

EITI INDONESIA REPORT

2014

LAMPIRAN LAPORAN
REKONSILIASI



KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

EITI Extractive
Industries
Transparency
Initiative
INDONESIA



KEMENTERIAN KOORDINATOR BIDANG PEREKONOMIAN
REPUBLIK INDONESIA

**LAPORAN EITI INDONESIA 2014
LAMPIRAN LAPORAN REKONSILIASI**



EY
Building a better
working world

EITI
INDONESIA Extractive
Industries
Transparency
Initiative

DAFTAR LAMPIRAN

LAMPIRAN 1 DAFTAR PERUSAHAAN KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2014

- 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2014
- 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

LAMPIRAN 2 RINGKASAN REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN UNTUK TAHUN 2014

- 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2014 (KKKS – SKK Migas) dalam Ribuan USD
- 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
- 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
- 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/ (Under) Liftings Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
- 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/ (Under) Liftings Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD
- 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2014 (KKKS – SKK Migas) dalam Barrels
- 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
- 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi Goverment Liftings Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels
- 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Goverment Liftings Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF
- 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume – Crude Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels
- 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - ESDM) dalam Barrels
- 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Total Liftings Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - ESDM) dalam MSCF
- 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Signature Bonus KKKS Eksplorasi untuk Tahun 2014 (KKKS - ESDM) dalam Ribuan USD
- 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income and Dividend Tax Operator dan Mitra untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD
- 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Production Bonus untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

- 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD
- 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD
- 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD
- 2.19 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah
- 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi Total Production Oil untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam Barrels
- 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi Total Production Gas untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam MSCF
- 2.22 Penerimaan Firm Commitment Tahun 2014 (Januari - Desember) dalam USD
- 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
- 2.24 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
- 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
- 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi Deviden untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah
- 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi Transportasi untuk Tahun 2014 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

LAMPIRAN 3 HASIL REKONSILIASI TIAP KKKS DAN PERUSAHAAN MINERBA UNTUK TAHUN 2014

- 3.1 Hasil Rekonsiliasi Tiap KKKS untuk Tahun 2014
- 3.2 Hasil Rekonsiliasi Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

LAMPIRAN 4 DANA BAGI HASIL SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2014

- 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk Tahun 2014
- 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk Tahun 2014

LAMPIRAN 5 PENERIMAAN NEGARA YANG TIDAK DIREKONSILIASI SEKTOR MIGAS DAN MINERBA UNTUK TAHUN 2014

- 5.1 Tanggung jawab sosial untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD
- 5.2 Signature Bonus Eksplorasi New PSC Tahun 2014 (Januari - Desember)
- 5.3 Penerimaan Negara yang Tidak Direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

LAMPIRAN 6 PENERIMAAN DAERAH PENGHASIL PROVINSI KALTIM, JATIM DAN RIAU UNTUK TAHUN 2014

- 6.1 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Kalimantan Timur untuk Tahun 2014
- 6.2 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2014
- 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2014

Lampiran 1.1 Daftar Perusahaan KKKS untuk Tahun 2014

No.	Nama Operator	Nama Partner	Ownership (%)	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
1	PT Chevron Pacific Indonesia	PT Chevron Pacific Indonesia	100	Minyak	ROKAN BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	Riau, onshore
2	Chevron Indonesia Co.	Chevron Indonesia Co.	92.5			
2.1		INPEX Offshore North Mahakam Ltd	7.5	Minyak & Gas	EAST KALIMANTAN, ONS. OFF.	East Kalimantan, offshore
3	Chevron Makassar Ltd.	Chevron Makassar Ltd.	72			
3.1		PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	10	Minyak & Gas	OFF. MAKASSAR STRAIT	East Kalimantan, offshore
3.2		BUT Tiptop Makassar Limited	18			
4	Chevron Siak Inc.	Chevron Siak Inc. - Pertamina	100	Minyak	SIAK BLOCK, ONS.	Riau, onshore
5	Total E&P Indonesia	Total E&P Indonesia	50			
		INPEX Petroleum Ltd.	50	Minyak & Gas	MAHKAM BLOCK, OFF. EAST KAL.	East Kalimantan, onshore & offshore
6	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	ConocoPhillips Indonesia, PT	40			
6.1		Chevron South Natuna B. Inc	25	Minyak & Gas	SOUTH NATUNA SEA BLOCK "B", OFF.	Riau Islands, offshore
6.2		INPEX Natuna Ltd	35			
7	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	54			
7.1		PT Pertamina Hulu Energi Corridor	10	Minyak & Gas	CORRIDOR BLOCK, ONS. SOUTH SUMATERA	South Sumatera, onshore
7.2		Talisman (Corridor) Ltd.	36			
8	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	45			
8.1		Petrochina International Jambi B	30	Gas	SOUTH JAMBI 'B' BLOCK, ONS. JAMBI	Jambi, onshore
		PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	25			
9	Pertamina EP	PT Pertamina EP	99.99			
9.1		PT Pertamina Dana Ventura	0.01	Minyak & Gas	PERTAMINA EP	Indonesia, onshore
10	Virginia Indonesia Co.	Virginia Indonesia Co.	7.5			
10.1		BP East Kalimantan Ltd.	26.25			
10.2		LASMO SANGA-SANGA Ltd.	26.25			
10.3		OPICOIL HOUSTON	20	Minyak & Gas	SANGA-SANGA BLOCK, ONS. EAST KAL.	East Kalimantan, onshore
10.4		VIRGINIA INTERNATIONAL Co. LLC	15.625			
10.5		UNIVERSE GAS & OIL COMPANY, Inc.	4.375			
11	Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.	Virginia Indonesia Co. CBM Ltd.	7.5			
11.1		BP East Kalimantan CBM Ltd.	26.25			
11.2		ENI CBM	26.25			
11.3		OPICOIL HOUSTON	20	Gas	SANGA-SANGA	East Kalimantan, onshore
11.4		VIRGINIA INTERNATIONAL Co. LLC	15.625			
11.5		JAP CBM	4.375			
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	Mobil Exploration Indonesia Ltd. (Pertamina)	100	Minyak & Gas	NORTH SUMATERA, OFF.	Aceh, offshore
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.	100	Minyak & Gas	"B" BLOCK, ONS. NORTH SUMATERA	Aceh, offshore
14	Mobil Cepu Ltd.	Mobil Cepu Ltd.	20.5			
14.1		Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	24.5			
14.2		PT Pertamina EP Cepu	45			
14.3		PT Sarana Patra Hulu Cepu	1.091	Minyak	CEPU BLOCK, JAVA	Central Java, onshore
14.4		PT Blora Patragas Hulu	2.182			
14.5		PT Asri Dharma Sejahtera	4.4847			
14.6		PT Petrogas Jatim Utama Cendana	2.2423			
15	CNOOC SES Ltd.	CNOOC SES Ltd.	65.5409			
15.1		PT Pertamina Hulu Energi OSSES	13.0674			
15.2		KNOC Sumatra, Ltd.	8.9086			
15.3	CNOOC SES Ltd.	Kufpec Indonesia SES BV.	5	Minyak & Gas	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.	Lampung, offshore

No.	Nama Operator	Nama Partner	Ownership (%)	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
15.4		Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	3.7657			
15.5		Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	2.0817			
15.6		Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	1.6356			
16		BP Muturi Holdings B.V.	1			
16.1	BP Muturi Holdings B.V.	CNOOC Muturi Ltd.	64.77	Minyak & Gas	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	West Papua, onshore & offshore
16.2		Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	34.23			
17						
17.1	BOB PT Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	PT Bumi Siak Pusako	50	Minyak	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	Riau, onshore
17.2		PT Pertamina Hulu Energi	50			
18						
18.1	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	58.2795			
18.2		EMP ONWJ Ltd.	36.7205	Minyak & Gas	NORTHWEST JAVA SEA, OFF.	West Java, offshore
18.2		Kufpec Indonesia (ONWJ) BV	5			
19						
19.1	JOB Pertamina - PetroChina East Java	Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	50	Minyak & Gas	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	East Java, onshore
19.2		Petrochina International Java Ltd	25			
19.2		Pertamina Hulu Energi Tuban, PT	25			
20						
20.1	JOB Pertamina - PetroChina Salawati Ltd.	Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	50			
20.2		Petrochina International KB Ltd.	16.8	Minyak & Gas	SALAWATI, ONS. OFF. IRIAN JAYA	West Papua, onshore & offshore
20.3		BUT RHP Salawati Island B.V	14.5			
20.3		RH Petrogas (Island) Ltd.	18.7			
21						
21.1	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Pertamina Hulu Energi Tomori, PT	50	Minyak	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	Central Sulawesi, onshore & offshore
21.2		PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30			
21.2		BUT Tomori Limited	20			
22						
22.1	JOB Pertamina - Golden Spike Energy Indonesia	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	50	Minyak & Gas	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	South Sumatera, onshore
22.2		Golden Spike	50			
23						
23.1	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	27.85715			
23.2		PP Oil & Gas (Jabung)	30	Minyak & Gas	JABUNG BLOCK, ONS. JAMBI.	Jambi, onshore
23.2		PC Jabung Ltd.	27.85715			
23.3		Pertamina Hulu Energi Jabung, PT	14.2857			
24						
24.1	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	30			
24.2		Petrochina International Ltd.	25.936	Minyak & Gas	KEPALA BURUNG BLOCK, SALAWATI BASIN	West Papua, onshore
24.2		RHP Salawati Island	34.064			
24.3		Pertamina Hulu Energi Salawati Basin, PT	10			
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	100	Minyak	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	Jambi, onshore
26						
26.1	BP Berau Ltd.	BP Berau Ltd.	48			
26.2		MI Berau BV	22.856	Minyak & Gas	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	West Papua
26.2		Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	17.144			
26.3		KG Berau Petroleum Ltd.	12			
27						
27.1	BP Wiriagar Ltd.	BP Wiriagar Ltd.	37.6			
27.1		Talisman Wiriagar Overseas Ltd. (BP Wiriagar)	42.4	Minyak & Gas	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	West Papua
27.2		KG Wiriagar Petroleum Ltd.	20			
28	PT Medco E&P Rimau	Medco E&P Rimau, PT	95	Minyak & Gas	RIMAU BLOCK ONS. SOUTH SUMATERA	South Sumatera, onshore

