	-	-	-	-	-	-	26.390	-	-	105	-	-
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	20.815	-	-	-	1	1	1.308	-	-	-	-	-	-	-	17.250	-	-	-	281	-
49	TUNAS INTI ABADI, PT	8.905	-	-	-	-	12	15.580	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-	150	-	-
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	2.819	-	-	-	-	12	7.189	11	5	-	-	-	-	-	5.218	-	-	-	4.792	-
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	2.080	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.853	-	1.030	-	219	-
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	2.323	-	-	-	3	19	3.304	-	-	-	-	-	-	-	2.523	-	2.620	-	-	-
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	1.283	-	-	-	-	42	-	-	284	-	-	-	-	-	-	-	158	-	8.056	-
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	2.932	-	-	-	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	1.094	-	4.048	-	238	-
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	2.333	-	-	-	-	5	-	-	10	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	2	1.176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	-	-	-	-	-	15	-	-	73	-	-	-	-	-	11.565	-	340	-	49	-
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	2.912	-	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	1.304	-	-	-	-	-
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	1.064	-	-	-	-	34	4.159	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.588	-	-	-
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	IUP BATUBARA	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	4.169	-	-	-	-	12	6.984	-	10	-	-	-	-	-	-	-	29.382	-	83	-
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	7.740	-	-	-	-	10	-	-	-	-	-	-	-	-	1.884	-	-	-	1.895	-
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	1.502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-	-	-	12.407	-	140	-	2.720	-
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	1.526	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-	821	-	1.335	-	-	-
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	1.234	-	-	-	47	8	1.576	-	-	-	-	-	-	-	5.695	-	-	-	-	-
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	758	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	2.297	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	-	1.248	-	-	-	-	-
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	331	-	-	-	598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.492	-	249	-	-	-
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	320	-	-	-	95	-	269	-	-	-	-	-	-	-	19.983	-	-	-	-	-
	TOTAL	**174.924**	**-**	**-**	**-**	**745**	**648**	**72.709**	**11**	**3.217**	**-**	**75.185**	**-**	**-**	**-**	**175.321**	**-**	**50.648**	**272**	**33.194**	**-**

Lampiran 5.2 Ringkasan Penerimaan Negara Yang Tidak Direkonsiliasi dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	KK MINERAL	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
104	VALE INDONESIA TBK, PT	26.560	-	-	-	0	-	450	-	121.235	3.788	29.500	-	-	-	-	-	-	-	-	-
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	37.126	-	-	-	0	-	-	-	47	-	-	-	-	-	-	532	-	-	-	-
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	13.591	-	-	-	3.254	248	15	3	3.841	-	-	-	-	-	883	-	-	7.342	-	-
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	6.537	-	-	-	-	89	9.786	-	27.946	-	124.666	-	-	-	-	-	91.401	-	307.178	-
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**83.814**	**-**	**-**	**-**	**3.254**	**337**	**10.251**	**3**	**153.070**	**3.788**	**154.167**	**-**	**-**	**-**	**883**	**532**	**91.401**	**7.342**	**307.178**	**-**

No	IUPK MINERAL	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
110	FREEPORT INDONESIA, PT	29.684	-	-	-	0	-	-	-	55.824	-	129.614	-	-	-	-	-	-	-	-	-
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	33.927	-	-	-	-	-	29.190	-	8.755	-	-	-	-	-	-	9.279	-	8.583	-	-
	TOTAL	**63.610**	**-**	**-**	**-**	**0**	**-**	**29.190**	**-**	**64.579**	**-**	**129.614**	**-**	**-**	**-**	**-**	**9.279**	**-**	**8.583**	**-**	**-**

No	IUP MINERAL	PBB		PPn Batubara		Iuran Tetap		Kawasan Hutan		PDRD		Pemb.Langsung		Infrastruktur		Reklamasi		Pascatambang		Pemb. Lainnya	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	72.122	-	-	-	2	-	1.418	-	6.368	-	704	-	-	-	25.213	-	-	-	533.319	-
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	14.478	-	-	-	1	-	7.924	-	8.889	-	11.168	-	26.000	-	9.046	-	-	-	-	-
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	925	-	-	-	-	87	3.693	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
115	BUMI SUKSESINDO, PT	302	-	-	-	-	20	-	-	3.802	-	-	-	-	-	5.890	-	3.361	-	11.329	-
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	967	-	-	-	-	-
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	14.512	-	-	-	-	14	-	-	317	-	-	-	-	-	-	58	-	-	-	-
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	**102.339**	**-**	**-**	**-**	**3**	**121**	**13.034**	**-**	**19.377**	**-**	**11.872**	**-**	**26.000**	**-**	**41.116**	**58**	**3.361**	**-**	**544.648**	**-**
	GRAND TOTAL	**685.252**	**-**	**667.428**	**-**	**13.913**	**3.426**	**711.828**	**342**	**592.850**	**14.334**	**392.781**	**1.000.242**	**26.000**	**2.758**	**592.901**	**43.002**	**210.960**	**43.244**	**4.383.005**	**8.377**

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	250	-	-	Wilayah Operasi BOB
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	238	-	-	Masyarakat Kalimantan Timur dan Nasional (Cost Recovery)
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	9	-	-	-	Mahasiswa Maluku yang di Jakarta
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	3.945	-	-	Masyarakat di daerah Sumatera Selatan dan Kab. Musi Banyuasin
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	116	-	-	- Masyarakat Kecamatan Gilireng, Majauleng, Penrang, Sajoanging, Keera dan Maniangpajo - Mahasiswa Anggota Hipermawa Komisariat Gilireng
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	266	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	9	-	-	-	Masyarakat District Maya, Raja Ampat
			15	-			Masyarakat 5 District Misool
			12	-			Masyarakat District Waliam Salawati
			15	-			Masyarakat District Salawati Tengah
			15	-			Masyarakat Manfanim
			10	-			Masyarakat Sorong dan Raja Ampat
			15	-			Pramuka (Masyarakat) Sorong
			5	-			Masyarakat Sorong
			10	-			Masyarakat Sorong
			14	-			Masyarakat Sorong
			10	-			Masyarakat Misool Timur, Raja Ampat
			10	-			Masyarakat Distrik 9 Pulau
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	18	18	-	-	2000 masyarakat dari 22 Desa Binaan
			115	115	-	-	
			55	55	-	-	
			139	139	-	-	
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	3	-	-	-	Masyarakat
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	3	-	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	7	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			2	-	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			3	-	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			1	-	-	-	Seluruh Mahasiswa Guwa - Guwa
			-	25	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	16	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			25	1	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	1	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	4	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	8	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			-	20	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			5	-	-	-	Seluruh Warga Masyarakat
			3	-	-	-	Seluruh Siswa SD dan SLTPyang mengikuti Jambore
			-	5	-	-	Seluruh siswa yang mengikuti PORSENIDA
			-	7	-	-	Seluruh siswa yang mengikuti PORSENIDA
			-	5	-	-	Seluruh siswa SMA IPB
			-	1	-	-	Seluruh siswa putri Al - KAUTSAR
			-	4	-	-	Seluruh Warga Masyarakat

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	4	Stakeholder : - Pemerintah Daerah -Kampus dan Mahasiswa
			-	-	-	30	Stakeholder : - Pemerintah Kabupaten -Pemerintah Desa -Masyarakat Sekitar Area Operasi
			-	-	-	13	Stakeholder : - Pemerintah Kabupaten -Pemerintah Desa -Masyarakat Sekitar Area Operasi
			-	-	-	20	Stakeholder : -Pemerintah Kabupaten
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	30	-	-	Masyarakat setempat
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	81	1. Kaum Dhuafa 1500 orang 2. Karang Taruna . 3. masyarakat Anambas
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	39	-	-	(1) Anak Yatim (2) Masyarakat Nelayan (3) Siswa Siswi SD
			13	21	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	228	83	-	-	Institusi Pendidikan, Institusi Pemerintah (Pusat dan Daerah), LSM, Organisasi Pemuda / Pelajar / Keagamaan, Media, Komunitas
			45	91	-	-	
			23	84	-	-	
			684	426	-	-	
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	50	-	-	Distrik Maybrat
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	392	-	-	Terlaksananya 10 dukungan kegiatan Pendidikan, 19 Kegiatan Budaya, Seni & Keagamaan, 10 Kegiatan Olahraga & Kesehatan, 5 Kegiatan Lingkungan & 2 Kegiatan Media

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	425	-	-	Terlaksananya 10 dukungan kegiatan Pendidikan, 19 Kegiatan Budaya, Seni & Keagamaan, 10 Kegiatan Olahraga & Kesehatan, 5 Kegiatan Lingkungan & 2 Kegiatan Media
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	287	-	-	-	Masyarakat
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	10	Masyarakat
			-	-	-	13	Masyarakat
			-	-	-	25	Perusahaan/Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	25	-	-	-	Daerah
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	4.280	-	-	Masyarakat Riau dan Nasional
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	11	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	5	Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Rimau
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	5.752	-	-	Siswa, Mahasiswa, Olahragawan, Yayasan Pendidikan, Yayasan Keagamaan, Yayasan Olah Raga
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	110	-	-	-	Masyarakat

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	3	-	-	-	Univ. Muhammadiyah
			8	-	-	-	Persatuan Wartawan Indonesia (PWI) Kab. Gresik
			8	-	-	-	Persatuan Wartawan Indonesia (PWI) Kab. Bangkalan
			8	-	-	-	Persatuan Wartawan Indonesia (PWI) Provinsi Jawa Timur
			3	-	-	-	Persatuan Sepakbola seluruh Indonesia (PSSI) Cab. Gresik
			6	-	-	-	Pemerintah Desa Sidorukun
			20	-	-	-	Lingkar Magra Cendekia (LMC Jakarta-rekonendasi SKK Migas
			4	-	-	-	Pemerintah Desa Tiangoh, Kec. Tanjungbumi, Kab. Bangkalan
			5	-	-	-	Pemerintah Kab. Gresik
			15	-	-	-	Harian Surat Kabar Radar Gresik
			3	-	-	-	Keluarga Nelayan Balai Purbo dan Balai Wonorojo Kelurahan Lumpur - Gresik
			7	-	-	-	Dinas Lingkungan Hidup (DLH) Kab. Lamongan
			5	-	-	-	Panitia Seminar Agribisnis, Fak. Pertanian Univ. Trunojoyo Madura Bangkalan
			4	-	-	-	Dinas Koperasi Usaha Mikro Perindustrian & Perdagangan Kab. Gresik
			-	30	-	-	Dinas Lingkungan Hidup (DLH) Prov. Jawa Timur
			1	-	-	-	Serikat Media Siber Indonesia (SMSI) Prov. Jawa Timur
			2	-	-	-	Kepolisian Sektor (Polsek) Kec. Gresik, Kab. Gresik
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	70	-	-	-	Masyarakat Kab. Rokan Hulu
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	5	91	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	241	-	-	-	Masyarakat Musi Rawas
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	67	-

Lampiran 5.3 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Hubungan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	213	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	3	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	53	-	-	-	Murid SMPN 1 Desa Nyamuk dan SMAN 1 Desa Nyamuk
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	9	-	-	-	Warga Desa Bayat Ilir
			3	-	-	-	-
			-	15	-	-	PKK Desa Bayat Ilir
			5	17	-	-	Warga Desa Bayat Ilir, Kecamaatan Bayung Lencir, Desa Bagar Desa, Desa Pangkalan Bayat, Desa Simpang Bayat dan Kelurahan Tempino
			45	-	-	-	Warga Desa Bayat Ilir, Desa Pagar Desa, Desa Pangkalan Bayat, Desa Simpang Bayat dan Kelurahan Tempino
			3	-	-	-	Ikatan Mahasiswa Bayung Lencir
			3	-	-	-	Warga Desa Pangkalan Bayat
			5	-	-	-	Warga Bayung Lencir
			-	25	-	-	Warga Desa Bayat Ilir, Desa Pangkalan Bayat, Kabupaten Musi Banyuasin
			30	-	-	-	Siswa IPB
			4	-	-	-	Siswa Dojo Bayung Lencir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
TOTAL			**2.723,36**	**17.095,08**	**3,49**	**278,97**	