No.	Nama Operator	Nama Partner	Ownership (%)	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
28.1	PT Medco E&P Tarakan	PDPDE	5	Minyak & Gas	KIARAO DEEOK, ONS. SOUTH SUMATERA	South Sumatera, onshore
29	PT Tiara Bumi Petroleum	PT Tiara Bumi Petroleum	100	Minyak	West Air Komering	South Sumatera, onshore
30	PT Medco E&P Tarakan	Medco E&P Tarakan, PT	100	Minyak & Gas	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KAL.	North Kalimantan, onshore
31	PT Medco E&P Indonesia	Medco E&P Indonesia, PT	100	Minyak	KAMPAR	Riau, onshore
32	PT Medco E&P Indonesia	Medco E&P Indonesia, PT	100	Minyak & Gas	SOUTH SUMATERA, ONS.	South Sumatera, onshore
33	PT Medco E&P Lematang	Medco E&P Lematang, PT	51.1176	Gas	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	South Sumatera, onshore
33.1		Lundin Lematang BV	25.8824			
33.2		Lematang E&P Limited	23			
34	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Premier Oil Natuna Sea B.V.	28.7	Minyak & Gas	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	Riau Islands, offshore
34.1		Natuna 1 BV (Petronas)	15			
34.2		Kufpec	33.3			
34.3		Natuna 2 BV (Pertamina / PTTEP)	23			
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	70	Gas	SEBUKU	East Kalimantan, onshore
35.1		Total E&P Sebuku	15			
35.2		INPEX South Makassar Ltd.	15			
36	EMP Malacca Strait S.A (Kondur Petroleum S.A.)	EMP Malacca Strait S.A (Kondur Petroleum S.A.)	34.46	Minyak & Gas	MALACCA STRAIT BLOCK, OFF.	Riau, onshore & offshore
36.1		PT Imbang Tata Alam	26.03			
36.2		OOGC Malacca Limited	32.58			
36.3		Malacca Petroleum Limited	6.93			
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean Energy Indonesia Ltd.	60	Minyak & Gas	KANGEAN BLOCK, ONS. OFF. E.JAVA SEA	East Java, onshore & offshore
37.1		EMP Exploration (Kangean) Ltd.	40			
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	PT Pertamina Hulu Energi Siak	100	Minyak	SIAK BLOCK, ONS.	Riau, onshore
39	Lapindo Brantas Inc.	Lapindo Brantas Inc.	50	Gas	BRANTAS BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA.	East Java, onshore
39.1		PT Prakarsa Brantas	32			
39.2		PT Minarak Brantas	18			
40	EMP (Bentu) Ltd. (Kalila (Bentu) Limited)	EMP (Bentu) Ltd. (Kalila (Bentu) Limited)	100	Gas	BENTU SEGAT BLOCK, ONS. RIAU	Riau, onshore
41	PT EMP Tonga (PT Mosesa Petroleum)	EMP Tonga, PT (PT Mosesa Petroleum)	71.25	Minyak	TONGA FIELD	North Sumatera, onshore
41.1		PT Kencana Surya Perkasa	23.75			
41.2		PT Petross Petroleum Production	5			
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Star Energy (Kakap) Ltd.	31.25	Minyak & Gas	KAKAP BLOCK	Riau Islands, offshore
42.1		Premier Oil Kakap BV	18.75			
42.2		SPC Kakap Limited	15			
42.3		Novus UK (Kakap) Ltd	13.5			
42.4		PT Pertamina Hulu Energi Kakap	10			
42.5		Natuna UK (Kakap 2) Ltd	6.25			
42.6		Novus Nominees Pty Ltd	2.75			
42.7		Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd	2.5			
43	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	50	Minyak & Gas	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	South Sumatera, onshore
		Talisman (Ogan Komering) Ltd.	50			
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	65	Minyak & Gas	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	East Java, offshore
44.1		Saka Pangkah LLC	10			
44.2		Saka Indonesia Pangkah BV	25			
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	45	Minyak & Gas	SAMPANG , ONS. OFF.	East Java, onshore & offshore
		Singapore Petroleum Sampang Ltd.	40			
45.2		CUE Sampang Pty. Ltd.	15			

No.	Nama Operator	Nama Partner	Ownership (%)	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
46		Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	67.5			
46.1	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Petronas Carigali (Madura) Ltd.	22.5	Gas	MADURA OFF.BLOCK, SE.MADURA	East Java, offshore
46.2		PT Petrogas Pantai Madura	10			
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	100	Gas	SENGKANG, ONS. SOUTH SULAWESI	South Sulawesi, onshore
48		Citic Seram Energy Ltd.	51			
48.1	Citic Seram Energy Ltd.	KUFPEC (Indonesia) Limited	30	Minyak	SERAM NON BULA	Maluku
48.2		GULF Petroleum Investment Co.	16.5			
48.3		LION International Investment Ltd.	2.5			
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	100	Minyak	BULA, ONS. SERAM	Maluku, onshore
50		Montd'or Oil Tungkal Ltd.	70	Minyak	TUNGKAL, ONS. JAMBI	Jambi, onshore
50.1	Montd'or Oil Tungkal Ltd.	Fuel-X	30			
51						
51.1	Petroselat Ltd.	PT Petronusa Bumbabkti	51	Minyak	SELAT PANJANG, ONS. RIAU.	Riau, onshore
51.2		PetroChina International Selat Panjang Ltd.	45			
51.3		International Mineral Resources Inc.	4			
52	BUMD Benuo Taka	BUMD Benuo Taka	100	Gas	WAILAWI – EAST KALIMANTAN	East Kalimantan, onshore
53					GEBANG BLOCK, ONS.OFF NORTH SUM.	
	JOB Pertamina - EMP Gebang	Pertamina Hulu Energi Gebang, PT	50	Minyak & Gas	GEBANG BLOCK, ONS.OFF NORTH SUM.	North Sumatera, onshore & offshore
53.1		Energi Mega Persada Gebang Ltd. (EMP)	50		GEBANG BLOCK, ONS.OFF NORTH SUM.	
54	PT SRP Langgak	SPR Langgak, PT	50	Minyak	LANGGAK, RIAU	Riau, onshore
54.1		Kingswood Capital Ltd.	50			
55		Sele Raya Merangin Dua, PT	44.6			
55.1	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin BV	35.4	Minyak	MERANGIN II BLOCK, OFF. SOUTH SUM.	South Sumatera, onshore
55.2		Sinochem Merangin Ltd	20			
56		Camar Resources Canada Inc.	35	Minyak	BAWEAN BLOCK, ONS. OFF. EAST JAVA SEA	East Java, offshore
56.1	Camar Resources Canada Inc.	Camar Bawean Petroleum Ltd.	65			
57	Triangle Pase Inc.	Triangle Pase Inc.	100	Minyak & Gas	PASE BLOCK, ONS. ACEH	Aceh, onshore
58						
58.1	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	50	Minyak & Gas	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	Jambi, onshore
58.2		Talisman (Jambi Merang) Limited	25			
		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	25			
59						
59.1	JOA Total E&P Indonesia	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	55	Minyak & Gas	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	East Kalimantan, offshore
59.2		Total E&P Indonesia	22.5			
		INPEX Tengah	22.5			
60	INPEX Petroleum Ltd.	INPEX Petroleum Ltd.	50	Minyak & Gas	ATTAKA BLOCK, OFF. EAST KAL.	East Kalimantan, onshore & offshore
		Total E&P Indonesia	50			
61		PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	25	Gas	SOUTH JAMBI 'B' BLOCK, ONS. JAMBI	Jambi, onshore
	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	45			
		Petrochina International Jambi B	30			
62		Pertamina Hulu Energi Tuban East Java, PT	50	Minyak & Gas	TUBAN BLOCK, ONS. JAWA TIMUR	East Java, onshore
	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Petrochina International Java Ltd	25			
		Pertamina Hulu Energi Tuban, PT	25			
63		Pertamina Hulu Energi Salawati, PT	50	Minyak & Gas	SALAWATI, ONS. OFF. IRIAN JAYA	West Papua, onshore & offshore
	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Petrochina International KB Ltd.	16.8			
		BUT RHP Salawati Island B.V	14.5			
		RH Petrogas (Island) Ltd.	18.7			

No.	Nama Operator	Nama Partner	Ownership (%)	Komoditas	Wilayah Kerja	Propinsi, onshore/offshore
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Pertamina Hulu Energi Tomori, PT	50	Minyak	SENORO-TOILI, ONS.OFF.	Central Sulawesi, onshore & offshore
		PT Medco E&P Tomori Sulawesi	30			
		BUT Tomori Limited	20			
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai, PT	50	Minyak & Gas	RAJA&PENDOPO BLOCK, ONS. SOUTH SUM.	South Sumatera, onshore
		Golden Spike	50			
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Pertamina Hulu Energi Ogan Komering, PT	50	Minyak & Gas	OGAN KOMERING, ONS. SUMSEL	South Sumatera, onshore
		Talisman (Ogan Komering) Ltd.	50			
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Pertamina Hulu Energi Gebang, PT	50	Minyak & Gas	GEBANG BLOCK, ONS.OFF NORTH SUM.	North Sumatera, onshore & offshore
		Energi Mega Persada Gebang Ltd. (EMP)	50			
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT	50	Minyak & Gas	JAMBI MERANG BLOCK, ONS. JAMBI	Jambi, onshore
		Talisman (Jambi Merang) Limited	25			
		Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	25			
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	PHE WMO, PT	80	Minyak & Gas	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA.	East Java, offshore
		Kodeco Energy Co.,Ltd	10			
		PT Mandiri Madura Barat	10			
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	55	Minyak & Gas	TENGAH BLOCK, OFF. EAST KAL.	East Kalimantan, offshore
		Total E&P Indonesia	22.5			
		INPEX Tengah	22.5			
71	Sumatera Persada Energi	Sumatera Persada Energy	100	Minyak	WEST KAMPAR	Riau, onshore
72	Tately N.V	Tately N.V	100	Minyak	PALMERAH BLOK	Jambi, onshore

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

No	Nama Perusahaan	Pemilik Saham	Percentase	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi		
					Awal	Akhir				
1	PT Adaro Indonesia	PT Alam Tri Abadi	61.16%	PKP2B	16-Nov-82	16-Nov-22	Batubara	Kalimantan Selatan		
		PT Viscaya Investments	33.00%							
		PT Dianlia Setyamukti	5.84%							
		Coaltrade Services International Pte Ltd.	0.00%							
2	PT Antang Gunung Meratus	PT. BARAMULTI SUKSESSARANA Tbk.	100.00%	PKP2B	17 Maret 2003	1 Juli 2029	Batubara	Kalimantan Selatan		
		Ir. AT. SUHARYA	0.00%							
3	PT Arutmin Indonesia	PT. BUMI RESOURCES	70.00%	PKP2B	02-Nop-1981	02-Nop-2020	Batubara	Kalimantan Selatan		
		BHIRA INVESTMENT LTD	30.00%							
4	PT Asmin Bara Bronang	PT Pamapersada Nusantara	75.40%	PKP2B	2012	30-Oct-42	Batubara	Kalimantan Tengah		
		PT Andalan Teguh Berjaya	15.40%							
		PT Mandira Sanni Pratama	9.20%	IUP - Batubara	14-Jan-13	30-Oct-42				
5	PT Asmin Koalindo Tuhup	PT Borneo Lumbung Energi & Metal Tbk	99.99%	PKP2B	15-Sep-09	15-Sep-39	Batubara	Kalimantan Tengah		
		PT Muara Kencana Abadi	0.00%							
6	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	PT. Rukun Makmur	56.50%	PKP2B	6-Nov-04	7-Nov-34	Batubara	Kalimantan Selatan		
		PT. Bangun Banua Kalimanatan Selatan	25.33%							
		PT. Sarana Duta Kalimantan	3.17%							
		Anthony Putihrai	10.00%							
		Tony Amin	5.00%							
7	PT Berau Coal	PT. Armandian Tritunggal	51.00%	PKP2B	1-Apr-95	26-Apr-25	Batubara	Kalimantan Timur		
		Sojitz Corporation	10.00%							
		Aries Investment Limited	39.00%							
8	PT Bharinto Ekatama	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99.00%	PKP2B			Batubara	Kalimantan Timur		
		PT Kitadin	1.00%							
9	PT Borneo Indobara	PT. Roundhill Capital Indonesia	99.07%	PKP2B	15/08/1994	17/02/2036	Batubara	Kalimantan Selatan		
		PT. Gerak Bangun Jaya	0.60%							
		GE Hayanto	0.33%							
10	PD Baramarta	PEMDA BANJAR	100.00%	PKP2B	31 Mei 1999	30 Mei 2029	Batubara	Kalimantan Selatan		
11	PT Firman Ketaun Perkasa	PT BAYAN RESOURCES TBK	75.00%			23-Apr-2038	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT BAYAN ENERGI	25.00%							
12	PT Gunung Bayan Pratamacoal	PT KALTIM BARA SENTOSA	1.56%	PKP2B	15-Aug-94	11-Jul-29	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT METALINDO PROSESTAMA	97.39%							
		DATO' DR. LOW TUCK KWONG	0.79%							
		ENGKI WIBOWO	0.26%							
13	PT Indexim Coalindo						Batubara	Kalimantan Timur		
14	PT Indominco Mandiri	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99.90%	PKP2B	5-Oct-90	8-May-28				
		PT Kitadin	0.10%							
15	PT Insani Baraperkasa	PT Resource Alam Indonesia Tbk	99.99%	PKP2B	2006	2036	Batubara	Kalimantan Timur		
		Pintarso Adianto	0.01%							
16	PT Jorong Barutama Greston	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99.90%	PKP2B	15 Agustus 1994	09 Desember 2029	Batubara	Kalimantan Selatan		
		PT Kitadin	0.10%							
17	PT Kalimantan Energi Lestari						Batubara	Kalimantan Selatan		
18	PT Kaltim Prima Coal	PT Sitrade Coal	26.00%	PKP2B	8-Apr-82	31-Dec-21				
		Bhira Investments Limited	30.00%							
		PT Bumi Resources Tbk	25.00%							
		Mountain Netherlands Investments B.V.	19.00%							
19	PT Kideco Jaya Agung	SAMTAN CO.LTD	49.00%	PKP2B	14-Sep-82	13-Mar-23	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT. INDIKA INTI CORPINDO	46.00%							
		PT. MUJI INTI UTAMA	5.00%							
20	PT Lanna Harita Indonesia	Lanna Resources Public Company Ltd.	55.00%	PKP2B	18 Februari 1998	18 Januari 2028	Batubara	Kalimantan Timur		
		PT. Harita Mahakam Mining	35.00%							
		Pan-United Investment Pte. Ltd.	10.00%							
21	PT Mahakam Sumber Jaya	PT. Harum Energy Tbk	80.00%	PKP2B	29 Des 2000	Oktober 2034	Batubara	Kalimantan Timur		
		Perusahaan Daerah Pertambangan Bara Kaltim Sejahtera	20.00%							
22	PT Mandiri Inti Perkasa	Prima Andalan Mandiri	100.00%	PKP2B	2004	2034	Batubara	Kalimantan Timur		
		Mandala Karya Prima	0.00%							