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	5	-	-	Masyarakat Kel. Salomenraleng Kec. Tempe Kab. Wajo
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	-	-	-	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	44	-	-	-	Desa Tanah Merah dan Tepian
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	10	-	-	Seluruh Warga Masyarakat Sekitar Gunung Agung
			121	-	-	-	126 Siswa
			-	60	-	-	3 Mahasiswa
			-	147	-	-	120 Guru Honorer
			-	77	-	-	452 Balita
			-	37	-	-	164 Anak
			-	18	-	-	48 siswa
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	2	Stakeholder : Masyarakat Korban Bencana
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	-	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	20	-	-	Korban Bencana Alam Erupsi Gunung Agung di wilayah Kab. Karang Asem

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI} LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-	-	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	50	-	-	Warga Dusun Makmur, Desa Tungkal I (lokal) dan Tasikmalaya (nasional) yang terdampak bencana
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	59	-	-	Masyarakat di Kec. Lhoksukon, Matangkuli, Tanah Luas, Pirak Timu
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	64	-	-	Masyarakat di Kec. Lhoksukon, Matangkuli, Tanah Luas, Pirak Timu
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	-	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	5	-	-	-	Masyarakat
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	11	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	6	Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Rimau
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	2	Korban bencana alam di Bali
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	140	-	-	Masyarakat Korban Bencana
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	119	-	-	-	Masyarakat Suku Anak Dalam
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	15	-	-	Posko Bencana Gn. Agung Bali Prov Bali
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	2	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	-	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	68	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi

Lampiran 5.4 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pelayanan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	5	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	51	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	5	-	-	Warga Desa Bayat Ilir dan Desa Pangkalan Bayat yang terdampak
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
TOTAL			**407,69**	**705,93**	**5,00**	**21,47**	

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	370	-	-	210 Orang
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	185	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	5.778	-	-	-100 Mahasiswa (Cost Rec) -9 kelompok usaha (577 orang) di 7 desa sekitar daerah operasi (Cost Rec & Non Cost Rec) -9 kelompok usaha (577 orang) di 7 desa sekitar daerah operasi (Cost Rec) - 4 orang Dosen Fakultas Hukum UGM (Non Cost Rec)
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	12.235	-	-	Masyarakat di daerah Musi Banyuasin
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	188	296	-	-	1. Masyarakat Desa Abbatireng dan Poleonro 2. Siswa Berprestasi dan Kurang Mampu se Kecamatan Gilireng. 3. Kelompok ternak di kecamatan Gilireng dan Majauleng 4. Posyandu Desa Poleonro, Lamata, Abbatireng, Gilireng dan Macanang 5. Siswa (i) SD, SMP, SMK & Tenaga Pendidik serta Masyarakat Umum Kec. Gilireng
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	1.042	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	40	2 Peserta dikirim mengikuti pelatihan di Washington
			-	-	-	300	a. 2086 perempuan b. 166 perempuan agen branchless banking
			-	-	-	350	191 perempuan pelaku usah kecil
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	127	-	-	-	Desa Tanah Merah dan Tepian
			116	-	-	-	Desa Tepian, Desa Tengkudacing, Desa Bebatu
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	2.527	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	149	-	-	Kaum ibu(25 keluarga) peserta pelatihan
			-	240			Kaum ibu(25 keluarga) peserta pelatihan

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
			-	100			Balita, Ibu hami & Anak laki-laki
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	68	68	100 orang dari 22 Desa
			-	-	8	8	5 guru dari Desa Kaliberau
			-	-	60	60	3000 individu di Desa Muara Medak dan sekitarnya
			-	-	15	15	350 Jiwa dari Kelompok Tosga
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	8	-	-	-	Masyarakat
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	50	-	-	5 Pemuda
			-	36	-	-	20 Nelayan
			-	41	-	-	23 Nelayan
			-	41	-	-	23 Nelayan
			-	45	-	-	15 Nelayan
			-	35	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	20	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	15	-	-	Seluruh petani dan peternak Desa Pagerungan Besar
			-	26	-	-	Seluruh petani Desa Sepanjang
			-	21	-	-	Seluruh Masyarakat
			-	10	-	-	4 peternak
			-	20	-	-	100 petani
			-	25	-	-	4 Kelompok usaha
			-	18	-	-	9 Peternak
			-	21	-	-	5 Peternak
			-	43	-	-	3 Tukang
			-	20	-	-	1 Kelompok Usaha
			-	45	-	-	45 pengusaha
			-	60	-	-	18 pengusaha
			-	50	-	-	75 pengusaha
			-	12	-	-	5 pengusaha
			-	40	-	-	34 pembudidaya rumput laut
			-	50	-	-	32 pengusaha
			-	16	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	2	Stakeholder: -Masyarakat sekitar area Operasi
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	270	1. Kelompok Nelayan Teladan, nelayan pemasok ikan kerapu & Nelayan pembesaran ikan 2. Nelayan ikan kerisi dan bagan bilis I desa piabung dan nyamuk 3. Mahasiswa Anambas di Jakarta 20 orang 4. Masyarakat di Batubi 5. Masyarakat Belibak, Mampok
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	116	-	-	-	Masyarakat Tungkal
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	503	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	941	-	-	-	Warga Desa Haragandang dan Luwe Hulu
			398	-	-	-	Warga Desa Kerendan dan Haragandang

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
			994	-	-	-	Warga Desa Kerendan dan Muara Pari
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	352	-	-	Sampang: Masyarakat disekitar Kecamatan Sukobanah, Banyuates dan Ketapang Gresik: Masyarakat disekitar Kecamatan Manyar, Sidayu, Bungah dan Ujung Pangkah
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	336	-	-	Semarang: Masyarakat di disekitar Kecamatan Semarang Utara, Semarang Timur & Gayam Sari Rembang: Masyarakat disekitar Kabupaten Rembang, Kecamatan Sarang dan Kecamatan Lasem
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	49	-	-	4	400
			200	-	-	15	3.355
			703	-	-	52	3.355
			40	-	-	3	35
			282	-	-	21	753
			33	-	-	2	200
			50	-	-	4	300
			150	-	-	11	142
			150	-	-	11	300
			56	-	-	4	3.705
			206	-	-	15	924
			68	-	-	5	1.250
			50	-	-	4	82

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	49	-	-	4	400
			200	-	-	15	3.355
			703	-	-	52	3.355
			40	-	-	3	35
			282	-	-	21	753
			33	-	-	2	200
			50	-	-	4	300
			150	-	-	11	142
			150	-	-	11	300
			56	-	-	4	3.705
			206	-	-	15	924
			68	-	-	5	1.250
			50	-	-	4	82
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	3.362	-	-	Komunitas Pemuda, Kelompok Masyarakat di Sekitar Wilayah Operasi, Mahasiswa S1 dan Tugas Akhir, Guru, Siswa SMK
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	53	-	-	30 Guru
			-	100	-	-	100 Guru
			-	60	-	-	18 Mahasiswa/i
			-	135	-	-	235 orang dewasa dan 60 balita
			-	71	-	-	1 Kelompok Nelayan
			-	30	-	-	1 Kampung Kasimle
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	125	-	-	6 orang
			-	7	-	-	24 kader posyandu, 754 orang
			-	279	-	-	183 petani kakao
			-	258	-	-	Nelayan sekitar Kec. Seunuddon, Lapang, Samudera, Banda Sakti, Julok, Sungai Raya
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	135	-	-	6 orang
			-	8	-	-	24 kader posyandu, 754 orang
			-	302	-	-	183 petani kakao
			-	280	-	-	Nelayan sekitar Kec. Seunuddon, Lapang, Samudera, Banda Sakti, Julok, Sungai Raya
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	277	-	-	-	Masyarakat
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	17	Masyarakat
			-	-	-	21	Masyarakat
			-	-	-	28	Masyarakat
			-	-	-	23	Masyarakat
			-	-	-	8	Masyarakat
			-	-	-	10	Masyarakat
			-	-	-	4	Masyarakat
			-	-	-	13	Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	18	-	-	Masyarakat
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	12.795	-	-	- 300 rumah - 50 jiwa - 4 orang dosen 3848 orang (mahasiswa dan dosen)
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	52	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	83	Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Rimau
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	19	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Tarakan
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	25.977	-	-	Masyarakat yang ingin mandiri secara ekonomi tapi terkendala oleh modal baik di bidang pertanian maupun usaha kerajinan
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	140	-	-	-	7 Mahasiswa Pesisir Kab. Bangkalan
			129	-	-	-	± 182 Anak-anak pesisir / nelayan di tingkat SMA / SMK di wilayah Desa Sidorukun dan SMAN 1 dan SMKN 1
			-	190	-	-	±1.000 nelayan di Gresik dan Bangkalan
			-	349	-	-	±2.000 Masyarakat Pesisir Daerah Binaan di Gresik dan Bangkalan
			-	130	-	-	Kelompok Usaha bersama (KUBE) di desa Sidorukun, Kab. Gresik dan 2 kelompok usaha bersama di Desa Sepulu
			-	203	-	-	Masyarakat di Dusun Musaran Desa Labuhan, Kec. Sepulu, Kab. Bangkalan
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	27	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Lematang
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	27	10	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	180	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	1.879	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi

Lampiran 5.5 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemberdayaan Masyarakat				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	104	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	12	-	-	-	Siswa SMKN 1 Bayung Lencir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
	TOTAL		**11.953,28**	**67.220,86**	**254,39**	**1.898,31**	

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pembangunan Infrastruktur				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	325	-	-	15 Orang
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	45	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	2.579	-	-	Masyarakat di daerah Musi Banyuasin
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	151	-	-	Warga Desa Arajang & Desa Poleonro Kec. Gilireng
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	55	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	50	-	-	-	Desa Tanah Merah dan Tepian
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	2.228	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	22	22	3200 masyarakat dari Desa Mendis
			-	-	111	111	1000 masyarakat dari Desa Muara Medak
			-	-	150	150	1000 siswa siswi serta tenaga pengajar di Sekolah yang berada di Desa Kali Berau dan Muara Medak
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	65	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	9	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	33	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	1.450	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	41	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	31	-	-	Seluruh Masyarakat Desa di Kec Raas
			-	25	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	40	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	10	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	10	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	15	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	28	-	-	Seluruh siswa PP Minhajusaadah dan Masyarakat Desa
			-	15	-	-	Seluruh Masyarakat Desa

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pembangunan Infrastruktur				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	61	Stakeholder: -Masyarakat Desa -Pemerintah Desa
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	75	-	-	Masyarakat Parit Lapis
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	265	1. Masyarakat desa Belibak dan mampok 2. Masyarakat Anambas secara umum 3 Masyarakat Natuna secara umum 4. Masyarakat Payakmaram 5. Pasien rumah sakit dan kelomok jahit Ridha Busana Ladan.
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	50	-	-	-	Masyarakat Pematang Lantih
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	71	-	-	5	5.190
			56	-	-	4	2.311
			250	-	-	19	5.631
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	71	-	-	5	5.190
			56	-	-	4	2.311
			250	-	-	19	5.631
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	674	-	-	PAUD Gemilang Desa Pandan Jaya, IGD Kecamatan Tungkal Ilir
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	30	-	-	Kampung Kasim dan Kmapung Malabam
			-	50	-	-	Kampung Kasim
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	44	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	47	-	-	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	35	Pemda/Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	2.613	-	-	300 murid
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	352	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok South Sumatra Block
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	39	Masyarakat sekitar wilayah kerja Blok Rimau
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	19	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Tarakan
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	14.092	-	-	Masyarakat dilokasi pembangunan Infrastruktur
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	161	-	-	Masyarakat Dusun Masaran Desa Labuhan, Kec. Sepulu, Kab. Bangkalan
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	98	-	-	-	Anak-anak Usia Sekolah, Guru dan Seluruh Masyarakat Desa Koto Tandun
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	18	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Lematang
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-

Lampiran 5.6 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pembangunan Infrastruktur				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	6.587	-	-	Masyarakat di sekitar wilayah kerja Blok Lematang
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	58	-	-	-	Desa Pelawe, Kantor Camat dan Koramil
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	85	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	559	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	46	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	5	-	-	Warga Dusun II, Desa Bayat Ilir
			-	5	-	-	Warga Desa Bayat Ilir
			-	10	-	-	Warga Desa Bayat Ilir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	623	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
TOTAL			**4.465,36**	**29.273,68**	**329,39**	**1.212,33**	

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	-	648	-	-	1000 Orang
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-	-	-	-	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-	121	-	-	- 25 Orang penerima manfaat langsung (Pengelola Hutan Mangrove & Wisata Ekologi Mangrove) (Cost Rec) - 3000 orang warga Desa Kampung Baru penerima manfaat tidak langsung (Cost Rec)
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-	-	-	-	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-	-	-	-	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-	-	-	-	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-	-	-	-	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	-	-	-	-
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	-	-	-	-	-
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-	55	-	-	Warga Desa Abbatireng Kec. Gilireng
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-	157	-	-	Kel. Handil Baru, Kel. Handil Baru Darat, Kel. Muara Sembilang
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	-	-	-	-	-
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	-	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	150	-	-	-	Desa Tanah Merah Barat
			167	-	-	-	Desa Tanah Merah Barat
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-	-	-	-	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	-	24	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	10	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	41	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
			-	25	-	-	Seluruh Masyarakat Desa
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	-	-	19	Stakeholder : -Masyarakat Desa -Pemerintah Desa
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-	-	-	-	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	-	-	-	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-	-	-	12	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	188	-	-	-	Masyarakat

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	-	-	-	-	-
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	-	-	-	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	360	-	-	27	10.000
			141	-	-	10	3.541
			89	-	-	7	4.300
			200	-	-	15	305
			119	-	-	9	3.350
			260	-	-	19	3.205
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	360	-	-	27	10.000
			141	-	-	10	3.541
			89	-	-	7	4.300
			200	-	-	15	305
			119	-	-	9	3.350
			260	-	-	19	3.205
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-	258	-	-	Sekolah-sekolah di Tanjung Jabung Timur dan Tanjung Jabung Barat
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-	-	-	-	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	-	-	-	-	-
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-	-	-	34	Masyarakat
			-	-	-	35	Masyarakat
			-	-	-	15	Pemda/Masyarakat
			-	-	-	5	Masyarakat
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-	244	-	-	200 orang
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	-	-	-	-	-
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	-	4.063	-	-	Masyarakat dilokasi
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	-	-	-	-	-
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	-	160	-	-	Masyarakat Desa Sidorukun, Kec. Gresik, Kab. Gresik
			-	428	-	-	Masyarakat Desa Labuhan, Kec. Sepulu, Kab. Bangkalan
			-	230	-	-	Masyarakat Desa Sidorukun, Kec. Gresik, Kab. Gresik
			-	399	-	-	Masyarakat Desa Banyusangka, Kec. Tanjungbumi, Kab. Gresik
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-	-	-	-	-

Lampiran 5.7 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Migas untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No.	PSC Participants	PSC Block	Pemeliharaan Lingkungan				
			Nilai				Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	In Kind (IDR)	Cash (USD)	In Kind (USD)	
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	-	-	-	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-	-	-	-	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	4	-	-	-	Masyarakat Musi Rawas
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	-	-	-	27	-
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	22	-	-	-	10 Desa sekitar daerah Operasi
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-	-	7	-	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-	-	-	-	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-	-	-	-	Warga Desa Bayat Ilir
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	-	-	-	-	-
	TOTAL		**2.868,92**	**6.864,93**	**6,66**	**319,09**	

Lampiran 5.8 CSR Mengenai Kegiatan Hubungan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	324	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
2	ADARO INDONESIA, PT	-	-	-	-	
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	19.311	-	Komunitas lokal masyarakat
4	BERAU COAL, PT	2.939	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	27	-	-	Komunitas lokal masyarakat, Lain-lain
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	-	-	-	-	
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	-	-	-	-	
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	340	-	Komunitas lokal masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	15	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat, LSM dan Organisasi
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	-	-	
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	-	-	
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	-	-	
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	448	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	-	-	
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	
22	LAHAI COAL, PT	-	-	100	-	Komunitas lokal masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	268	-	Komunitas lokal masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	313	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	226	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	-	-	-	-	
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	14	-	Komunitas lokal masyarakat
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	-	-	-	-	

No	PKP2B	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	14	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**4.279**	**27**	**20.033**	**-**	

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	221	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
41	BARA TABANG, PT	657	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	142	-	284	-	Komunitas lokal masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	388	29	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	-	-	-	-	
49	TUNAS INTI ABADI, PT	-	-	-	-	
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	462	-	Komunitas lokal masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	1.790	-	Komunitas Lokal Masyarakat
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	31	-	Komunitas lokal masyarakat
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	546	-	Komunitas lokal masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	188	-	Komunitas lokal masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	14	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	-	-	-	-	
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	-	-	-	-	
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	195	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	32	-	-	-	LSM dan Organisasi
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	

No	IUP BATUBARA	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-	
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**1.261**	**-**	**3.689**	**29**	

No	KK MINERAL	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	54	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	1.157	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	-	
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**1.211**	**-**	**-**	**-**	

No	IUPK MINERAL	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	-	-	-	
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	

No	IUP MINERAL	Hubungan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	4.378	-	Komunitas lokal masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	-	-	
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	38	-	-	-	Komunitas lokal masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	230	-	Komunitas Lokal Masyarakat
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**38**	**-**	**4.609**	**-**	
	GRAND TOTAL	**6.788**	**27**	**28.331**	**29**	**-**

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	11.972	-	2.157	-	LSM dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	7.029	-	1.725	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	-	-	
4	BERAU COAL, PT	14.803	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	3	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	3.551	-	-	-	Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	710	-	-	-	Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	815	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	16	-	Komunitas Lokal Masyarakat
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	1.105	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	816	-	Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	1.461	-	Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	4	Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	134	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	869	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	
22	LAHAI COAL, PT	-	-	231	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	602	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	88	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM Dan Organisasi
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	48	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	409	-	-	-	Lain-lain
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	101	-	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	72	-	-	-	Lain-lain

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	67	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	210	-	Komunitas Lokal Masyarakat
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**38.883**	**3**	**10.108**	**4**	

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	477	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	1.006	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	-	-	26	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	845	63	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	114	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	506	-	506	-	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	142	-	Komunitas Lokal Masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	138	-	Komunitas Lokal Masyarakat
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	173	-	Komunitas Lokal Masyarakat
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	15.597	-	Komunitas Lokal Masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	191	-	Komunitas Lokal Masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	9	-	Komunitas Lokal Masyarakat
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	865	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	75	-	25	-	Komunitas Lokas Masyarakat, LSM dan Organisasi
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	422	-	-	-	Lain-lain
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	-	-	306	-	Komunitas Lokal Masyarakat, Lain-lain
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	297	-	264	-	Komunitas Lokal Masyarakat
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	132	-	138	-	LSM Dan Masyarakat
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	367	-	Komunitas Lokal Masyarakat
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	58	-	LSM Dan Masyarakat
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	22	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi, Pemda / Lembaga Pemerintah, Lain-lain
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	750	-	Komunitas Lokal Masyarakat
	TOTAL	**3.895**	**-**	**19.558**	**63**	

No	KK MINERAL	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	470	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	-	-	1.905	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	-	
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**470**	**-**	**1.905**	**-**	

No	IUPK MINERAL	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	23.648	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**23.648**	**-**	**-**	

Lampiran 5.9 CSR Mengenai Kegiatan Pelayanan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP MINERAL	Pelayanan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	7.804	-	Komunitas Lokal Masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	21.999	-	Komunitas Lokal Masyarakat
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	-	-	1.422	-	Komunitas Lokal Masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	896	-	Komunitas Lokal Masyarakat
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	264	-	Komunitas Lokal Masyarakat
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**-**	**32.385**	**-**	
	GRAND TOTAL	**43.247**	**23.651**	**63.956**	**67**	**-**

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	13.911	-	9.642	-	LSM dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	603	-	4.586	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	10.910	-	Komunitas Lokal Masyarakat
4	BERAU COAL, PT	9.080	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	222	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	113	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	1.038	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	855	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	423	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	1.222	-	225	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	1.064	-	Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	345	-	Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	8	Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	47	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	63	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	-	-	-	-	
22	LAHAI COAL, PT	-	-	125	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	221	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	-	-	-	-	
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	50	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	79	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	-	-	217	-	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	24	-	Komunitas Lokal Masyarakat
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	276	-	-	-	
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	83	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**26.502**	**222**	**28.702**	**8**	

No	IUP BATUBARA	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	7.881	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	1.685	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	353	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	671	50	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	560	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	6.079	-	6.079	-	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	235	-	Komunitas Lokal Masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-	
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	274	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	25	-	Komunitas Lokal Masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	87	-	Komunitas Lokal Masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	1.043	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	208	-	-	-	Lain-lain
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	242	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	97	-	-	-	LSM dan Organisasi
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	37	-	LSM dan Organisasi
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	80	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	720	-	Komunitas Lokal Masyarakat
	TOTAL	**18.148**	**-**	**8.208**	**50**	

Lampiran 5.10 CSR Mengenai Kegiatan Pemberdayaan Masyarakat Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	KK MINERAL	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	8.334	-	3.768	-	Komunitas Lokal Masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	541	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	317	-	24	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**9.192**	**-**	**3.792**	**-**	

No	IUPK MINERAL	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	7.004	-	46.256	Komunitas Lokal Masyarakat
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**7.004**	**-**	**46.256**	

No	IUP MINERAL	Pemberdayaan Masyarakat				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	982	-	Komunitas Lokal Masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	8.947	-	Komunitas Lokal Masyarakat
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	1.663	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	-	-	
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**1.663**	**-**	**9.929**	**-**	
	GRAND TOTAL	**55.505**	**7.226**	**50.631**	**46.315**	**-**

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	11.193	-	-	-	LSM Dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	396	-	5.254	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	13.523	-	Komunitas Lokal Masyarakat
4	BERAU COAL, PT	10.396	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	87	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	212	-	-	-	Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	2.216	-	-	-	Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	622	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	-	-	
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	-	-	1.001	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	997	-	Komunitas Lokal Masyarakat
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	896	-	Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	-	
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	105	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	134	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	131	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
22	LAHAI COAL, PT	-	-	143	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	192	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	10	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	767	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	375	-	-	-	Lain-lain
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	215	-	233	-	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	-	-	
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	3	-	-	-	Lain-lain
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	105	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	2	-	Komunitas Lokal Masyarakat

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**26.125**	**87**	**22.996**	**-**	

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	15.905	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	825	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	345	-	2	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	325	24	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	-	-	1.260	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	106	-	106	-	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	-	-	
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	-	-	
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	-	-	
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	101	-	Komunitas Lokal Masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	441	-	Komunitas Lokal Masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	10	-	Komunitas Lokal Masyarakat
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	162	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	34	-	31	-	Komunitas Lokal Masyarakat
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	160	-	-	-	Lain-lain
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	47	-	33	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	55	-	25	-	Komunitas Lokal Masyarakat
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	47	-	30	-	Komunitas Lokal Masyarakat
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	-	-	
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.11 CSR Mengenai Kegiatan Pembangunan Infrastruktur Sosial Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	610	-	Komunitas Lokal Masyarakat
	TOTAL	**17.686**	**-**	**2.972**	**24**	