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

No	Nama Perusahaan	Pemilik Saham	Percentase	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
23	PT Marunda Graha Mineral	PT. Cipta Olah Alam Lestari	61.20%	PKP2B	15 Agustus 1994	21 Desember 2033	Batubara	Kalimantan Tengah
		Itchu Coal Resources Australia Pty. Ltd.	23.50%					
		Saiman Ernawan	12.24%					
		Eddy Winata	3.06%					
24	PT Multi Harapan Utama	PT. Pakarti Putra Sang Fajar	60.00%	PKP2B	1986	2022	Batubara	Kalimantan Timur
		Private Resources Pty. Ltd (Australia)	40.00%					
25	PT Perkasa Inakakerta	PT BAYAN RESOURCES TBK	75.00%	PKP2B	20-Nov-97	29-Mar-37	Batubara	Kalimantan Timur
		PT BAYAN ENERGI	25.00%					
26	PT Pesona Khatulistiwa Nusantara						Batubara	Kalimantan Utara
27	PT Santan Batubara	PT. Petrosea, Tbk	50.00%	PKP2B	19/01/1998	19/01/2028	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Harum Energy, Tbk	50.00%					
28	PT Singlurus Pratama	LANNA RESOURCES PUBLIC Co, Ltd (THAILAND)	65.00%	PKP2B	12 Februari 2009	12 Februari 2039	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. INDOCOAL PRATAMA JAYA	15.00%					
		PT. AMBHARA KARYA PERDANA	8.00%					
		PT. HARITA JAYARAYA	12.00%					
29	PT Tambang Damai	PT DAMAI MINING	99.99%	PKP2B	27 FEBRUARI 2012	26 FEBRUARI 2042	Batubara	Kalimantan Timur
		PT HARUMINDO BARA PERDANA	0.01%					
30	PT Tanito Harum	PT Kibar Energi Investama	75.00%	PKP2B	Tahun 1989	Tahun 2019	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Tanito Bara Utama	25.00%					
31	PT Teguh Sinar Abadi	PT BAYAN RESOURCES TBK	75.00%	PKP2B	13-Oct-99	23-Apr-38	Batubara	Kalimantan Timur
		PT BAYAN ENERGI	25.00%					
32	PT Trubaindo Coal Mining	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99.99%	PKP2B	15 Agustus 1994	27 Februari 2035	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Kitadin	0.01%					
33	PT Wahana Baratama Mining	PT BAYAN RESOURCES TBK	75.00%	PKP2B	20-Nov-97	26-Oct-37	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT BAYAN ENERGI	25.00%					
34	PT Adimitra Baratama Nusantara	PT Toba Bara Sejahtera	51.00%	IUP - Batubara	6 JULI 2009	1 DESEMBER 2029	Batubara	Kalimantan Timur
		Bpk Aan Sinanta	23.00%					
		Bpk Herry Soerijadji	21.00%					
		Ibu Imelda The	5.00%					
35	PT Alam Jaya Barapratama						Batubara	Kalimantan Timur
36	PT Alfara Delta Persada	PT ADHIKARA ANDALAN PERSADA	99.80%	IUP - Batubara	28-Apr-11	30-Sep-17	Batubara	Kalimantan Timur
		ADANG SUDRAJAT	0.18%					
		SYAFNIL	0.02%					
37	PT Alhasanie	PT Optima Persada Energi	99.98%	IUP - Batubara	11 Januari 2011	28 Maret 2016	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Aquela Pratama Indonesia	0.02%					
38	PT Aman Toebillah Putra						Batubara	Sumatera Selatan
39	PT Amanah Anugerah Adi Mulia						Batubara	Kalimantan Selatan
40	PT Arzara Baraindo Energitama	PT. Separi Energy	99.90%	IUP - Batubara	27 Sept 2010	1 Dec 2024	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Borneo Citrapertiwi Nusantara	0.10%					
41	PT Bara Alam Utama						Batubara	Sumatera Selatan
42	PT Bara Jaya Energi						Batubara	Kalimantan Timur
43	PT Bara Jaya Utama						Batubara	Kalimantan Timur
44	PT Bara Kumala Sakti						Batubara	Kalimantan Timur
45	PT Bukit Asam (Persero) Tbk	Pemerintah Indonesia	65.02%	IUP - Batubara	7-Sep-08	7-Sep-18	Batubara	Sumatera Selatan
		Milawarma (DIRUT)	0.30%					
		Treasuri	5.64%					
		Lain-lain	29.34%					
46	PT Baradinamika Mudasukses	PT Mitrabara Adiperdana	100.00%	IUP - Batubara			Batubara	Kalimantan Utara
		Athanasius Tossin Suharyo	0.01%					
47	PT Baramega Citra Mulia Persada						Batubara	Kalimantan Selatan
48	PT Beringin Jaya Abadi						Batubara	Kalimantan Timur
49	PT Bhumi Rantau Energi						Batubara	Kalimantan Selatan
50	PT Binamitra Sumberarta						Batubara	Kalimantan Timur
51	CV Binuang Mitra Bersama	Drs. H. Zaini Mahdi	30.00%	IUP - Batubara	10 Juni 2013	26 Februari 2023	Batubara	Kalimantan Selatan
		Winarman Halim	40.00%					
		Muhammad Hatta Bin Naserun	30.00%					
52	PT Bukit Baiduri Energi	PT Arghadana Sentosa	98.67%	IUP - Batubara			Batubara	Kalimantan Timur
		Gunawan Wibisono	1.33%					

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

No	Nama Perusahaan	Pemilik Saham	Percentase	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
53	PT Bumi Merapi Energi	Apri Reza Fachtoni	90.00%	IUP - Batubara	27-Apr-10	27 April 20130	Batubara	Sumatera Selatan
54		Stella Dia	5.00%					
55		Astrid Puspa Kesuma	5.00%					
56	CV Energi Bumi Kartanegara						Batubara	Kalimantan Timur
57	PT Energy Cahaya Industritama						Batubara	Kalimantan Timur
58	PT Fajar Sakti Prima	PT BAYAN RESOURCES TBK	90.00%	IUP - Batubara	26-Apr-11	21-Jul-25	Batubara	Kalimantan Timur
		Tuan Furdianto, AS, A.Md	9.10%					
		Tuan Alif Machmud Idrus	0.90%					
59	CV Fazar Utama						Batubara	Kalimantan Timur
60	PT Ferto Rejang						Batubara	Bengkulu
61	KUD Gajah Mada						Batubara	Kalimantan Selatan
62	PT Globalindo Inti Energi						Batubara	Kalimantan Timur
63	PT Indoasia Cemerlang						Batubara	Kalimantan Selatan
64	PT Indomining	PT Toba Bumi Energi	100.00%	IUP - Batubara	15-Mar-13	15-Mar-23	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Toba Sejahtera	0.00%					
65	PT Injatama						Batubara	Bengkulu
66	PT Internasional Prima Coal	PT Bukit Asam (Persero) Tbk.	51.00%	IUP - Batubara	19-Jul-10	22-Nov-16	Batubara	Kalimantan Timur
		PT MEGA RAYA KUSUMA	49.00%					
67	PT Jembayan Muarabara	PT. Separi Energy	99.99%	IUP - Batubara	27-Sep-10	21-Sep-22	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Borneo Citrapertiwi Nusantara	0.01%					
68	PT Kaltim Batumanunggal	Sambudi Trikadi Busana	90.25%	IUP - Batubara	22-Dec-11	11-Dec-19	Batubara	Kalimantan Timur
		Gunawan Trikadi Busana	8.25%					
		Bakri	1.25%					
69	PT Kaltim Jaya Bara						Batubara	Kalimantan Timur
70	PT Karbon Mahakam	PT. Bumiborneo Pertiwi Nusantara	99.99%	IUP - Batubara	30-Apr-15	30-Apr-20	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. Bumi Borneo Metalindo	0.01%					
#REF!	PT Kayan Putra Utama Coal						Batubara	Kalimantan Timur
72	PT Kemilau Rindang Abadi	PT. Separi Energy	75.00%	IUP - Batubara	27-Sep-10	31-May-22	Batubara	Kalimantan Timur
		Adi Wahyudi	10.00%					
		Bachtiar Efendi	15.00%					
73	PT Kitadin	PT Indo Tambangraya Megah Tbk	99.99%	IUP - Batubara	18-Mar-13	25-Feb-22	Batubara	Kalimantan Timur
		PT Sigma Buana Cemerlang	0.01%					
74	PT Kuansing Inti Makmur	PT. Golden Energy Mines, TBK	99.90%	IUP - Batubara	23-Apr-10	22-Apr-20	Batubara	Jambi
		PT. Sinar Mas Cakrawala	0.10%					
75	PT Kutai Energi						Batubara	Kalimantan Timur
76	PT Lembuswana Perkasa						Batubara	Kalimantan Timur
77	KUD Makmur						Batubara	Kalimantan Selatan
78	PT Manambang Muara Enim						Batubara	Sumatera Selatan
79	PT Mega Prima Persada	PT. Batubara Global Energy	75.00%	IUP - Batubara	23 Maret 2010	23 Maret 2017	Batubara	Kalimantan Timur
		PT. Multi Mining Utama	24.88%					
		Soebali Sudjie	0.12%					
80	PT Metalindo Bumi Raya	PT. Bumiborneo Pertiwi Nusantara	99.99%	IUP - Batubara	30-Apr-10	30-Apr-22	Batubara	Kalimantan Selatan
		PT. Bumi Borneo Metalindo	0.01%					
81	PT Mitrabara Adiperdana	PT Wahana Sentosa Cemerlang	60.00%	IUP - Batubara	1 Agustus 2003	1 Agustus 2023	Batubara	Kalimantan Utara
		Idemitsu Kosan Co., Ltd	30.00%					
		Masyarakat	10.00%					
82	PT Muara Alam Sejahtera						Batubara	Sumatera Selatan
83	PT Multi Sarana Avindo						Batubara	Kalimantan Timur
84	PT Nuansacipta Coal Investment	MNC Energi	51.00%	IUP - Batubara	9 Juni 2010	1 November 2017	Batubara	Kalimantan Timur
		FSJ Global Investindo	49.00%					
85	PT Nusantara Berau Coal	PT ABHIRAMA INVESTMENT	1.00%	IUP - Batubara	06 Januari 2010	06 Januari 2022	Batubara	Kalimantan Timur
		PT PERSADA SUKSES MAKMUR	99.00%					
86	PT Pancaran Sunya Abadi						Batubara	Kalimantan Timur
87	PT Pipit Mutiara Jaya						Batubara	Kalimantan Timur

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

No	Nama Perusahaan	Pemilik Saham	Percentase	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
88	PT Prolindo Cipta Nusantara	PT. MEGA BINTANG PERKASA BAMBANG SETIAWAN	50.00% 50.00%	IUP - Batubara	6-Feb-12	29-Apr-17	Batubara	Kalimantan Selatan
89	PT Raja Kutai Baru Makmur						Batubara	Kalimantan Timur
90	PT Rantaupanjang Utama Bhakti	PT Tanjung Semesta Energi PT Syahid Mining	55.00% 45.00%	IUP - Batubara	29 Oktober 2010	29 Oktober 2030	Batubara	Kalimantan Timur
91	PT Rinjani Kartanegara						Batubara	Kalimantan Timur
92	PT Sago Prima Pratama	PT J Resources Nusantara Jimmy Budiarto	99.80% 0.20%	IUP - Mineral	3-May-13	3-May-33	Mineral	Kalimantan Timur
93	PT Senamas Energindo Mineral						Batubara	Kalimantan Tengah
94	PT Sinar Kumala Naga	DAYANG KARTINI ENDRI DARMAWAN DARMANTO	65.00% 25.00% 10.00%	IUP - Batubara	14 Juli 2009	14 Juli 2019	Batubara	Kalimantan Timur
95	PT Sungai Berlian Bhakti						Batubara	Kalimantan Timur
96	PT Supra Bara Energi						Batubara	Kalimantan Timur
97	PT Surya Sakti Darma Kencana						Batubara	Kalimantan Selatan
98	PT Tamtama Perkasa						Batubara	Kalimantan Tengah
99	PT Telen Orbit Prima	PT TUAH TURANGGA AGUNG PT BINA PERTIWI	100.00% 0.00%	IUP - Batubara			Batubara	Kalimantan Timur
100	PT Trisensa Mineral Utama	PT. Toba Bara Sejahtera PT. Toba Sejahtera	100.00% 0.00%	IUP - Batubara	2010	2023	Batubara	Kalimantan Timur
101	PT Tunas Inti Abadi						Batubara	Kalimantan Selatan
102	PT Welarco Subur Jaya						Batubara	Kalimantan Timur
103	PT Agincourt Resources	Agincourt Resources (Singapore) PTE LTD PT Artha Nugraha Agung	95.00% 5.00%	IUP - Batubara	28-Apr-97	24-Apr-42	Mineral	Sumatera Utara
104	PT Freeport Indonesia Corporation	Freeport-McMoRan Inc. Pemerintah Republik Indonesia PT Indocopper Investama	81.28% 9.36% 9.36%	KK	30-12-1991	29-12-2021	Mineral	Papua
105	PT Meares Soputan Mining						Mineral	Sulawesi Utara
106	PT Newmont Nusa Tenggara	Nusa Tenggara Partnership B.V PT Pukauafu Indah PT Multi Daerah Bersaing PT Indonesia Masbaga Investama	56.00% 17.80% 24.00% 2.20%	KK	1-Mar-00	1-Mar-30	Mineral	Nusa Tenggara Barat
107	PT Nusa Halmahera Minerals	Newcrest Singapore Holdings Pte Ltd PT. Aneka Tambang, Tbk	75.00% 25.00%	KK	28-Apr-97	30-Sep-29	Mineral	Maluku Utara
108	PT Vale Indonesia Tbk	Vale Canada Limited Sumitomo Metal Mining Cpo., Ltd. Public Vale Japan Limited Sumitomo Corporation	58.73% 20.09% 20.49% 0.55% 0.14%	KK	29 Desember 1995	28 Desember 2025	Mineral	Sulawesi Tenggara
109	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk.	Pemerintah RI Publik	65.00% 35.00%	IUP - Mineral			Mineral	Kalimantan Barat
110	PT Babel Inti Perkasa	PT BUKIT TIMAH TONNY KHASHOGGI HIOE IWA SUKRESNO KARUNIA	75.00% 15.00% 10.00%	IUP - Mineral	7-Jan-09	7-Jan-19	Mineral	Bangka Belitung
111	PT Belitung Industri Sejahtera						Mineral	Bangka Belitung
112	PT Bukit Timah	PT.INDRA PUTERA MEGA IWA SUKRESNO KARUNIA	95.00% 5.00%	IUP - Mineral	7-May-13 6-Apr-10	7-May-18 7-May-16	Mineral	Bangka Belitung

Lampiran 1.2 Daftar Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

No	Nama Perusahaan	Pemilik Saham	Percentase	Jenis Kontrak	Jangka Waktu		Komoditas	Provinsi
					Awal	Akhir		
113	PT Gema Nusa Abadi Mineral	PT. PRADA UTAMA SEJAHTERA HENRY AGUNG CAHYONO	99.60% 0.40%	IUP - Mineral	6-Aug-10 23-Dec-11	29-Jun-15 29-Jun-15	Mineral	Kalimantan Barat
114	PT Mitra Stania Prima	PT Arsari Tambang Ir. R. Rudy Irawan Drs. Syarifudin Ali Amin	80.00% 18.00% 2.00%	IUP - Mineral			Mineral	Sumatera Selatan
115	PT Prima Timah Utama	KASSAN MULYONO LIM TJIAUW LENG EDDY MULYONO ERIK MULJONO	70.00% 10.00% 10.00% 10.00%	IUP - Mineral			Mineral	Bangka Belitung
116	PT Refined Bangka Tin	Anton Salim Tjiu Julianty Citra	99.90% 0.01%	IUP - Mineral	16 Agustus 2016	16 Agustus 2021	Mineral	Bangka Belitung
117	CV Serumpun Sebalai						Mineral	Bangka Belitung
118	PT Timah (Persero) Tbk	Negara Republik Indonesia Masyarakat	65.00% 35.00%	IUP - Mineral			Mineral	Bangka Belitung
119	PT Tinindo Inter Nusa			IUP - Mineral			Mineral	Bangka Belitung
120	CV Venus Inti Perkasa			IUP - Mineral			Mineral	Sumatera Selatan

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	(8) = (7) / (5)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	10,538,430	10,538,430	0	0%	10,538,430	10,538,430	0	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	562,276	562,276	0	0%	562,276	562,276	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	118,675	118,675	0	0%	118,675	118,675	0	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	31,725	31,725	0	0%	31,725	31,725	0	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,187,688	1,187,688	0	0%	1,187,688	1,187,688	0	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,008,014	1,008,014	0	0%	1,008,014	1,008,014	0	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	246,678	246,678	0	0%	246,678	246,678	0	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	0	0%	-	-	0	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	4,009,760	4,009,760	0	0%	4,009,760	4,009,760	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	472,983	472,983	0	0%	472,983	472,983	0	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	0	0%	-	-	0	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	11,131	11,131	0	0%	11,131	11,131	0	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	84,313	84,313	0	0%	84,313	84,313	0	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	989,276	989,276	0	0%	989,276	989,276	0	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,165,482	1,165,482	0	0%	1,165,482	1,165,482	0	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	38,091	38,091	0	0%	38,091	38,091	0	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	489,760	489,760	0	0%	489,760	489,760	0	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	1,398,017	1,398,017	0	0%	1,398,017	1,398,017	0	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	107,262	107,262	0	0%	107,262	107,262	0	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	46,324	23,162	(23,162)	-50%	23,162	23,162	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	17,532	17,532	0	0%	17,532	17,532	0	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	8,771	8,771	0	0%	8,771	8,771	0	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	496,945	496,945	0	0%	496,945	496,945	0	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	168,336	168,336	0	0%	168,336	168,336	0	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	542	542	0	0%	542	542	0	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	126,598	126,598	0	0%	126,598	126,598	0	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	12,796	12,796	0	0%	12,796	12,796	0	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	434,285	434,285	0	0%	434,285	434,285	0	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	2,109	2,109	0	0%	2,109	2,109	0	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	55,431	55,431	0	0%	55,431	55,431	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	59,833	59,833	0	0%	59,833	59,833	0	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	181,512	181,512	0	0%	181,512	181,512	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	48,527	48,527	0	0%	48,527	48,527	0	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	0	0%	-	-	0	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	184,968	184,968	0	0%	184,968	184,968	0	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	0	0%	-	-	0	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	31,727	31,727	0	0%	31,727	31,727	0	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,222	1,222	100%	1,222	1,222	0	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	0	0%	-	-	0	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	13,948	13,948	0	0%	13,948	13,948	0	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	132,981	132,981	0	0%	132,981	132,981	0	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	97,347	48,673	(48,673)	-50%	48,673	48,673	0	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	225,189	225,189	0	0%	225,189	225,189	0	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	49,119	49,119	0	0%	49,119	49,119	0	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	0	0%	-	-	0	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
48	Citic Serum Energy Ltd.	Seram Non Bula	76,337	76,337	0	0%	76,337	76,337	0	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	12,871	12,871	0	0%	12,871	12,871	0	0%

Lampiran 2.1 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	15,705	15,705	0	0%	15,705	15,705	0	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	11,295	11,295	0	0%	11,295	11,295	0	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	0	0%	-	-	0	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	579	290	(290)	-50%	290	290	0	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	16,881	16,881	0	0%	16,881	16,881	0	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	49,873	49,873	0	0%	49,873	49,873	0	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	23,492	23,492	0	0%	23,492	23,492	0	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	244	244	0	0%	244	244	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	94,114	94,114	0	0%	94,114	94,114	0	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	17,560	8,780	(8,780)	-50%	8,780	8,780	0	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	1,269,205	1,269,205	0	0%	1,269,205	1,269,205	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	0	0%	-	-	0	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	107,262	107,262	0	0%	107,262	107,262	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	23,162	23,162	0	0%	23,162	23,162	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	17,532	17,532	0	0%	17,532	17,532	0	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	8,771	8,771	0	0%	8,771	8,771	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	48,673	48,673	0	0%	48,673	48,673	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	290	290	0	0%	290	290	0	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	94,114	94,114	0	0%	94,114	94,114	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	715,573	715,573	0	0%	715,573	715,573	0	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	8,780	8,780	0	0%	8,780	8,780	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	16,565	16,565	0	0%	16,565	16,565	0	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	32,192	32,192	0	0%	32,192	32,192	0	0%
TOTAL			27,515,453	27,435,769	(79,684)	-0.29%	27,435,769	27,435,769	(0)	0.00%