No	KK MINERAL	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	-	-	1.837	-	Komunitas Lokal Masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	3.376	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	-	-	-	-	
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**3.376**	**-**	**1.837**	**-**	

No	IUPK MINERAL	Pembangunan Infrastruktur Sosial				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	8.508	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**8.508**	**-**	**-**	

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	18.242	-	-	-	LSM Dan Organisasi
2	ADARO INDONESIA, PT	1.497	-	2.905	-	Komunitas Lokal Masyarakat
3	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	-	-	-	-	
4	BERAU COAL, PT	12.929	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	-	129	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
6	INDOMINCO MANDIRI, PT	4.426	-	-	-	Lain-lain
7	BORNEO INDOBARA, PT	-	-	-	-	
8	TRUBAINDO COAL MINING, PT	1.811	-	-	-	Lain-lain
9	ASMIN BARA BRONANG, PT	-	-	5.848	-	Komunitas Lokal Masyarakat
10	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	-	-	-	-	
11	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	-	-	-	-	
12	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	1.053	-	336	-	Komunitas Lokal Masyarakat
13	INDEXIM COALINDO, PT	-	-	-	-	
14	MANDIRI INTIPERKASA, PT	0	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
15	BHARINTO EKATAMA, PT	-	-	-	-	
16	LANNA HARITA INDONESIA, PT	-	-	1.120	-	Komunitas Lokal Masyarakat
17	ASMIN MOALINDO TUHUP, PT	-	-	-	-	
18	TAMBANG DAMAI, PT	-	-	-	11	Komunitas Lokal Masyarakat
19	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	198	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
20	PD. BARAMARTA	-	-	16	-	Komunitas Lokal Masyarakat
21	SINGLURUS PRATAMA,PT	181	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
22	LAHAI COAL, PT	-	-	454	-	Komunitas Lokal Masyarakat
23	INSANI BARAPERKASA, PT	-	-	211	-	Komunitas Lokal Masyarakat
24	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	272	-	-	-	Pemda / Lembaga Pemerintah
25	WAHANA BARATAMA MINING, PT	-	-	-	-	
26	TEGUH SINAR ABADI, PT	-	-	-	-	
27	PESONA KHATULLISTIWA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
28	PERKASA INAKERTA, PT	-	-	-	-	
29	TANITO HARUM, PT	-	-	-	-	
30	JORONG BARUTAMA GRESTON, PT	67	-	-	-	Lain-lain
31	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	88	-	733	-	Komunitas Lokal Masyarakat
32	SANTAN BATUBARA,PT	-	-	5	-	Komunitas Lokal Masyarakat
33	KENDILO COAL INDONESIA, PT	-	-	-	-	
34	BARAMUTIARA PRIMA, PT	363	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
35	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT	8	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	PKP2B	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
36	KARYA BUMI BARATAMA, PT	-	-	70	-	Komunitas Lokal Masyarakat
37	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT	-	-	-	-	
38	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT	-	-	-	-	
39	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**41.133**	**129**	**11.699**	**11**	

No	IUP BATUBARA	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
40	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	18.373	-	18.373	-	Komunitas Lokal Masyarakat
41	BARA TABANG, PT	3.487	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
42	KAYAN PUTRA UTAMA COAL. PT	-	-	-	-	
43	JEMBAYAN MUARABAYA, PT	-	-	-	-	
44	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	1.032	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
45	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	-	-	-	-	
46	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
47	MULTI SARANA AVINDO, PT	-	-	665	50	Komunitas Lokal Masyarakat
48	SUNGAI DANAU JAYA, PT	-	-	58	-	Komunitas Lokal Masyarakat
49	TUNAS INTI ABADI, PT	287	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
50	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	-	-	-	-	
51	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	-	-	119	-	Komunitas Lokal Masyarakat
52	BARA ALAM UTAMA, PT	-	-	-	-	
53	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	-	-	163	-	Komunitas Lokal Masyarakat
54	BERKAT BUMI PERSADA, PT	-	-	-	-	
55	GANDA ALAM MAKMUR, PT	-	-	1.103	-	Komunitas Lokal Masyarakat
56	MEGA PRIMA PERSADA, PT	-	-	-	-	
57	KALTIM JAYA BARA, PT	-	-	-	-	
58	BERAU BARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	-	-	880	-	Komunitas Lokal Masyarakat
60	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT	-	-	585	-	Komunitas Lokal Masyarakat
61	BANJARSARI PRIBUMI, PT	-	-	-	-	
62	INTI BARA PERDANA,PT	-	-	-	-	
63	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT	-	-	1.271	-	Komunitas Lokal Masyarakat
64	WELARCO SUBUR JAYA, PT	-	-	-	-	
65	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	528	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
66	LEMBUSWANA PERKASA, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
67	MINEMEX INDONESIA, PT	-	-	-	-	
68	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT	-	-	-	-	
69	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT	-	-	-	-	
70	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	-	-	-	-	
71	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT	-	-	2	-	Komunitas Lokal Masyarakat
72	DUTADHARMA UTAMA,PT	-	-	-	-	
73	INDOASIA CEMERLANG, PT	-	-	-	-	
74	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	-	-	-	-	
75	KITADIN, PT (EMBALUT)	125	-	-	-	Lain-lain
76	SATUI TERMINAL UMUM, PT	-	-	-	-	
77	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT	-	-	-	-	
78	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	15	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
79	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	59	-	40	-	Lain-lain
80	MANAMBANG MUARAENIM, PT	117	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
81	FIRMAN KETAUN, PT	-	-	-	-	
82	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	-	-	-	-	
83	SUPRABARA ENERGI, PT	-	-	-	-	
84	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	-	-	-	-	
85	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT	-	-	-	-	
86	DIZAMATRA POWERINDO, PT	-	-	-	-	
87	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT	-	-	-	-	
88	KUTAI ENERGI, PT	-	-	-	-	
89	RINJANI KARTANEGARA, PT	-	-	-	-	
90	BARA KUMALA SAKTI, PT	-	-	-	-	
91	MIFA BERSAUDARA, PT	-	-	-	-	
92	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT	-	-	-	-	

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP BATUBARA	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
93	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKM	-	-	-	-	
94	BERAU USAHA MANDIRI, PT	-	-	-	-	
95	RAHMA RAHMAN, PT	-	-	-	-	
96	KUSUMA RAYA UTAMA, PT	-	-	-	-	
97	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT	-	-	233	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organisasi
98	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	-	-	-	-	
99	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT	-	-	-	-	
100	ATHA MARTH NAHA KRAMO, PT	-	-	-	-	
101	BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR, PT	-	-	-	-	
102	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	-	-	-	-	
103	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	-	-	425	-	Komunitas Lokal Masyarakat
	TOTAL	**24.023**	**-**	**23.916**	**50**	

No	KK MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
104	VALE INDONESIA TBK, PT	3.523	-	1.366	-	Komunitas Lokal Masyarakat
105	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	1.272	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
106	AGINCOURT RESOURCES, PT	848	-	142	-	Komunitas Lokal Masyarakat, LSM dan Organasasi, Pemda / Lembaga Pemerintah, Lain-lain
107	KASONGAN BUMI KENCANA, PT	-	-	-	-	
108	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	-	-	-	-	
109	J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**5.643**	**-**	**1.509**	**-**	

No	IUPK MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
110	FREEPORT INDONESIA, PT	-	7.942	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
111	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**-**	**7.942**	**-**	**-**	

Lampiran 5.12 CSR Mengenai Kegiatan Pemeliharaan Lingkungan Sektor Minerba untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD, Jutaan Rupiah & Penerima Manfaat

No	IUP MINERAL	Pemeliharaan Lingkungan				
		Nilai				Penerima Manfaat
		In Kind (Rupiah)	In Kind (USD)	Cash (Rupiah)	Cash (USD)	
112	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	-	-	4.618	-	Komunitas Lokal Masyarakat
113	ANEKA TAMBANG TBK, PT	-	-	14.267	-	Komunitas Lokal Masyarakat
114	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	-	-	-	-	
115	BUMI SUKSESINDO, PT	1.457	-	-	-	Komunitas Lokal Masyarakat
116	REFINED BANGKATIN, PT	-	-	-	-	
117	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	-	-	717	-	Komunitas Lokal Masyarakat
118	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT	-	-	-	-	
119	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT	-	-	-	-	
120	MENARA CIPTA MULIA, PT	-	-	-	-	
121	VENUS INTI PERKASA,CV	-	-	-	-	
122	TININDO INTER NUSA, PT	-	-	-	-	
	TOTAL	**1.457**	**-**	**19.602**	**-**	
	GRAND TOTAL	**72.256**	**8.072**	**56.725**	**60**	**-**

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NJK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
1	MIGAS_OP_01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	Iskandar	Bagan Siapi Api	Indonesia	1471072005710021	Jl Flamboyan No 20A RT004 RW 005 Tangkerang, Pekanbaru	-	iskandar@bsp.co.id	-	-	-	-	Pemilik Saham	60%	19/11/2019
2	MIGAS_OP_02	BP BERAU LTD.	BP p.l.c.	-		-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	+44 (0) 207 496 4000	shareholderuk@bp.com	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	16/10/2019
3	MIGAS_OP_03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	BP p.l.c.	-		-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	+44 (0) 207 496 4000	shareholderuk@bp.com	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	16/10/2019
4	MIGAS_OP_04	BP WIRIAGAR LTD.	BP p.l.c.	-		-	-	-	-	-	The Company Secretary's Office 1 St James's Square London SW1Y 4PD United Kingdom	+44 (0) 207 496 4000	shareholderuk@bp.com	Pengendali	100%	16/10/2019
5	MIGAS_OP_05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	Yee, Chee Siew	vv	Malaysia	K38882501	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	100%	30/10/2019
6	MIGAS_OP_06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
7	MIGAS_OP_07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
8	MIGAS_OP_08	CHEVRON RAPAK LTD.	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
9	MIGAS_OP_09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	Kementerian Keuangan China (China Ministry of Finance)	China 1949	Republik Rakyat China	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
10	MIGAS_OP_10	CNOOC SES LTD.	Terminasi													-
11	MIGAS_OP_11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	*"CPGL is a company that operates in Indonesia in its capacity as a Contractor under a Production Sharing Contract with Government of Indonesia (SKK Migas). Therefore, it is irrelevant to name an individual as its Beneficial Ownership."													16/10/2019
12	MIGAS_OP_12	EMP (BENTU) LTD.	PT Energi Mega Persada Tbk	16 Oktober 2001 (tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Daftar Perusahaan No.: 09.03.1.74.34921	Bakrie Tower Lantai 32, Rasuna Epicentrum, Jl. HR Rasuna Said, Jakarta Selatan	021 2994 1500	corsec@emp.id	02.091.654.0-081.000	-	-	-	-	100%	-