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi **Total Lifting Gas** untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	0	0%	-	-	-	0 0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	337,611	337,611	0	0%	337,611	337,611	0	0 0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	75,686	75,686	0	0%	75,686	75,686	0	0 0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	0	0%	-	-	-	0 0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	3,723,334	3,723,334	0	0%	3,723,334	3,723,334	0	0 0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	1,761,366	1,761,366	0	0%	1,761,366	1,761,366	0	0 0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,180,772	3,180,772	0	0%	3,180,772	3,180,772	0	0 0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	12	12	0	0%	12	12	0	0 0%
09	Pertamina EP	Indonesia	1,807,380	1,807,380	0	0%	1,807,380	1,807,380	0	0 0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	1,080,652	1,080,652	0	0%	1,080,652	1,080,652	0	0 0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	912	912	0	0%	912	912	0	0 0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	338,232	338,232	0	0%	338,232	338,232	0	0 0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	234,525	234,525	0	0%	234,525	234,525	0	0 0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	129,690	129,690	0	0%	129,690	129,690	0	0 0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	818,258	818,258	0	0%	818,258	818,258	0	0 0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	376,050	376,050	0	0%	376,050	376,050	0	0 0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	971	971	0	0%	971	971	0	0 0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	620	310	(310)	-50%	310	310	0	0 0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	568	568	0	0%	568	568	0	0 0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	422	422	0	0%	422	422	0	0 0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	1,156,519	1,156,519	0	0%	1,156,519	1,156,519	0	0 0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	9,491	9,491	0	0%	9,491	9,491	0	0 0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	2,719,534	2,719,534	0	0%	2,719,534	2,719,534	0	0 0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	274,871	274,871	0	0%	274,871	274,871	0	0 0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,527	1,527	0	0%	1,527	1,527	0	0 0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	213,963	213,963	0	0%	213,963	213,963	0	0 0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	94,746	94,746	0	0%	94,746	94,746	0	0 0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,220,349	1,220,349	0	0%	1,220,349	1,220,349	0	0 0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	175,425	175,425	0	0%	175,425	175,425	0	0 0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	10,033	10,033	0	0%	10,033	10,033	0	0 0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	617,657	617,657	0	0%	617,657	617,657	0	0 0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,562	9,552	6,990	273%	9,552	9,552	0	0 0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	75,314	75,314	0	0%	75,314	75,314	0	0 0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	170,691	170,691	0	0%	170,691	170,691	0	0 0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	16,926	8,463	(8,463)	-50%	8,463	8,463	0	0 0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	80,873	80,873	0	0%	80,873	80,873	0	0 0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	130,166	130,166	0	0%	130,166	130,166	0	0 0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	154,819	154,819	0	0%	154,819	154,819	0	0 0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	58,091	58,091	0	0%	58,091	58,091	0	0 0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	0	0%	-	-	0	0 0%

Lampiran 2.2 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	0	0%	-	-	0	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	1,929	1,929	0	0%	1,929	1,929	0	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	511	255	(255)	-50%	255	255	0	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	0	0%	-	-	0	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	0	0%	-	-	0	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	0	0%	-	-	0	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,556	2,556	0	0%	2,556	2,556	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	145,895	145,895	0	0%	145,895	145,895	0	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	87,369	43,684	(43,684)	-50%	43,684	43,684	0	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	3,733,154	3,733,154	0	0%	3,733,154	3,733,154	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	4	4	0	0%	4	4	0	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	971	971	0	0%	971	971	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	310	310	0	0%	310	310	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	568	592	24	4%	568	568	0	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	422	422	0	0%	422	422	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	8,463	8,463	0	0%	8,463	8,463	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	255	255	0	0%	255	255	0	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	145,895	145,895	0	0%	145,895	145,895	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	311,025	311,025	0	0%	311,025	311,025	0	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	43,684	43,684	0	0%	43,684	43,684	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	0	0%	-	-	0	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	0	0%	-	-	0	0%
TOTAL			25,533,626	25,487,927	(45,699)	-0.18%	25,487,902	25,487,902	0	0.00%

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	124,760	124,760	0	0%	124,760	124,760	0	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,168	1,168	0	0%	1,168	1,168	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	4,992	4,992	0	0%	4,992	4,992	0	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	4	4	0	0%	4	4	0	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(10,076)	(10,076)	0	0%	(10,076)	(10,076)	0	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	21,774	21,774	0	0%	21,774	21,774	0	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,304	3,304	0	0%	3,304	3,304	0	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	0	0%	-	-	0	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	673,860	673,909	49	0%	673,909	673,909	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	877	877	0	0%	877	877	0	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	0	0%	-	-	0	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	107	107	0	0%	107	107	0	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	12	12	0	0%	12	12	0	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	16,562	16,562	0	0%	16,562	16,562	0	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	3,844	3,844	0	0%	3,844	3,844	0	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	2,323	2,323	0	0%	2,323	2,323	0	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,630	4,630	0	0%	4,630	4,630	0	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	2,715	2,715	0	0%	2,715	2,715	0	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	7,735	16	(7,719)	-100%	16	16	0	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	0	0%	-	-	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	0	0%	-	-	0	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	84	84	100%	-	84	84	100%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,418	5,418	0	0%	5,418	5,418	0	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,691	1,691	0	0%	1,691	1,691	0	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	0	0%	-	-	0	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	7,721	7,721	0	0%	7,721	7,721	0	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	427	427	0	0%	427	427	0	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	4,362	4,362	0	0%	4,362	4,362	0	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	0	0%	-	-	0	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	557	557	0	0%	557	557	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	8	8	0	0%	8	8	0	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	2,224	2,224	0	0%	2,224	2,224	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	487	487	0	0%	487	487	0	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	0	0%	-	-	0	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,858	1,858	0	0%	1,858	1,858	0	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	0	0%	-	-	0	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	467	467	0	0%	467	467	0	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	0	0%	-	-	0	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	0	0%	-	-	0	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	0	0%	-	-	0	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	7,569	1,336	(6,233)	-82%	1,336	1,336	0	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	426	426	0	0%	426	426	0	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	0	0%	-	-	0	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	643	643	0	0%	643	643	0	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	0	0%	-	-	0	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	0	0%	-	-	0	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	0	0%	-	-	0	0%

Lampiran 2.3 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Fees untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	0	0%	-	-	0	0%
51	Petrosetlat Ltd.	Selat Panjang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	0	0%	-	-	0	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	377	377	0	0%	377	377	0	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	0	0%	-	-	0	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	0	0%	-	-	0	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	0	0%	-	-	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	6,757	6,757	0	0%	6,757	6,757	0	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	3	1	(1)	-50%	1	1	0	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(10,064)	(10,064)	0	0%	(10,064)	(10,064)	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	0	0%	-	-	0	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	17,356	18,027	671	4%	18,027	18,027	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	3,893	3,893	0	0%	3,893	3,893	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	1,758	-	(1,758)	-100%	-	-	0	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	0	0%	-	-	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	8,180	8,180	0	0%	8,180	8,180	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	0	0%	-	-	0	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	15,775	15,817	43	0%	15,817	15,817	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	91,885	91,885	0	0%	91,885	91,885	0	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	0	0%	-	-	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	0	0%	-	-	0	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	0	0%	-	-	0	0%
TOTAL			1,028,371	1,013,506	(14,865)	-1.45%	1,013,421	1,013,506	84	0.01%

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	(8) = (7) / (5)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	48,735	48,735	0	0%	48,735	48,735	0	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	(14,924)	(14,924)	0	0%	(14,924)	(14,924)	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	890	890	0	0%	890	890	0	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	(254)	(254)	0	0%	(254)	(254)	0	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	18,178	18,178	-	0%	18,178	18,178	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	24,122	24,122	0	0%	24,122	24,122	0	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	80,237	80,237	(0)	0%	80,237	80,237	(0)	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	(20,371)	(20,371)	0	0%	(20,371)	(20,371)	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	7,145	7,145	0	0%	7,145	7,145	0	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	242	242	0	0%	242	242	0	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	1,882	1,882	-	0%	1,882	1,882	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	(930)	(930)	0	0%	(930)	(930)	0	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	33,957	(33,957)	(67,915)	-200%	(33,957)	(33,957)	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	(940)	(940)	0	0%	(940)	(940)	0	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	(12,763)	(12,763)	-	0%	(12,763)	(12,763)	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	(31,324)	(31,324)	(0)	0%	(31,324)	(31,324)	(0)	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,857	1,857	(0)	0%	1,857	1,857	(0)	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	(1,492)	(1,492)	(0)	0%	(1,492)	(1,492)	(0)	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	562	562	-	0%	562	562	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	(804)	(804)	0	0%	(804)	(804)	0	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	8,445	8,445	-	0%	8,445	8,445	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	15,088	15,088	-	0%	15,088	15,088	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	(187)	(187)	0	0%	(187)	(187)	0	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	(2,944)	(2,944)	(0)	0%	(2,944)	(2,944)	(0)	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	616	616	0	0%	616	616	0	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	79,286	5,378	(73,909)	-93%	5,378	5,378	0	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(582)	(582)	-	0%	(582)	(582)	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	(25,621)	(25,621)	100%	(25,621)	(25,621)	0	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,040	1,040	-	0%	1,040	1,040	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	391	391	-	0%	391	391	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	(1,216)	(1,216)	-	0%	(1,216)	(1,216)	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	147	(147)	(294)	-200%	(147)	(147)	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,185	1,185	-	0%	1,185	1,185	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	390	220	(170)	-44%	220	220	0	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	4,514	4,514	0	0%	4,514	4,514	0	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(9,386)	(11,610)	(2,224)	24%	(11,610)	(11,610)	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	(0)	-	0	-100%	(0)	-	0	-100%

Lampiran 2.4 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	123	123	-	0%	123	123	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	(1,850)	(1,850)	0	0%	(1,850)	(1,850)	0	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	19	19	0	0%	19	19	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	11,287	10,996	(291)	-3%	11,287	11,287	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	8,954	4,477	(4,477)	-50%	4,477	4,477	0	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(1,596)	1,596	3,192	-200%	(1,596)	(1,596)	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	(139)	(139)	0	0%	(139)	(139)	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	3,936	3,936	-	0%	3,936	3,936	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(1,592)	(1,592)	0	0%	(1,592)	(1,592)	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	118	118	(0)	0%	118	118	(0)	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	(7,133)	(7,133)	0	0%	(7,133)	(7,133)	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	(3,467)	(3,467)	(0)	0%	(3,467)	(3,467)	(0)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	1,771	1,771	0	0%	1,771	1,771	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			241,225	69,517	(171,708)	-71.18%	66,615	66,616	1	0.00%

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	56,333	56,333	0	0%	56,333	56,333	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(30,858)	(30,858)	(0)	0%	(30,858)	(30,858)	(0)	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(282,346)	(282,346)	-	0%	(282,346)	(282,346)	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	3,143	3,143	(0)	0%	3,143	3,143	(0)	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	23,234	23,234	0	0%	23,234	23,234	0	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	0	0	(0)	0%	0	0	(0)	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	(5,916)	(5,916)	0	0%	(5,916)	(5,916)	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	(36,275)	38,521	74,796	-206%	(38,521)	(38,521)	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	(0)	(0)	100%	-	(0)	(0)	100%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	(4,401)	3,602	8,003	-182%	(4,401)	(4,401)	(0)	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	253	2,096	1,843	729%	2,096	2,096	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	91	27,729	27,637	30267%	91	91	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	(1,463)	(1,463)	(0)	0%	(1,463)	(1,463)	(0)	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	300	4	(296)	-99%	3	4	1	36%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	(45)	(45)	100%	(45)	(45)	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	(3,593)	(3,593)	-	0%	(3,593)	(3,593)	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	389	389	-	0%	389	389	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,703	(54,222)	(55,925)	-3284%	1,703	1,703	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	13	28,302	28,289	218819%	13	13	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	208	208	-	0%	208	208	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	2,053	2,053	-	0%	2,053	2,053	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	0	0	-	0%	0	0	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	1,976	1,976	-	0%	1,976	1,976	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	(575)	(575)	-	0%	(575)	(575)	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	3,677	3,677	(0)	0%	3,677	3,677	(0)	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(9,461)	(9,461)	-	0%	(9,461)	(9,461)	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	(274)	(205)	70	-25%	(205)	(205)	0	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(0)	(881)	(881)	100%	(881)	(881)	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	(625)	(625)	100%	(625)	(625)	0	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	151	151	0	0%	151	151	0	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.5 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(under) Lifting Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	61	(61)	(122)	-200%	(61)	(61)	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	240	240	-	0%	240	240	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	644	644	(0)	0%	644	644	(0)	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	19,593	9,797	(9,797)	-50%	9,797	9,797	(0)	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(242,532)	242,532	485,064	-200%	(242,532)	(242,532)	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	(0)	(0)	0	0%	(0)	(0)	0	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	(0)	(0)	(0)	2%	(0)	(0)	(0)	2%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	34	34	0	0%	34	34	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(26)	(26)	0	0%	(26)	(26)	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	(114)	(114)	0	0%	(114)	(114)	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	1,001	1,001	0	0%	1,001	1,001	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	(556)	(556)	-	0%	(556)	(556)	-	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	7,589	7,589	0	0%	7,589	7,589	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			(495,705)	62,306	558,011	-112.57%	(507,806)	(507,805)	1	0.00%

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	108,443,504	108,443,504	-	0%	108,443,504	108,443,504	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	5,891,465	5,891,465	(0)	0%	5,891,465	5,891,465	(0)	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,250,090	1,250,090	-	0%	1,250,090	1,250,090	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	288,020	288,020	-	0%	288,020	288,020	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	12,360,168	12,360,168	-	0%	12,360,168	12,360,168	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	10,557,039	10,557,039	-	0%	10,557,039	10,557,039	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2,954,501	2,954,501	(0)	0%	2,954,501	2,954,501	(0)	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	42,322,479	42,322,479	0	0%	42,322,479	42,322,479	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	4,933,236	4,933,236	-	0%	4,933,236	4,933,236	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	110,183	110,183	-	0%	110,183	110,183	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	858,826	858,826	-	0%	858,826	858,826	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	11,218,400	11,218,401	1	0%	11,218,400	11,218,401	1	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12,083,082	12,083,082	-	0%	12,083,082	12,083,082	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	449,073	449,074	1	0%	449,073	449,074	1	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,961,333	4,961,333	-	0%	4,961,333	4,961,333	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	14,788,801	14,788,801	-	0%	14,788,801	14,788,801	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,127,957	1,127,957	(0)	0%	1,127,957	1,127,957	(0)	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	506,479	253,240	(253,239)	-50%	253,240	253,240	1	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	181,646	181,646	-	0%	181,646	181,646	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	97,020	97,018	(2)	0%	97,020	97,018	(2)	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,309,295	5,309,295	-	0%	5,309,295	5,309,295	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,863,844	1,863,844	-	0%	1,863,844	1,863,844	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	5,448	5,448	-	0%	5,448	5,448	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,492,526	1,492,526	-	0%	1,492,526	1,492,526	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	150,854	150,854	-	0%	150,854	150,854	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	4,381,647	4,381,647	(0)	0%	4,381,647	4,381,647	(0)	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	33,530	33,530	(0)	0%	33,530	33,530	(0)	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	553,828	553,828	0	0%	553,828	553,828	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	604,788	604,788	-	0%	604,788	604,788	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	1,837,830	1,837,830	0	0%	1,837,830	1,837,830	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	539,943	539,943	-	0%	539,943	539,943	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,931,447	1,931,447	-	0%	1,931,447	1,931,447	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	367,747	367,747	-	0%	367,747	367,747	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	11,423	11,423	100%	11,423	11,423	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	153,798	153,798	-	0%	153,798	153,798	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,311,670	1,311,670	-	0%	1,311,670	1,311,670	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,043,717	521,858	(521,859)	-50%	521,858	521,858	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	2,397,064	2,397,064	(0)	0%	2,397,064	2,397,064	(0)	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	535,931	535,932	1	0%	535,931	535,932	1	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	1,003,528	1,003,528	-	0%	1,003,528	1,003,528	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	149,438	149,438	-	0%	149,438	149,438	-	0%

Lampiran 2.6 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Oil* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	163,283	163,283	(0)	0%	163,283	163,283	(0)	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	119,114	119,114	0	0%	119,114	119,114	0	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	7,209	3,605	(3,604)	-50%	3,605	3,605	1	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	171,354	171,354	-	0%	171,354	171,354	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	494,677	494,677	0	0%	494,677	494,677	0	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	260,905	260,905	-	0%	260,905	260,905	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,500	2,500	-	0%	2,500	2,500	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	1,025,580	1,025,579	(1)	0%	1,025,580	1,025,579	(1)	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	182,880	91,443	(91,437)	-50%	91,440	91,443	3	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	13,190,072	13,190,072	-	0%	13,190,072	13,190,072	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	1,127,957	1,127,958	1	0%	1,127,957	1,127,958	1	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	253,240	253,239	(1)	0%	253,240	253,239	(1)	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	181,646	181,646	-	0%	181,646	181,646	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	97,018	97,018	(0)	0%	97,018	97,018	(0)	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	521,858	521,859	1	0%	521,858	521,859	1	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	3,605	3,605	0	0%	3,605	3,605	0	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	1,025,580	1,025,580	0	0%	1,025,580	1,025,580	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	7,453,555	7,453,554	(1)	0%	7,453,555	7,453,554	(1)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	91,440	91,440	0	0%	91,440	91,440	0	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	169,260	169,260	-	0%	169,260	169,260	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	343,279	343,279	-	0%	343,279	343,279	-	0%
TOTAL			287,937,187	287,078,471	(858,716)	-0.30%	287,078,468	287,078,471	3	0.00%

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	27,457,625	28,199,505	741,880	3%	27,457,625	27,457,625	-	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,512,662	5,812,595	299,933	5%	5,512,662	5,512,662	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	246,337,598	246,337,599	1	0%	246,337,598	246,337,599	1	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	137,694,774	159,243,258	21,548,484	16%	137,694,774	137,694,774	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	343,821,130	343,821,131	1	0%	343,821,130	343,821,131	1	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	285,090,540	285,090,541	1	0%	285,090,540	285,090,541	1	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	74,373,093	74,373,096	3	0%	74,373,093	74,373,096	3	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	120,597	120,598	1	0%	120,597	120,598	1	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	20,074,492	20,074,492	-	0%	20,074,492	20,074,492	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	14,350,738	14,350,738	-	0%	14,350,738	14,350,738	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	19,302,710	19,302,712	2	0%	19,302,710	19,302,712	2	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	78,321,000	78,320,632	(368)	0%	78,321,000	78,320,632	(368)	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	58,551,139	58,551,139	(0)	0%	58,551,139	58,551,139	(0)	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	460,446	465,263	4,817	1%	465,263	465,263	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	314,247	157,124	(157,123)	-50%	157,124	157,124	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	103,430	103,430	-	0%	103,430	103,430	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	178,120	89,059	(89,061)	-50%	80,963	80,963	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	53,880,000	82,108,159	28,228,159	52%	53,880,000	53,879,898	(102)	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,937,533	1,981,859	44,326	2%	2,201,912	2,201,912	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	260,304,000	260,303,872	(128)	0%	260,304,000	260,303,872	(128)	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	26,310,000	26,309,635	(365)	0%	26,310,000	26,309,635	(365)	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	321,547	321,547	(0)	0%	321,547	321,547	(0)	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	32,664,180	32,664,180	0	0%	32,664,180	32,664,180	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	11,880,728	11,880,728	(0)	0%	11,880,728	11,880,728	(0)	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	80,265,658	80,265,659	1	0%	80,265,658	80,265,659	1	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	22,611,844	22,611,843	(1)	0%	22,611,844	22,611,843	(1)	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,106,234	1,106,234	-	0%	1,005,667	1,005,667	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	100,726,626	100,726,626	(0)	0%	91,569,650	91,569,650	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	405,495,830	1,473,151	(404,022,679)	-100%	1,473,151	1,473,151	(0)	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	14,169,000	14,170,000	1,000	0%	14,169,000	14,170,000	1,000	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	9,436,505	9,436,505	-	0%	9,436,505	9,436,505	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	3,324,557	1,662,278	(1,662,279)	-50%	1,662,278	1,662,278	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	15,163,423	15,163,423	0	0%	15,163,423	15,163,423	0	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	26,022,517	26,022,517	-	0%	26,022,517	26,022,517	-	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	26,936,039	26,936,039	0	0%	26,936,039	26,936,039	0	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	15,965,455	15,965,454	(1)	0%	15,965,455	15,965,454	(1)	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.7 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Lifting Gas* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	375,525	375,525	100%	375,525	375,525	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	50,000	24,964	(25,036)	-50%	25,000	24,964	(36)	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	146,170	146,169	(1)	0%	146,170	146,169	(1)	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	19,436,980	19,436,975	(5)	0%	19,436,980	19,436,975	(5)	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	5,488,833	2,651,208	(2,837,625)	-52%	2,744,416	2,651,208	(93,208)	-3%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	159,522,903	253,287,338	93,764,435	59%	253,287,338	253,287,338	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	460,450	460,446	(4)	0%	460,450	460,446	(4)	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	157,124	157,124	0	0%	157,124	157,124	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	103,430	107,863	4,433	4%	103,430	103,430	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	73,891	84,900	11,009	15%	89,059	89,059	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	1,662,278	1,662,278	(0)	0%	1,662,278	1,662,278	(0)	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	24,964	24,964	(0)	0%	24,964	24,964	(0)	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	19,436,975	19,436,975	0	0%	19,436,975	19,436,975	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	40,623,774	40,623,774	(0)	0%	40,623,774	40,623,774	(0)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	2,651,208	2,651,208	(0)	0%	2,651,208	2,651,208	(0)	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			2,670,424,998	2,406,654,332	(263,770,666)	-9.88%	2,346,883,125	2,346,789,913	(93,212)	0.00%

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	(8) = (7) / (5)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	66,837,129	66,837,129	-	0%	66,837,129	66,837,129	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	3,013,763	3,013,763	(0)	0%	3,013,763	3,013,763	(0)	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	493,636	493,636	-	0%	493,636	493,636	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	195,225	195,225	-	0%	195,225	195,225	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	6,276,420	6,276,420	-	0%	6,276,420	6,276,420	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	6,606,226	6,606,226	-	0%	6,606,226	6,606,226	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	778,318	778,318	-	0%	778,318	778,318	-	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	15,026,783	15,026,783	(0)	0%	15,026,783	15,026,783	(0)	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	2,934,797	2,934,797	-	0%	2,934,797	2,934,797	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	72,749	72,749	-	0%	72,749	72,749	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	530,642	530,642	-	0%	530,642	530,642	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	6,303,231	6,303,231	-	0%	6,303,231	6,303,231	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	5,837,383	5,837,383	100%	5,837,383	5,837,383	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	177,169	177,169	-	0%	177,169	177,169	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,087,051	3,087,051	-	0%	3,087,051	3,087,051	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	7,353,013	7,353,013	-	0%	7,353,013	7,353,013	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	793,500	793,500	-	0%	793,500	793,500	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	47,479	47,479	-	0%	47,479	47,479	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	4,392	4,392	100%	4,392	4,392	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	30,463	36,127	5,664	19%	36,127	36,127	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	3,540,696	3,540,697	1	0%	3,540,696	3,540,697	1	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	733,151	733,151	-	0%	733,151	733,151	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	2,548	2,548	-	0%	2,548	2,548	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	588,832	588,832	-	0%	588,832	588,832	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	59,515	59,515	-	0%	59,515	59,515	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,065,771	2,065,771	(0)	0%	2,065,771	2,065,771	(0)	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	3,353	3,353	100%	3,353	3,353	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	308,533	308,533	0	0%	308,533	308,533	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	604,788	604,788	-	0%	604,788	604,788	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	1,837,830	1,837,830	0	0%	1,837,830	1,837,830	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	283,320	283,320	-	0%	283,320	283,320	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	918,042	918,042	-	0%	918,042	918,042	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	265,187	265,187	-	0%	265,187	265,187	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,626	1,626	100%	1,626	1,626	0	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	17,000	17,000	100%	17,000	17,000	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	614,589	614,589	-	0%	614,589	614,589	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	477,733	274,576	(203,157)	-43%	274,576	274,576	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	302,946	302,946	(0)	0%	302,946	302,946	(0)	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	201,594	326,698	125,104	62%	326,698	326,698	0	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	56,448	56,448	(0)	0%	56,448	56,448	(0)	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	19,213	19,213	(0)	0%	19,213	19,213	(0)	0%