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NJK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
13	MIGAS_OP_13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	PT Energi Mega Persada Tbk	16 Oktober 2001 (tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Daftar Perusahaan No.: 09.03.1.74.34921	Bakrie Tower Lantai 32, Rasuna Epicentrum, Jl. HR Rasuna Said, Jakarta Selatan	021 2994 1500	corsec@emp.id	02.091.654.0-081.000	-	-	-	-	100%	-
14	MIGAS_OP_14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	STEWART WILLIAM GEORGE ELLIOTT	PORTSMOUTH, December 13th, 1945	UNITED KINGKDOM	533670796	NA	(852) 25280082	ewc188@netvigator.com	NA	188 SEA VIEW, 21A TSO WO HANG VILLAGE, SAI KUNG NEW TERRITORY, HONG KONG	(852) 25280082	ewc188@netvigator.com	Pemilik Saham	100%	30/10/2019
15	MIGAS_OP_15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
16	MIGAS_OP_16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
17	MIGAS_OP_17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	Tilakh Ranjit Kumar Nithiyeswaran	Colombo, 18 November 1971	Canada	AG945435	C.O Husky - Cnooc Limited, Gedung Bursa Efek Indonesia Tower 1 Lantai 18 Kav. 52 -53 Senayan Kebayoran Baru Jakarta Selatan DKI Jakarta 12190	-	-	86.860.4437.2-053.000	Calgary Canada	-	-	Pengendali	-	30/10/2019
18	MIGAS_OP_18	INPEX CORPORATION	Labiba Alatas	Ujung Pandang, 31 May 1968	Indonesia	3276047105680000	Jl. Masjid Al Hidayah No. 28 (Hidayah Residence)	08118459700	labiba.alatas@inpex.co.jp	86.277.737.2-017.000	N/A	N/A	N/A	Pengendali	N/A	16/10/2019
19	MIGAS_OP_19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	MIGAS_OP_20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	Terminasi													-
21	MIGAS_OP_21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	Terminasi													-
22	MIGAS_OP_22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	1. Afif Saifudin 2. Ronald Gunawan	1. Sidoarjo, 27 Oktober 1964 2. Kaimana, 1 Juni 1964	Indonesia	1. 3276052710640001 2. 3276090106640003	1. Jalan Siko Akasia No.15 Sidamukti, Depok 2. Jalan Kedongdong No.229A Blok A, Cinere	1. 0811-911342 2. 0815-86677777	1. afif.saifudin@pertamina.com 2. Ronald.Gunawan@medcoenergi.com	1. 14.129.946.1-412.000 2. 09.813.366.3-412.000	-	-	-	Pemilik Saham	1. 37.50% 2. 62.50%	16/10/2019
23	MIGAS_OP_23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	Sugeng Haryanto	Sragen, 15 Januari 1964	Indonesia	3603281501640004	Jl. Palem Sawit No. 65, 003/019, Bencongan, Kelapa Dua	08121075082	sugeng.haryanto@job-tomori.com	-	-	-	-	Pengendali	-	16/10/2019
24	MIGAS_OP_24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	Terminasi													-

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
25	MIGAS_OP_25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
26	MIGAS_OP_26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	Rini M Soemarno (Menteri BUMN RI)	06 June 1958	Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	50%	16/10/2019
27	MIGAS_OP_27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	Chew Sin Hwa	Sabah, 12 Juli 1958	Indonesia	3174011207585002	Apartemen Lavende Tower C Unit 27/16, RT007/RW001, Menteng Dalam, Tebet, Jakarta Selatan	0811985398	chew.sinhwa@kalrez-ltd.com	07.208.308.2-015.000	-	-	-	-	-	30/10/2019
28	MIGAS_OP_28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	Edoardus Ardianto	Jakarta, 9 Juli 1980	Indonesia	3174070907800004	JL. Cibitung I/3 RT / RW 012 / 004 Petogogan, Kebayoran Baru	021-29941500	Edoardus.windoe@emp.id	07.566.268.4-064.000	-	-	-	Pengendali	-	30/10/2019
29	MIGAS_OP_29	LAPINDO BRANTAS, INC	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Apt The Residence of Dharmawangsa 2 Unit 707	021 29356888	-	04.127836705 3000	-	-	-	Pengendali	75%	26/11/2019
30	MIGAS_OP_30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	Mandala Energy Investment Pte.ltd (Mr. Jaka Prasetya)	20/09/1971	Singapore	Singapore ID : S7164330A	63 Devonsier Road #24-06 Singapore 239562	(+62) 21 521 1166	contact.us@mandalaenergy.com	-	63 Devonsier Road #24-06 Singapore 239562	(+62) 21 521 1166	contact.us@mandalaenergy.com	Pemilik Saham dan Pengendali	Mandala Energy Investment Pte.ltd is the 100% Beneficial ownership of Mandala Energy Lemang Pte. Ltd. Through Mandala	23/10/2019
31	MIGAS_OP_31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	Dato' Dr low Tuck Kwong	Singapura. 17 April 1948	WNI	31740504480000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27/11/2019
32	MIGAS_OP_32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham dan Pengendali	>25%	16/10/2019
33	MIGAS_OP_33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	Tidak Submit	16/10/2019
34	MIGAS_OP_34	MUBADALA PETROLEUM	N/A - Bukan Orang Perseorangan	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	16/10/2019
35	MIGAS_OP_35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	Kepemilikan Ophir Indonesia (Bangkanai) Limited adalahpemegang saham dari Ophir Energy Plc. yang merupakan perusahaan go public													07/11/2019
36	MIGAS_OP_36	PC KETAPANG II LTD.	PETRONAS Carigali (Ketapang) Ltd	-	Malaysia	-	Les Cascades Building, Edith Cavell Street, Port Louis, Mauritius	-	-	-	Mauritius	-	-	-	100%	19/11/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
37	MIGAS_OP_37	PC MURIAH LTD.	PETRONAS International Corporation Ltd.	-	Malaysia	-	-	-	-	LE 2385935804	Unit Level 13(A), Main Office Tower, Financial Park Labuan, Jalan Merdeka 87000 Labuan Federal Territor, Malaysia	-	-	Pemilik Saham	100%	19/11/2019
38	MIGAS_OP_38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
39	MIGAS_OP_39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
40	MIGAS_OP_40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
41	MIGAS_OP_41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
42	MIGAS_OP_42	PETROGAS (BASIN) LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19/11/2019
43	MIGAS_OP_43	PHE NSB	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
44	MIGAS_OP_44	PHE NSO	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
45	MIGAS_OP_45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
46	MIGAS_OP_46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
47	MIGAS_OP_47	PHE SIAK	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham	-	16/10/2019
48	MIGAS_OP_48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
49	MIGAS_OP_49	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	Premier Oil Overseas B.V.	-	Belanda	27155042	Strawinskylaan 3127, 8e verdieping, 1077ZX Amsterdam	-	-	8041.54.867	-	-	-	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
50	MIGAS_OP_50	PT BENUO TAKA WAILAWI	Wahdiat Alghazali	Balikpapan, 07-12-1963	Indonesia	6471050712630003	Perum PGRI Blok P, No. 08 RT. 074 Kel. Gunung Bahagia Kec. Balikpapan Selatan, Kaltim	0813517 77263	wahdiatalghazali@yahoo.com	-	-	-	-	Pengendali	51%	30/10/2019
51	MIGAS_OP_51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	Tidak ada Beneficial Ownership sebagaimana dimaksud dalam pasal (3) ayat (1) Perpres 13/2018													16/10/2019
52	MIGAS_OP_52	PT EMP TONGA	PT Energi Mega Persada Tbk	16 Oktober 2001 (tanggal Akta Pendirian)	Indonesia	Tanda Daftar Perusahaan No.: 09.03.1.74.34921	Bakrie Tower Lantai 32, Rasuna Epicentrum, Jl. HR Rasuna Said, Jakarta Selatan	021 2994 1500	corsec@emp.id	01.001.450.4-081.000	-	-	-	-	100%	-
53	MIGAS_OP_53	PT MEDCO E&P INDONESIA	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	99,99%	16/10/2019
54	MIGAS_OP_54	PT MEDCO E&P RIMAU	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
55	MIGAS_OP_55	PT MEDCO E&P TARAKAN	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	Indonesia	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	N/A	N/A	06.018.185.6-093.000	N/A	N/A	N/A	Pemilik Saham	100%	16/10/2019
56	MIGAS_OP_56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	Farouq Rais (Alm.)	Palembang, 10 Desember 1944	INDONESIA	3174101012440000	Jl. Alamandar Raya blok HB 26, Rt09 Rw002, Pesanggrahan, Jak - Sel	-	farouq@odira.co.id	-	-	-	-	Pemilik Saham	70%	12/11/2019
57	MIGAS_OP_57	PT PERTAMINA EP	MENTERI BADAN USAHA MILIK NEGARA	-	-	-	JL MEDAN MERDEKA SELATAN NO.13, JAKARTA PUSAT 10110	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
58	MIGAS_OP_58	PT PHE KAMPAR	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
59	MIGAS_OP_59	PT PHE WMO	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
60	MIGAS_OP_60	PT SPR LANGGAK	Pemprov Riau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NJK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
61	MIGAS_OP_61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	Ir. Arifin Panigoro	Bandung, 14 Maret 1945	INDONESIA	NIK: 3174041403450001	Jl. Benda Atas No. 78, RT/RW 007/003, Cilandak Timur, Pasar Minggu	-	-	06.018.185.6-093.000	-	-	-	Pemilik Saham	99,99%	16/10/2019
62	MIGAS_OP_62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
63	MIGAS_OP_63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
64	MIGAS_OP_64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
65	MIGAS_OP_65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
66	MIGAS_OP_66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	RINI SOEMARNO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
67	MIGAS_OP_67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	LU YANMING	13 JANUARI 1990	PEOPLE'S REPUBLIC OF CHINA	E00905402	BANGUNAN 20, UNIT 1, RUANG 2402 TAMAN JINSE QIANTANGJIA JALAN BEIGAN, DISTRIK XIAOSHAN, KOTA HANGZHOU	-	-	-	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	40%	23/10/2019
68	MIGAS_OP_68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	PT. TIARABUMI	-	INDONESIA	SIUP : 02793-1/PB/P/1/.824.271	PUSAT NIAGA ROXY MAS BLOK C2 NO. 35-36, JL. K.H. HASYIM ASHARI 125, JAKARTA PUSAT	-	-	21.053.847.6-028.000	-	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	61,90%	16/10/2019
69	MIGAS_OP_69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	Castlebrighy PTE. LTD Fortune Asset PTE. LTD PT. Tropik Energi Indonesia	N/A	N/A	N/A	GD. Wisma BNI 46 LT. 46 JL Jendral Sudirman Kav 1 Karet Tengsin, Tanah Abang, Jakarta Pusat	(021)2510619	-	02.246.622.3-081.000	NA	NA	-	-	-	21/11/2019
70	MIGAS_OP_70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	Pemerintah Republik Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Pemilik saham	56,96%	12/11/2019
71	MIGAS_OP_71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	Kepemilikan Santos (madura Offshore) pty, Ltd adalahpemegang saham dari Ophir Energy Plc. yang merupakan perusahaan go public													07/11/2019
72	MIGAS_OP_72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	Kepemilikan Santos sampang pty, Ltd adalahpemegang saham dari Ophir Energy Plc. yang merupakan perusahaan go public													07/11/2019

Lampiran 5.13 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Migas

No	Kode	Nama KKKS/Operator	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Tempat dan Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspor/SIM)	KTP			NPWP	WNA			Hubungan	Jml Kepemilikan (%)	Tanggal Penerimaan
							Alamat	Telp	Email		Alamat	Telp	Email			
73	MIGAS_OP_73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
74	MIGAS_OP_74	TATELY NV.	Pexco N.V.	-	-	Company No. 9556 - Curacao	-	-	-	-	Kaya W.F.G. (Jombi) Mensing 36, Curacao	-	-	Pemilik Saham dan Pengendali	100%	12/11/2019
75	MIGAS_OP_75	TOTAL E&P INDONESIE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16/10/2019
76	MIGAS_OP_76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23/10/2019
77	MIGAS_OP_77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	Irfan Anwari	Semarang/ 07 Desember 1963	Indonesia	3276060712630000	Jl. Bambon II No. 44 RT.003 RW.001 Beji Timur	0812 1046 539	Irfan.Anwari@vico.co.id	49.689.426.2-412.000	-	-	-	-	-	30/10/2019

Lampiran 5.14 Rekapitulasi *Beneficial Ownership* (BO) Perusahaan Minerba

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
1	PKP2B001	KALTIM PRIMA COAL, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19
2	PKP2B002	ADARO INDONESIA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	26/11/19
3	PKP2B003	KIDECO JAYA ANGUNG, PT	AGUS LASMONO		JAKARTA, 23 AGUSTUS	INDONESIA	317402230871003	SETIABUDI FOUR SEASONS R, RT 007 RW 003 KEL. SETIABUDI, KEC. SETIABUDI, JAKARTA SELATAN			07.100.116.8-093.000				Pemilik Saham		12/11/19
4	PKP2B004	BERAU COAL, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19
5	PKP2B005	ARUTMIN INDONESIA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
6	PKP2B006	INDOMINCO MANDIRI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
7	PKP2B007	BORNEO INDOBARA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19
8	PKP2B008	TRUBAINDO COAL MINING, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
9	PKP2B009	ASMIN BARA BRONANG, PT	PT Mandira Sanni Pratama		Jakarta, 23 Januari 1996	PMDN (Indonesia)	BNRI No. 7 Tambahan No. 993 Tanggal 23 januari 1996	APOL, Jl. Abdul Muis No. 50, Petojo Selatan, Jakarta Pusat	(021) 350	Kosong	01.746.341.5-028.000				Pemilik Saham	9,20%	16/10/19
10	PKP2B010	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang		Kosong	Indonesia	Kosong	Jl Suryopranoto No 2, Gd Harmoni Plaza A-8, Petojo Utara, Jakarta Pusat 10130	021 - 6385	Kosong	01.539.698.9-054.000				Pengendali	50%	16/10/19
11	PKP2B011	MAHAKAM SUMBER JAYA,PT	LAWRENCE BARKI		Kosong	INDONESIA	Kosong	Jl. Diponogoro No. 46, Menteng - Jakarta Pusat	Kosong	Kosong	09.685.460.9-093.000				Kosong	55%	23/10/19
12	PKP2B012	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	Rachmat Mulyana Hamami		Jakarta, 24 September 1	Indonesia	3174062409640000	Jl. Berlian II No. 63 RT 007 RW 002, Kelurahan Cilandak Barat, Kecamatan Cilandak, Jakarta Selatan, DKI Jakarta	Kosong	Kosong	09.611.428.5-016.000				Pemilik Saham	>50%	30/10/19

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
13	PKP2B014	MANDIRI INTIPERKASA, PT	Eddy Sugianto		Pontianak, 11 Februari 1	Indonesia	################	Satinwood 27 A - The Pakubuwono Signature , Jakarta Selatan	Kosong	Kosong	04.119.601.5-035.000				Pengendali	Kosong	23/10/19
14	PKP2B015	BHARINTO EKATAMA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
15	PKP2B016	LANNA HARITA INDONESIA, PT	LANNA RESOURCES PUBLIC CO. LTD. (PUBLIK) dan PT HARITA MAHAKAM MINING		Kosong	BADAN HUKUM INDONESIA		Kosong	Kosong	Kosong	01.062.360.1-077.000	Panin Bank Bld. 5th fl	+62 (21) 574	Kosong	Pemilik Saham	35%	06/11/19
16	PKP2B018	TAMBANG DAMAI, PT	LAWRENCE BARKI		BANDUNG / 12 AGUSTU	INDONESIA	3171061208710000	JALAN DIPEGONEGORO NOMOR 46, RT001 RW007, MENTENG, JAKARTA PUSAT	Kosong	Kosong	09.685.460.9-093.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong	
			STEVEN SCOTT BARKI		BANDUNG / 8 JULI 1982	INDONESIA	3273190807820000	JALAN CIPAGANTI NOMOR 10, RT005 RW017, TAMANSARI, BANDUNG WETAN, BANDUNG	Kosong	Kosong	09.355.698.3-423.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong	-
			MOHAMAD SULEIMAN HIDAYAT		JOMBANG / 2 DESEMBE	INDONESIA	953070212447002	JALAN SISINGAMANGARAJA NOMOR 29, RT001 RW004, KEL. GUNUNG, KEBAYORAN BARU, JAKARTA SELATAN	Kosong	Kosong	06.070.848.4-423.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Kosong	
			ARIFUL YAQIN,														-
			PANJI YUDHA YUNATA														-
			ADITHYA PRAKARSA WINATA														-
17	PKP2B019	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	Dato' Dr. Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707 RT 001/ RW 002 Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356888		04.127.836.7-053.000				Pengendali	51,59%	12/11/19
18	PKP2B020	PD. BARAMARTA	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	25/11/19
19	PKP2B021	SINGLURUS PRATAMA,PT	Public		Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong		Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	65%	

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
20	PKP2B022	LAHAI COAL, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
21	PKP2B023	INSANI BARAPERKASA, PT	PINTARSO ADIJANTO		PONTIANAK, 11-06-195	WNI	3172051106570000	JL.PANTAI KUTA V / 5 ANCOL JAKARTA UTARA	021-64097	pintarso@cbn.net.id	06.108.306.9.044.000					0%	30/10/19
22	PKP2B024	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	Saiman Ernawan		Madiun, 27 Februari 194	Indonesia	3175022702470000	Jl. Pulomas Raya No. 38, RT.010/RW.011, Kayu Putih, Pulogadung, Jakarta Timur.	021-3916990		06.019.812.4-093.000						23/10/19
23	PKP2B025	WAHANA BARATAMA MINING, P	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356888		04.127.836.7-053.000				Pengendali	51,59%	06/11/19
24	PKP2B026	TEGUH SINAR ABADI, PT	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356888		04.127.836.7-053.000				Pengendali	51,59 %	06/11/19
25	PKP2B028	PERKASA INAKERTA, PT	Dato' DR Low Tuck Kwong														06/11/19
26	PKP2B030	JORONG BARUTAMA GRESTON,	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	23/10/19
27	PKP2B031	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, I	Agus Lasmono		Jakarta, 23 Agustus 197	INDONESIA	3174022308710000	Setiabudi Four Seasons Residences RT 007/003, Setiabudi, Jakarta Selatan, 12910	021-57902	agus.lasmono@indikaener	07.100.116.8-093.000				Pemilik Saham	32%	16/10/19
28	PKP2B032	SANTAN BATUBARA,PT	Lawrence Barki		Bandung, 12 Agustus 19	Indonesia	3171061208710000	Jl. Diponegoro No. 46 Menteng - Jakarta Pusat			09.685.460.9-093.000				Pemilik Saham	50%	30/10/19
29	PKP2B033	KENDILO COAL INDONESIA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	17 desember 2
30	PKP2B034	BARAMUTIARA PRIMA, PT	HUSODO ANGKOSUBROTO		Malang, 21 Maret 1956	INDONESIA	3171062103560000	Jl. HOS Cokroaminoto No. 48 RT.006/004, Gondangdia, Menteng, Jakarta Pusat	021-5099 1700	husodo@gunungsewu.com	04.068.140.5-076.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	75%	13 desember 2
31	PKP2B035	GUNUNG BAYAN PRATAMA COA	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480005	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707, Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356888		04.127.836.7-053.000				Pemilik Saham	47,85%	06/11/19

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
32	PKP2B036	KARYA BUMI BARATAMA, PT	Chang Seon Yoon		Republic of Korea, 30-01	Republic of Korea	M24062201	JW Marriott Jakarta, Room 3008 Jl. Ida Anak Agung Gde Agung Kav. E12 No. 1 & 2 Kawasan Mega Kuningan Jakarta Selatan.	(021) 5260	csyoon@circleone.co.kr	09.147.620.0-053.000	Republic of Korea	(021) 526075	csyoon@circl	Pengendali	Circleone Consulting Co., Ltd. 90.92% (Chang Seon Yoon memiliki Circleone Consulting Co., Ltd. 44.13%)	02/12/19
33	PKP2B038	SUPRABARI MAPANINDO MINER	PT UNITED TRACTORS TBK			Badan Hukum Indonesia		Alamat Kantor : Jl. Raya Bekasi Km. 22, Cakung, Jakarta Timur 13910			01.308.524.6-091.000				Pengendali	80%	23/10/19
34	PKP2B039	KALIMATAN ENERGI LESTARI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	04/12/19
35	IUPBB001	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19
36	IUPBB002	BARA TABANG, PT	Dato' DR Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707 RT 001/ RW 002 Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356888		04.127.836.7-053.000				Pengendali	46,43%	06/11/19
37	IUPBB005	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19
38	IUPBB006	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, F	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19
39	IUPBB007	ADIMITRA BARATAMA NUSANTA	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	03/11/19
40	IUPBB008	MULTI SARANA AVINDO, PT	Kelvin Halim		Jakarta, 30 Januari 1984	INDONESIA	3173073001840000	Jln Anggrek Nelimurni B 70/24 RT 016 RW 001 Kemanggisan Palmerah Jakarta Barat	021-53585	halim.kevin@msa.co.id	24.015.128.2-031.000				Pemilik Saham	26%	30/10/19
41	IUPBB009	SUNGAI DANAU JAYA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19
42	IUPBB010	TUNAS INTI ABADI, PT	DRS. A.H Hamami		Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong				Kosong	Kosong	02/12/19
43	IUPBB012	ALAM JAYA BARAPRATAMA, PT	Endri Erawan, ST.,MM		Pangkalan Brandan, 21 ,	Indonesia	3174062101710000	Cilandak, Jakarta Selatan		setiabakti@abpenergy.co.i	49.144.215.8-016.000				Pemilik Saham	15%	16/10/19

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
44	IUPBB014	BINUANG MITRA BERSAMA BLOI	Winarman Halim		Banjarmasin, 04-11-196	Indonesia	6303030411650000	Jl. Ahmad Yani Km 12 RT 002 RW 001 Kelurahan Gambut barat, kecamatan gambut			06.656.066.5-731.000					40%	12/11/19
45	IUPBB015	BERKAT BUMI PERSADA, PT	Heru Prasetya Hermawanto		Jakarta, 24 Mei 1986	WNI	3172012405860000	Ebony Golf I No. 12 BGM PIK RT.009 / RW.005 Kamal Muara, Penjaringan, Jakarta Utara	021-61226	bbp.jkt11@yahoo.com	44.536.268.4-047.000				Pemilik Saham	15%	16/10/19
46	IUPBB016	GANDA ALAM MAKMUR, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19
47	IUPBB020	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang		Kosong	Indonesia	Kosong	Jl. Suryopranoto No.2 Gd. Harmoni Plaza A-8, Petojo Utara Kec. Gambir, Jakarta Pusat - 10130	021-6385-	Kosong	02.191.118.5-029.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,995	16/10/19
48	IUPBB021	RANTAU PANJANG UTAMA BHAI	HANIFAH HUSEIN		Medan, 16 Januari 1965	WNI	3173075601650000	JL. ANGGREK CENDRAWASIH IX/24 RT 001 RW 003, KEMANGGISAN, PALMERAH, JAKARTA BARAT	021-57852	Kosong	05.936.393.7-031.000	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	30/10/19
49	IUPBB024	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, I	Henry Soetio		Blitar, 3 Maret 1973	Indonesia	3505170305730000	Link. Pandean RT 61Eiz RWIXI3 TangkII. WIingi	Kosong	Kosong	14.402.597.0-653.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	19/12/19
50	IUPBB026	FAJAR SAKTI PRIMA, PT	Dato' Dr. Low Tuck Kwong		SINGAPURA, 17 April 19	Indonesia	3174051704480000	Apt. The Residences At Dharmawangsa 2 Unit 707 RT 001/ RW 002 Kebayoran Baru Jakarta Selatan	021-29356	Kosong	04.127.836.7-053.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	0,4643	06/11/19
51	IUPBB031	LASKAR SEMESTA ALAM, PT	Garibaldi Thohir		Jakarta, 1 Mei 1965	Indonesia	953010105650388	Gudang Peluru Blok E/ 139, RT 002/003, Kebon Baru, Tebet, Jakarta Selatan	Kosong	Kosong	06.179.122.4-093.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,1083	12/11/19
52	IUPBB032	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTE	PT Wahana Sentosa Cemerlang		Kosong	Kosong	Kosong	JL. Suryopranoto No. 2, GD. Harmoni A-8, Petojo Utara, Gambir, Jakarta Pusat	Kosong	Kosong	02.191.118.5-029.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,8644	16/10/19
53	IUPBB035	PIPIT MUTIARA JAYA, PT	KRISTIANTO KANDI SAPUTRO		TARAKAN	INDONESIA	6473010906550000	JL. SLAMET RIADY RT.64 KARANG ANYAR - TARAKAN KALIMANTAN UTARA	Kosong	Kosong	06.516.364.4.723.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,5	-
54	IUPBB036	KITADIN, PT (EMBALUT)	Ignatius Wurwanto	Tidak diisi													23/10/19
55	IUPBB039	BARAMULTI SUKSES SARANA, PT	PT Wahana Sentosa Cemerlang		Kosong	Indonesia	Kosong	Jalan Suryopranoto No. 2, Gedung Harmoni Plaza A-8, Petojo Utara, Jakarta Pusat 10130	021 - 6385	Kosong	01.539.698.9-054.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik saham & Pen	0,5	16/10/19