Lampiran 2.8 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Oil* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	20,096	20,096	(0)	0%	20,096	20,096	(0)	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	16,206	16,206	0	0%	16,206	16,206	0	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	680	444	(236)	-35%	444	444	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	75,654	75,654	-	0%	75,654	75,654	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	49,468	49,468	0	0%	49,468	49,468	0	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	59,684	59,684	-	0%	59,684	59,684	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	132	132	0	0%	132	132	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	541,481	541,481	-	0%	541,481	541,481	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	6,819,392	6,819,392	-	0%	6,819,392	6,819,392	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	115,980	528,044	412,064	355%	528,044	528,044	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	34,136	34,136	100%	34,136	34,136	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	27,147	27,147	100%	27,147	27,147	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	130,952	203,721	72,769	56%	203,721	203,721	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	439,527	439,527	100%	439,527	439,527	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	3,120,806	3,120,806	(0)	0%	3,120,806	3,120,806	(0)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	16,926	16,926	-	0%	16,926	16,926	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	34,327	34,328	1	0%	34,327	34,328	1	0%
TOTAL			144,440,116	151,216,888	6,776,772	4.69%	151,216,887	151,216,888	1	0.00%

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	3,152,304	3,347,614	195,310	6%	3,152,304	3,152,304	-	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	2,352,457	2,597,258	244,801	10%	2,352,457	2,352,457	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	93,558,547	93,558,547	0	0%	93,558,547	93,558,547	0	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	25,513,266	29,544,294	4,031,028	16%	25,513,266	25,513,266	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	109,186,440	109,186,440	0	0%	109,186,440	109,186,440	0	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	56,606,061	56,607,895	1,834	0%	56,606,061	56,607,895	1,834	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	24,459,511	23,325,236	(1,134,275)	-5%	23,325,236	23,325,236	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	241,253	31,902	(209,351)	-87%	31,902	31,902	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	8,285,964	8,285,964	-	0%	8,285,964	8,285,964	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	6,256,246	6,256,246	-	0%	6,256,246	6,256,246	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,633,300	1,633,306	6	0%	1,633,300	1,633,306	6	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	9,417,000	6,897,096	(2,519,904)	-27%	9,417,000	9,417,000	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	13,747,225	13,747,225	0	0%	13,747,225	13,747,225	0	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	190,808	192,784	1,976	1%	192,784	192,784	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	45,783	36,186	(9,597)	-21%	36,186	36,186	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	4,433	4,433	-	0%	4,433	4,433	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	40,428	24,432	(15,996)	-40%	24,432	24,432	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	15,142,000	23,069,986	7,927,986	52%	15,142,000	15,142,007	7	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	567,033	1,340,630	773,597	136%	581,460	581,460	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	31,229,000	37,224,221	5,995,221	19%	31,229,000	31,229,000	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	3,164,000	627,411	(2,536,589)	-80%	3,164,000	3,164,000	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	24,116	24,116	(0)	0%	24,116	24,116	(0)	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	12,954,359	12,954,359	0	0%	12,954,359	12,954,359	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	1,005,288	1,005,288	0	0%	1,005,288	1,005,288	0	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	19,666,892	19,666,862	(30)	0%	19,666,892	19,666,862	(30)	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	1,695,888	1,695,888	(0)	0%	1,695,888	1,695,888	(0)	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	345,032	345,032	-	0%	345,032	345,032	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	10,252,561	10,252,561	(0)	0%	10,252,561	10,252,561	(0)	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	216,818	124,651	(92,167)	-43%	124,651	124,651	(0)	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	1,612,000	1,612,000	-	0%	1,612,000	1,612,000	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,864,461	1,864,461	-	0%	1,864,461	1,864,461	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,066,090	610,582	(455,508)	-43%	610,582	610,582	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	1,137,257	1,137,259	2	0%	1,137,257	1,137,259	2	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	6,410,368	6,592,049	181,681	3%	6,592,049	6,592,049	0	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	26,936,039	6,126,026	(20,810,013)	-77%	6,126,026	6,126,026	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	12,986,277	2,943,038	(10,043,239)	-77%	2,943,038	2,943,038	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.9 Ringkasan Rekonsiliasi *Government Lifting Gas* untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	127,706	127,706	(0)	0%	127,706	127,706	(0)	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	4,000	2,112	(1,888)	-47%	2,000	2,112	112	6%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	3,180	3,176	(4)	0%	3,180	3,176	(4)	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	491,880	6,860,955	6,369,075	1295%	6,860,955	6,860,955	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	93,764,435	93,764,435	(0)	0%	93,764,435	93,764,435	(0)	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	149,117	149,117	(0)	0%	149,117	149,117	(0)	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	41,830	33,063	(8,767)	-21%	33,063	33,063	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	4,433	4,433	100%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	20,270	20,269	(1)	0%	20,270	20,269	(1)	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	403,230	403,234	4	0%	403,230	403,234	4	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	5,802,620	5,248,007	(554,613)	-10%	5,248,007	5,248,007	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	11,275,574	11,275,574	(0)	0%	11,275,574	11,275,574	(0)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			615,050,347	602,385,359	(12,664,988)	-2.06%	588,281,979	588,283,909	1,930	0.00%

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	6,388,640	6,388,640	0	0%	6,388,640	6,388,640	0	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	424,866	424,866	0	0%	424,866	424,866	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	210,352	210,352	0	0%	210,352	210,352	0	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	20,771	20,771	0	0%	20,771	20,771	0	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	891,360	891,360	-	0%	891,360	891,360	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	761,326	761,326	(0)	0%	761,326	761,326	(0)	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	263,792	263,795	3	0%	263,792	263,795	3	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	7,112,436	7,113,023	587	0%	7,113,023	7,113,023	-	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	355,763	355,763	0	0%	355,763	355,763	0	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	10,595	10,595	-	0%	10,595	10,595	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	61,935	61,935	-	0%	61,935	61,935	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	751,232	751,232	-	0%	751,232	751,232	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	871,377	871,377	-	0%	871,377	871,377	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	75,565	75,565	-	0%	75,565	75,565	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	26,237,134	312,689	(25,924,445)	-99%	312,690	312,689	(1)	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	1,066,500	1,066,500	(0)	0%	1,066,500	1,066,500	(0)	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	81,343	81,343	-	0%	81,343	81,343	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	9,329	9,329	100%	9,329	9,329	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	385,978	385,978	-	0%	385,978	385,978	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	124,811	124,811	-	0%	124,811	124,811	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	251,146	251,146	-	0%	251,146	251,146	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	18,131	18,131	-	0%	18,131	18,131	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	293,414	293,414	0	0%	293,414	293,414	0	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	37,087	37,087	0	0%	37,087	37,087	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	41,049	41,049	0	0%	41,049	41,049	0	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	90,090	90,090	0	0%	90,090	90,090	0	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	36,157	36,157	-	0%	36,157	36,157	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	129,338	129,338	-	0%	129,338	129,338	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	21,632	21,632	(0)	0%	21,632	21,632	(0)	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	87,835	87,835	-	0%	87,835	87,835	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	45,733	45,700	(33)	0%	45,700	45,700	-	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	46,196	46,196	(0)	0%	46,196	46,196	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.10 Ringkasan Rekonsiliasi DMO Volume - Crude Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	SKK Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	15,299	15,299	-	0%	15,299	15,299	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	0%	-	-	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	73,600	73,960	360	0%	73,960	73,960	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	13,189	6,594	(6,595)	-50%	6,595	6,594	(1)	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	951,206	951,206	0	0%	951,206	951,206	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	178,160	189,573	11,413	6%	189,573	189,573	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	42,561	42,561	(0)	0%	42,561	42,561	(0)	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	17,407	-	(17,407)	-100%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	87,707	87,707	(0)	0%	87,707	87,707	(0)	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	172,366	172,366	(0)	0%	172,366	172,366	(0)	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	1,022,306	1,022,306	0	0%	1,022,306	1,022,306	0	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			49,767,385	23,840,597	(25,926,788)	-52.10%	23,840,594	23,840,597	3	0.00%

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	108,443,504	108,443,504	-	0%	108,443,504	108,443,504	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	5,891,465	5,891,466	0	0%	5,891,465	5,891,466	0	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,250,090	1,250,090	-	0%	1,250,090	1,250,090	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	288,020	288,020	-	0%	288,020	288,020	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	12,360,168	12,451,608	91,440	1%	12,360,168	12,360,168	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	10,557,039	10,557,039	-	0%	10,557,039	10,557,039	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2,954,501	3,020,320	65,819	2%	2,954,501	2,954,501	-	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	42,322,479	42,263,550	(58,929)	0%	42,322,479	42,322,479	-	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	4,933,236	4,933,236	-	0%	4,933,236	4,933,236	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	110,183	-	(110,183)	-100%	110,183	110,183	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	858,826	1,226,509	367,683	43%	858,826	858,826	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	11,218,400	11,218,400	0	0%	11,218,400	11,218,400	0	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12,083,082	12,083,082	-	0%	12,083,082	12,083,082	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	449,073	2,092,453	1,643,380	366%	449,073	449,073	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,961,333	4,961,333	-	0%	4,961,333	4,961,333	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	14,788,801	14,788,801	-	0%	14,788,801	14,788,801	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	1,127,957	1,126,756	(1,201)	0%	1,127,957	1,127,957	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	506,479	253,240	(253,240)	-50%	253,240	253,240	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	181,646	181,647	1	0%	181,646	181,647	1	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	97,020	97,018	(2)	0%	97,020	97,018	(2)	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,309,295	5,309,295	-	0%	5,309,295	5,309,295	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,863,844	1,869,344	5,500	0%	1,863,844	1,863,844	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	5,448	5,448	-	0%	5,448	5,448	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,492,526	-	(1,492,526)	-100%	1,492,526	1,492,526	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	150,854	-	(150,854)	-100%	150,854	150,854	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	4,381,647	4,381,646	(1)	0%	4,381,647	4,381,646	(1)	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	33,530	33,530	(0)	0%	33,530	33,530	(0)	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	553,828	553,828	0	0%	553,828	553,828	0	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	604,788	-	(604,788)	-100%	604,788	604,788	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	1,837,830	2,442,617	604,787	33%	1,837,830	1,837,830	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	539,943	539,943	-	0%	539,943	539,943	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,931,447	1,931,447	-	0%	1,931,447	1,931,447	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	367,747	367,747	-	0%	367,747	367,747	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	11,423	11,423	100%	11,423	11,423	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	153,798	153,798	-	0%	153,798	153,798	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,311,670	1,311,670	-	0%	1,311,670	1,311,670	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,043,717	521,858	(521,858)	-50%	521,858	521,858	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	2,397,064	2,397,065	1	0%	2,397,064	2,397,065	1	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	535,931	535,931	(0)	0%	535,931	535,931	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	1,003,528	1,003,528	-	0%	1,003,528	1,003,528	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	149,438	149,438	-	0%	149,438	149,438	-	0%