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
56	IUPBB040	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT	Ir. Justarina S.M. Naiborhu		Jakarta, 27-10-1963	Indonesia	3174076710630000	Treasury Tower Lt 33 District 8 SCBD Lot 28, JL Jenderal Sudirman Kav 52-53, Jakarta Selatan	(021) 5020	corsec@tobabara.com	02.672.081.3-054.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,99	16/10/19
57	IUPBB041	MANAMBANG MUARAENIM, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19
58	IUPBB043	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	-
59	IUPBBO45	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	-
60	IUPBB048	KARYA CEMERLANG PERSADA, P	Franky Oesman Widjaja		Kosong	Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,25	16/10/19
61	IUPBB048	MIFA BERSAUDARA, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/12/19
62	IUPBB058	INTERNASIONAL PRIMA COAL, P	Pemerintah Republik Indonesia		Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	23/10/19
63	IUPBB064	ANGASANA JAYA ENERGI, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	02/12/19
64	IUPBB062	BANGUN NUSANTARA JAYA MA	Hari Soesanto		Surabaya / 10 Desembe	INDONESIA	3173021012760000	JL Daan Mogot KM 1 No. 9D RT.011 RW.004, Kel. Jelambar, Kec. Grogol Petamburan, Jakarta Barat	021-5668	bnjmlegal2@gmail.com	01.351.203.3-036.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	Kosong	16/10/19
65	KK001	VALE INDONESIA TBK, PT	Vale SA														23/10/19
66	KK002	TAMBANG TONDANO NUSAJAY.	PETER SONDAKH		SURABAYA - 26 FEBRUA	INDONESIA	3174072602520000	JL . WIDYA CHANDRA VIII NO 11	2,16E+08	receptionist@archimining.(	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik saham & Pen	1	23/10/19
67	KK003	AGINCOURT RESOURCES, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	16/10/19

No	Izin Usaha	Nama Perusahaan	Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	Keterangan	Tempat Tanggal Lahir	Kewarganegaraan	Nomor Identitas	Alamat Tempat Tinggal			NPWP	Alamat Tempat Tinggal (WNA)			Hubungan	Jumlah Kepemilikan saham	Tanggal Penerimaan
								Alamat	Telpon	Email		Alamat	Telpon	Email			
68	KK005	NUSA HALMAHERA MINERAL, PT	Newcrest Singapore Holdings Pte Ltd dan PT Aneka Tambang (Persero) Tbk		Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	199308153R (Singapura Tax ID) dan 01.001.663.2-051.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	75% dan 25%	23/10/19
69	IUPKMN0	FREEPORT INDONESIA, PT	Freeport McMoran Inc. (Listed in New York Stock Exchange)		Kosong	Kosong	Kosong	Amerika Serikat	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	Tahun 2017: 90,64 (termasuk kepemilikan melalui PT Indocopper Investama sebesar 9,36%)	12/11/19
70	IUPKMN0	AMMAN MINERAL NUSA TENGG	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	06/11/19
71	IUPMN00	TIMAH (PERSERO)TBK, PT	Menteri BUMN (Rini Mariani Soemarno)		Maryland Amerika Serik	Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali		16/10/19
72	IUPMN00	ANEKA TAMBANG TBK, PT	Pemerintah RI		Kosong	Indonesia	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Pengendali	0,65	23/10/19
73	IUPMN00	BINTANG DELAPAN MINERAL, PT	Halim Mina		Medan, 03 Desember 19	Indonesia	951020312580467	Jl. Berlian no. 1 RT/RW. 009/011, Kel. Bidara Cina Jatinegara, Jakarta Timur	021-29419	Kosong	06.579.173.3-093.000	Kosong	Kosong	Kosong	Pemilik Saham	0,7947	16/10/19
74	IUPMN00	BUMI SUKSESINDO, PT	Kosong	Tidak diisi	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	Kosong	19/11/19
75	IUPMN00	REFINED BANGKATIN, PT	Suparta		Jakarta, 4 Juli 1965	INDONESIA	317510040765	Jl. Raya munjul callista residence blok B2 RT 003 RW 001 Kel. Munjul, Kec. Cipayung Jakarta	2,16E+09	suparta@rbt.co.id	14.324.199.0-732.000	Kosong	Kosong	Kosong		0,73	30/10/19
76	IUPMN00	SAGO PRIMA PRATAMA, PT	Jimmy Budiarto		P. Siantar, 31 Januari 19	Indonesia	3174073101770000	Pacific Place Residence Tower East 11A, RT. 005, RW. 001, Senayan, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan	2,15E+08	corpsec@jresources.com	24.067.232.9-012.000				Pemilik Saham	99,79%	18/12/19

Lampiran 5.15 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Nilai
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	113.863
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	184
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	-
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	-
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	-
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	-
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	-
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	-
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	-
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	-
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	-
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	1.021
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	41.174
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	-
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	-
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	701.327
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	-
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	-
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	107
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	20.276
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	92.056
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	-
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	165.423
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	-
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	-
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	-
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	2.291.925
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI} LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	-
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	-
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	-

Lampiran 5.15 Ringkasan Rekonsiliasi PBB untuk Tahun 2017 (KKKS - DJP) dalam Jutaan Rupiah

No.	Kontraktor KKS	Blok	Nilai
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	-
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	-
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	-
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	11.654
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	-
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	-
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	491
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	-
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	-
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	-
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	-
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	2.111.557
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	20.109
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	150.280
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	-
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	-
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	-
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	1.122
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	67.935
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	-
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	-
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	-
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	1.486.237
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	384.738
TOTAL			**7.661.479**

Lampiran 5.16 Rincian First Tranche Petroleum untuk Tahun 2017 dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Oil	Gas	Oil & Gas
			Ribu USD	Ribu USD	Ribu USD
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	30.707	-	30.707
2	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	4.211	-	4.211
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	1.034	-	1.034
4	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	735	-	735
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1.577	-	1.577
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	42.527	11.345	53.872
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	1.809	414	2.223
8	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	4.142	6.022	10.164
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	2.290	-	2.290
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	82.994	12.157	95.151
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	16.952	139.456	156.408
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	-	7.642	7.642
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	3.848	313	4.161
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	0	2.524	2.524
15	ENI MUARA BAKAU B.Y.	MUARA BAKAU	1.889	24.248	26.137
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	564.651	-	564.651
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	5.619	5.962	11.581
18	INPEX CORPORATION	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	75.343	115.608	190.951
19	JOA TOTAL E&P INDONESIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-
20	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	614	-	614
21	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	2.249	604	2.852
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	28	28
23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	4.087	8.104	12.192
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-
25	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	2.709	1	2.710
26	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-
27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	405	-	405
28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	913	49.257	50.171
29	LAPINDO BRANTAS, INC	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	-	1.212	1.212
30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	259	-	259
31	MANHATTAN KALIMANTAN INVESTMENT PTE. LTD	TARAKAN OFFSHORE	-	2	2
32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	43.978	40.103	84.081

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Oil	Gas	Oil & Gas
			Ribu USD	Ribu USD	Ribu USD
33	MONTD'OROIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	2.108	-	2.108
34	MUBADALA PETROLEUM	SEBUKU, OFF. SULAWESI	204	11.894	12.098
35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI} LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN	382	3.493	3.875
36	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	47.350	5.309	52.659
37	PC MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA	-	12.087	12.087
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	-	-	-
39	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD. / PSC-CR	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	4.684	1.470	6.154
40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	22	-	22
41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	35.647	42.229	77.876
42	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA	10.722	802	11.524
43	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	6.568	5.379	11.947
44	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	196	3.522	3.718
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	-	-	-
46	PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	-	-	-
47	PHE SIAK	SIAK, ONS.	5.261	-	5.261
48	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	-	-	-
49	PREMIER OIL NATUNA SEA BY.	NATUNA SEA BLOCK “A”, OFF.	3.951	53.043	56.994
50	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	-	-	-
51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	630.582	-	630.582
52	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	22	-	22
53	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	16.654	14.770	31.423
54	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	25.165	-	25.165
55	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	4.992	143	5.135
56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	199	-	199
57	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	23.733	27.221	50.954
58	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	3.586	-	3.586
59	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA	12.632	27.653	40.286
60	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	1.470	-	1.470
61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	-	6.533	6.533
62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	-	-	-
63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	-	-	-
64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	-	-	-
65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	-	-	-
66	PT. PERTAMINA HULU-ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	-	-	-
67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	2.637	-	2.637

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja	FTP Bagian Pemerintah		
			Oil	Gas	Oil & Gas
			Ribu USD	Ribu USD	Ribu USD
68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	279	-	279
69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	394	-	394
70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	8.884	8.997	17.881
71	SANTOS (MADURA OFFSHORE)PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	-	9.713	9.713
72	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD	SAMPANG, EAST JAVA	1.814	8.883	10.697
73	STAR ENERGY (KAKAP) LTO.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	7.179	4.263	11.442
74	TATELY NV.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	665	-	665
75	TOTAL E&P INDONESIE	MAHAKAM, OFF. EAST KALIMANTAN	69.904	114.661	184.565
76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	-	-	-
77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO). LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	38.119	23.094	61.213
Jumlah			**1.861.546**	**810.164**	**2.671.711**

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Jawa Timur

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi

Nama KKKS	Wilayah Kerja

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi

Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas
-					

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		
Total		

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan		
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah		
Total		

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal :

_____

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Kalimantan Selatan

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi

Nama KKKS	Wilayah Kerja

Nihil

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi

Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017	215.766.500	6.688.760.250	3.305.396.100	-	-	-	10.209.922.850
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							
2017							
Total							

Nihil

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017	215.766.500	6.688.760.250	3.305.396.100	-	-	-	10.209.922.850
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	12.912.569.011,00	9.598.604.276,00
Retribusi Jasa Usaha	14.078.764.957,11	15.310.198.947,00
Retribusi Perizinan Tertentu	505.027.300,00	370.663.300,00
Total	**27.496.361.268,11**	**25.279.466.523,00**
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	45.765.384.948,37	45.921.198.563,42
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	559.179.077.686,50	546.098.509.584,84
Total	**604.944.462.634,87**	**592.019.708.148,26**

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	298.489.742.400	447.734.613.600	-	81.180.793.385	-	-	827.405.149.385
2017	105.331.157.098	101.891.592.250	264.712.182.000	-	-	-	471.934.931.348
Total	**403.820.899.498**	**549.626.205.850**	**264.712.182.000**	**81.180.793.385**	**-**	**-**	**1.299.340.080.733**

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	1.971.358.000	731.118.248	492.839.500	-	-	-	3.195.315.748
2017	1.807.019.000	1.868.653.832	1.445.615.200	-	-	-	5.121.288.032
Total	**3.778.377.000**	**2.599.772.080**	**1.938.454.700**	**-**	**-**	**-**	**8.316.603.780**

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	8.836.982.500	7.665.608.848	16.853.389.800	10.618.732.800		38.614.249.304	82.588.963.252
2017	14.956.264.633	5.688.760.250	12.941.866.100	1.204.551.950		-	34.791.442.933
Total	**23.793.247.133**	**13.354.369.098**	**29.795.255.900**	**11.823.284.750**	**-**	**38.614.249.304**	**117.380.406.185**

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan		
Pajak Alat Berat		
Pajak BBNKB/Balik Nama		
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	12.912.569.011,00	9.598.604.276,00
Retribusi Jasa Usaha	14.078.764.957,11	15.310.198.947,00
Retribusi Perizinan Tertentu	505.027.300,00	370.663.300,00
Total	**27.496.361.268,11**	**25.279.466.523,00**
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	45.765.384.948,37	45.921.198.563,42
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	559.179.077.686,50	546.098.509.584,84
Total	**604.944.462.634,87**	**592.019.708.148,26**

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal :

_____

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Riau

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi	
Nama KKKS	**Wilayah Kerja**

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi					
Nama Perusahaan	**Jenis Kontrak/Izin**	**Nomor SK**	**Luas Wilayah (HA)**	**Tahapan Kegiatan**	**Komoditas**

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)												
Tahun	**Triwulan I**		**Triwulan II**		**Triwulan III**		**Triwulan IV**		**Triwulan V***		**Kurang Bayar**		**Jumlah**	
2016	Rp	240.441.287.000,00	Rp	240.441.287.000,00	Rp	174.189.914.000,00	Rp	-	Rp	-	Rp	183.828.706.566,00	Rp	838.901.194.566,00
2017	Rp	175.373.529.750,00	Rp	175.373.529.750,00	Rp	212.065.998.300,00	Rp	-	Rp	-	Rp	158.939.170.621,00	Rp	721.752.228.421,00
Total	Rp	415.814.816.750,00	Rp	415.814.816.750,00	Rp	386.255.912.300,00	Rp	-	Rp	-	Rp	342.767.877.187,00	Rp	1.560.653.422.987,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)												
Tahun	**Triwulan I**		**Triwulan II**		**Triwulan III**		**Triwulan IV**		**Triwulan V***		**Kurang Bayar**		**Jumlah**	
2016	Rp	6.786.129.250,00	Rp	6.786.129.250,00	Rp	174.189.914.000,00	Rp	-	Rp	-	Rp	8.492.375.232,00	Rp	196.254.547.732,00
2017	Rp	5.967.568.750,00	Rp	5.967.568.750,00	Rp	6.221.890.200,00	Rp	-	Rp	-	Rp	24.072.716.824,00	Rp	42.229.744.524,00
Total	Rp	12.753.698.000,00	Rp	12.753.698.000,00	Rp	6.933.936.700,00	Rp	-	Rp	-	Rp	32.565.092.056,00	Rp	238.484.292.256,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi														
Tahun	**Triwulan I**		**Triwulan II**		**Triwulan III**		**Triwulan IV**		**Triwulan V***		**Kurang Bayar**		**Jumlah**	
2016	Rp	131.548.281.250,00	Rp	131.548.281.250,00	Rp	73.050.837.200,00	Rp	-	Rp	-	Rp	26.840.603.948,00	Rp	362.988.003.648,00
2017	Rp	136.463.121.500,00	Rp	136.463.121.500,00	Rp	67.331.692.500,00	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	340.257.935.500,00
Total	Rp	268.011.402.750,00	Rp	268.011.402.750,00	Rp	140.382.529.700,00	Rp	-	Rp	-	Rp	26.840.603.948,00	Rp	703.245.939.148,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah	-	-
Pajak Air Permukaan	132.536.660,00	156.906.314,40
Pajak Alat Berat	-	-
Pajak BBNKB/Balik Nama	-	-
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	-	-
Retribusi Jasa Usaha	-	-
Retribusi Perizinan Tertentu	-	-
Total		
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	-	-
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	-	-
Total	132.536.660	156.906.314

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)														
Tahun	**Triwulan I**		**Triwulan II**		**Triwulan III**		**Triwulan IV**		**Triwulan V***		**Kurang Bayar**		**Jumlah**	
2016	Rp	1.100.826.000,00	Rp	1.100.826.000,00	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	2.201.652.000,00
2017	Rp	1.183.561.750,00	Rp	1.183.561.750,00	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	22.095.294,00	Rp	2.389.218.794,00
Total	Rp	2.284.387.750,00	Rp	2.284.387.750,00	Rp	-	Rp	-	Rp	-	Rp	22.095.294,00	Rp	4.590.870.794,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	Rp 898.763.000,00	Rp 898.763.000,00	Rp 910.794.000,00	Rp -	Rp -	Rp -	Rp 2.708.320.000,00
2017	Rp 774.475.750,00	Rp 774.475.750,00	Rp 834.710.200,00	Rp -	Rp -	Rp 158.796.709,00	Rp 2.542.458.409,00
Total	Rp 1.673.238.750,00	Rp 1.673.238.750,00	Rp 1.745.504.200,00	Rp -	Rp -	Rp 158.796.709,00	Rp 5.250.778.409,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	Rp -	Rp -	Rp 847.406.100,00	Rp 423.703.050,00	Rp -	Rp -	Rp 1.271.109.150,00
2017	Rp -	Rp -	Rp 705.309.600,00	Rp 587.758.000,00	Rp -	Rp 101.280.709.436,00	Rp 102.573.777.036,00
Total	Rp -	Rp -	Rp 1.552.715.700,00	Rp 1.011.461.050,00	Rp -	Rp 101.280.709.436,00	Rp 103.844.886.186,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah	-	-
Pajak Air Permukaan	-	-
Pajak Alat Berat	-	-
Pajak BBNKB/Balik Nama	-	-
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	-	-
Retribusi Jasa Usaha	-	-
Retribusi Perizinan Tertentu	-	-
Total		
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	-	-
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	-	-
Total	-	-

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal : November 2019

Nama : Drs. H. INDRA PUTRAYANA, M.Si
Jabatan : Kepala Badan Pendapatan Daerah Provinsi Riau
Nomor Induk Pegawai (NIP) : 19620217 198503 1 017

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Sumatra Selatan

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi

Nama KKKS	Wilayah Kerja

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi

Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas
-					

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							95.200.640.507
2017							78.492.557.963
Total							173.693.198.470

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016							436.663.741.874
2017							571.151.149.856
Total							1.007.814.891.730

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Minyak dan Gas Bumi		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah	6.695.115.133,96	10.845.979.912,40
Pajak Air Permukaan	2.774.033.332,00	4.237.725.858,00
Pajak Alat Berat	528.600.881.474,00	808.325.809.350,00
Pajak BBNKB/Balik Nama	538.070.029.939,96	823.409.515.120,40
Total		
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	6.802.476.550,00	1.406.903.200,00
Retribusi Jasa Usaha	7.784.102.551,90	9.057.141.246,00
Retribusi Perizinan Tertentu	3.817.029.937,00	4.978.739.918,00
Total	18.403.609.038,90	15.442.784.364,00
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	62.837.135.004,93	55.702.074.349,60
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	85.976.735.571,87	125.048.578.790,55
Total	148.813.870.576,80	180.750.653.140,15

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							79.214.154.607,00
2017							199.690.204.079,00
Total							278.904.358.686,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							18.329.557.160,00
2017							15.441.917.416,00
Total							33.771.474.576,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016							
2017							
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD) Pertambangan		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan	6.695.115.133,96	10.845.979.912,40
Pajak Alat Berat	2.774.033.332,00	4.237.725.858,00
Pajak BBNKB/Balik Nama	528.600.881.474,00	808.325.809.350,00
Total	538.070.029.939,96	823.409.515.120,40
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum		
Retribusi Jasa Usaha		
Retribusi Perizinan Tertentu		
Total		
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	62.837.135.004,93	55.702.074.349,60
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	85.976.735.571,87	125.048.578.790,55
Total	148.813.870.576,80	180.750.653.140,15

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal :

_____

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2017

Diisi oleh Pemerintah Daerah Provinsi Kalimantan Timur

Unit Produksi yang Beroperasi di Daerah :

Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang Beroperasi

Nama KKKS	Wilayah Kerja

Perusahaan Pertambangan yang Beroperasi

Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas

Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

Dana Bagi Hasil - Minyak Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016	23.629.830.800	29.537.288.500	21.398.512.600	-		64.855.214.621	139.420.846.521
2017	28.635.419.250	28.635.419.250	34.626.697.300	-		31.755.529.539	123.653.065.339
Total	52.265.250.050	58.172.707.750	56.025.209.900	-	-	96.610.744.160	263.073.911.860

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Gas Bumi (dalam rupiah)

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016	55.885.965.600	69.857.457.000	71.996.682.000	-		361.803.891.637	559.543.996.237
2017	6.135.601.798	24.919.664.250	25.981.760.200	-		-	57.037.026.248
Total	62.021.567.398	94.777.121.250	97.978.442.200	-	-	361.803.891.637	616.581.022.485

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	77.475.029.250,00	72.063.660.639,00	43.023.107.100,00	-		0	192.561.796.989,00
2017	68.993.799.200,00	71.043.842.000,00	35.629.370.900,00	-		-	175.667.012.100,00
Total	146.468.828.450,00	143.107.502.639,00	78.652.478.000,00	-	-	-	368.228.809.089,00

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pendapatan Asli Daerah (PAD)		
Pajak Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Pajak Air Bawah Tanah		
Pajak Air Permukaan	7.150.354.841,00	7.178.019.488,10
Pajak Alat Berat	767.966.785.625,00	808.926.810.177,00
Pajak BBNKB/Balik Nama	580.023.931.832,00	622.875.380.936,00
Total		1.438.980.210.601,10
Retribusi Daerah	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Retribusi Jasa Umum	19.435.790.560	8.002.269.316,91
Retribusi Jasa Usaha	11.941.594.360	8.005.129.620,00
Retribusi Perizinan Tertentu	579.183.300	651.611.100,00
Total	31.956.568.220	16.659.010.037
Lain-lain	**Tahun 2016**	**Tahun 2017**
Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah yang Dipisahkan	167.385.377.650,74	208.807.497.552,48
Lain-lain Pendapatan Asli Daerah yang Sah	715.292.747.242,58	857.707.147.709,18
Total	882.678.124.893	1.066.514.645.262

Penerimaan dari Pertambangan

Dana Bagi Hasil - Royalti (dalam rupiah)							
Tahun	**Triwulan I**	**Triwulan II**	**Triwulan III**	**Triwulan IV**	**Triwulan V***	**Kurang Bayar**	**Jumlah**
2016	510.386.704.600	637.983.380.750		-		256.564.370.893	1.404.934.456.243
2017	-	279.373.834.750	192.052.932.800	-		333.874.103.386,00	805.300.870.936
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Dana Bagi Hasil - Iuran Tetap/Landrent (dalam rupiah)							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016	7.107.509.200	8.884.386.500	9.003.314.200	-		5.562.399.799	30.557.609.699
2017	-	10.174.041.000	8.139.232.800	-		12.169.724.646,00	30.482.998.446
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan							
Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	Jumlah
2016	-	-	9.203.255.550	8.180.671.600			17.383.927.150,00
2017	-	-	6.948.741.200	2.605.777.950		-	9.554.519.150,00
Total							

***) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya**

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten terhadap standar prosedur audit pemerintahan.

Tanggal :

_____

Nama
Jabatan
Nomor Induk Pegawai (NIP) :

LAPORAN EITI INDONESIA 2017
LAMPIRAN REKONSILIASI

Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian Republik Indonesia

Gedung Ali Wardhana
Jl. Lapangan Banteng Timur No. 2-4, Jakarta
Telp : +62 21 3500 901
Fax : +62 21 3521 967
Website : www.eiti.ekon.go.id
Email : sekretariat@eiti.ekon.go.id
Twitter : @EITI_ID