Lampiran 2.11 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Oil untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	163,283	163,283	0	0%	163,283	163,283	0	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	119,114	119,114	-	0%	119,114	119,114	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	7,209	3,605	(3,604)	-50%	3,605	3,605	1	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	171,354	171,354	-	0%	171,354	171,354	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	494,677	494,677	-	0%	494,677	494,677	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	260,905	260,905	-	0%	260,905	260,905	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,500	2,500	-	0%	2,500	2,500	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	1,025,580	991,500	(34,080)	-3%	1,025,580	1,025,580	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	182,880	-	(182,880)	-100%	91,440	91,439,87	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	13,190,072	13,281,511	91,439	1%	13,190,072	13,190,072	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	1,127,957	1,126,756	(1,201)	0%	1,127,957	1,127,957	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	253,240	253,240	-	0%	253,240	253,240	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	181,646	181,646	-	0%	181,646	181,646	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	97,018	97,018	(0)	0%	97,018	97,018	(0)	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	521,858	521,858	0	0%	521,858	521,858	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	3,605	3,605	(0)	0%	3,605	3,605	(0)	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	1,025,580	1,049,671	24,091	2%	1,025,580	1,025,580	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	7,453,555	5,927,174	(1,526,381)	-20%	7,453,555	7,453,554	(1)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	91,440	-	(91,440)	-100%	91,440	91,440	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	169,260	169,260	-	0%	169,260	169,260	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	343,279	343,279	0	0%	343,279	343,279	0	0%
TOTAL			287,937,187	285,809,584	(2,127,603)	-0.74%	287,078,468	287,078,467	(1)	0.00%

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	27,457,625	37,582,656	10,125,031	37%	27,457,625	37,582,656	10,125,031	37%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,512,662	4,094,019	(1,418,642)	-26%	5,512,662	4,094,019	(1,418,642)	-26%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	246,337,598	549,340,954	303,003,356	123%	246,337,598	549,340,954	303,003,356	123%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	137,694,774	155,834,940	18,140,167	13%	137,694,774	155,834,940	18,140,167	13%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	343,821,130	335,773,397	(8,047,733)	-2%	343,821,130	335,773,397	(8,047,733)	-2%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	285,090,540	294,961,573	9,871,033	3%	285,090,540	294,961,573	9,871,033	3%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	74,373,093	77,239,411	2,866,318	4%	74,373,093	77,239,411	2,866,318	4%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	120,597	117,408	(3,189)	-3%	120,597	117,408	(3,189)	-3%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	20,074,492	29,858,785	9,784,293	49%	20,074,492	29,858,785	9,784,293	49%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	14,350,738	-	(14,350,738)	-100%	14,350,738	-	(14,350,738)	-100%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	19,302,710	20,368,105	1,065,395	6%	19,302,710	20,368,105	1,065,395	6%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	78,321,000	367,756,677	289,435,677	370%	78,321,000	367,756,677	289,435,677	370%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	58,551,139	62,393,586	3,842,446	7%	58,551,139	62,393,586	3,842,446	7%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	460,446	391,735	(68,710)	-15%	465,263	391,735	(73,528)	-16%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	314,247	191,941	(122,306)	-39%	157,124	191,941	34,818	22%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	103,430	156,893	53,463	52%	103,430	156,893	53,463	52%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	178,120	85,988	(92,132)	-52%	80,963	85,988	5,025	6%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	53,880,000	78,709,427	24,829,427	46%	53,880,000	78,709,427	24,829,427	46%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,937,533	2,106,052	168,519	9%	2,201,912	2,106,052	(95,860)	-4%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	260,304,000	-	(260,304,000)	-100%	260,304,000	-	(260,304,000)	-100%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	26,310,000	-	(26,310,000)	-100%	26,310,000	-	(26,310,000)	-100%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	321,547	338,593	17,046	5%	321,547	338,593	17,046	5%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	32,664,180	34,080,151	1,415,971	4%	32,664,180	34,080,151	1,415,971	4%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	11,880,728	11,494,777	(385,952)	-3%	11,880,728	11,494,777	(385,952)	-3%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	80,265,658	81,696,309	1,430,651	2%	80,265,658	81,696,309	1,430,651	2%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	22,611,844	23,582,818	970,975	4%	22,611,844	23,582,818	970,975	4%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,106,234	1,242,769	136,535	12%	1,005,667	1,242,769	237,102	24%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	100,726,626	97,253,184	(3,473,442)	-3%	91,569,650	97,253,184	5,683,534	6%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	405,495,830	1,438,527	(404,057,303)	-100%	1,473,151	1,438,527	(34,625)	-2%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	14,169,000	15,844,856	1,675,856	12%	14,169,000	15,844,856	1,675,856	12%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	9,436,505	10,966,242	1,529,737	16%	9,436,505	10,966,242	1,529,737	16%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	3,324,557	1,762,890	(1,561,667)	-47%	1,662,278	1,762,890	100,612	6%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	15,163,423	14,934,768	(228,655)	-2%	15,163,423	14,934,768	(228,655)	-2%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	26,022,517	27,158,734	1,136,217	4%	26,022,517	27,158,734	1,136,217	4%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	26,936,039	26,429,280	(506,759)	-2%	26,936,039	26,429,280	(506,759)	-2%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	15,965,455	15,903,800	(61,654)	0%	15,965,455	15,903,800	(61,654)	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.12 Ringkasan Rekonsiliasi Total Lifting Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(5)	(6)		
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	408,296	408,296	100%	375,525	408,296	32,771	9%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	50,000	64,531	14,531	29%	25,000	64,531	39,531	158%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	146,170	138,855	(7,315)	-5%	146,170	138,855	(7,315)	-5%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	19,436,980	20,770,504	1,333,524	7%	19,436,980	20,770,504	1,333,524	7%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	5,488,833	-	(5,488,833)	-100%	2,744,416	-	(2,744,416)	-100%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	159,522,903	2,074,606	(157,448,297)	-99%	253,287,338	2,074,606	(251,212,732)	-99%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	460,450	391,735	(68,715)	-15%	460,450	391,735	(68,715)	-15%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	157,124	191,941	34,818	22%	157,124	191,941	34,818	22%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	103,430	109,588	6,158	6%	103,430	109,588	6,158	6%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	73,891	85,988	12,097	16%	89,059	85,988	(3,071)	-3%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	1,662,278	1,612,838	(49,441)	-3%	1,662,278	1,612,838	(49,441)	-3%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	24,964	-	(24,964)	-100%	24,964	-	(24,964)	-100%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	19,436,975	20,960,282	1,523,307	8%	19,436,975	20,960,282	1,523,307	8%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	40,623,774	37,443,410	(3,180,365)	-8%	40,623,774	37,443,410	(3,180,365)	-8%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	2,651,208	-	(2,651,208)	-100%	2,651,208	-	(2,651,208)	-100%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			2,670,424,998	2,465,343,816	(205,081,182)	-7.68%	2,346,883,125	2,465,343,816	118,460,691	5.05%

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Signature Bonus untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	0%	-	-	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	0%	-	-	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	0%	-	-	-	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	0%	-	-	-	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-	-	-	0%	-	-	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	0%	-	-	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	0%	-	-	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	0%	-	-	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	0%	-	-	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	0%	-	-	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	0%	-	-	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	20,000	-	(20,000)	-100%	20,000	20,000	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	0%	-	-	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.13 Ringkasan Rekonsiliasi Signature Bonus untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Migas) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Migas			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	0%	-	-	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	0%	-	-	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	-	-	0%	-	-	-	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			20,000	-	(20,000)	-100.00%	20,000	20,000	-	0.00%

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income and Dividend Tax Operator dan Mitra untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	(8) = (7) / (5)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	662,461	662,461	-	0%	662,461	662,461	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	61,413	61,413	0	0%	61,413	61,413	0	0%
	INPEX Offshore North Mahakam Ltd	East Kalimantan	5,261	5,261	-	0%	5,261	5,261	-	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	49,101	49,101	-	0%	49,101	49,101	-	0%
	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	Makassar Strait	6,330	6,637	308	5%	6,637	6,637	-	0%
	BUT Tip Top Makassar Ltd	Makassar Strait	7,020	12,330	5,311	76%	7,020	12,330	5,311	76%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	3,672	3,672	-	0%	3,672	3,672	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	893,923	893,923	-	0%	893,923	893,923	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	216,494	216,494	-	0%	216,494	216,494	-	0%
	Chevron South Natuna B. Inc	South Natuna Sea "B"	135,308	135,308	-	0%	135,308	135,308	-	0%
	INPEX Natuna Ltd	South Natuna Sea "B"	189,432	189,432	-	0%	189,432	189,432	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	431,290	431,290	-	0%	431,290	431,290	-	0%
	Talisman (Corridor) Ltd.	Corridor	288,284	240,935	(47,349)	-16%	288,284	240,935	(47,349)	-16%
	PT Pertamina Hulu Energi Corridor	Corridor	81,362	80,206	(1,156)	-1%	80,206	80,206	-	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Petrochina International Jambi B	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	995,518	996,085	567	0%	995,518	996,085	567	0%
	PT Pertamina Dana Ventura	Indonesia	1,456	-	(1,456)	-100%	1,456	-	(1,456)	-100%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	20,584	20,587	4	0%	20,584	20,587	4	0%
	BP East Kalimantan Ltd.	Sanga-Sanga	62,138	62,162	23	0%	62,138	62,162	23	0%
	Lasmo Sanga-Sanga Ltd.	Sanga-Sanga	65,593	65,593	0	0%	65,593	65,593	0	0%
	Opicoil Houston	Sanga-Sanga	53,369	53,369	0	0%	53,369	53,369	0	0%
	Virginia International Co. LLP	Sanga-Sanga	42,388	42,388	0	0%	42,388	42,388	0	0%
	Universe Gas & Oil Company, Inc.	Sanga-Sanga	11,494	11,494	0	0%	11,494	11,494	0	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	30	23	(6)	-21%	30	30	-	0%
	Virginia International Company CBM Ltd.	CBM Sanga-Sanga	62	65	3	4%	62	62	-	0%
	Japan CBM	CBM Sanga-Sanga	17	17	(0)	0%	17	17	(0)	0%
	Opicoil Energy	CBM Sanga-Sanga	80	80	0	0%	80	80	0	0%
	Eni CBM Limited	CBM Sanga-Sanga	94	94	0	0%	94	94	0	0%
	BP East Kalimantan CBM	CBM Sanga-Sanga	77	54	(22)	-29%	77	77	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	82,040	82,040	-	0%	82,040	82,040	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	54,260	54,260	-	0%	54,260	54,260	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	13,104	13,104	(0)	0%	13,104	13,104	-	0%
	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.	Cepu	15,359	15,359	-	0%	15,359	15,359	-	0%
	PT Pertamina EP Cepu	Cepu	56,111	56,111	-	0%	56,111	56,111	-	0%
	PT Sarana Patra Hulu Cepu	Cepu	719	719	0	0%	719	719	0	0%
	PT Blora Patragas Hulu	Cepu	902	902	-	0%	902	902	-	0%
	PT Asri Dharma Sejahtera	Cepu	2,934	2,870	(64)	-2%	2,934	2,870	(64)	-2%
	PT Petrogas Jatim Utama Cendana	Cepu	1,437	1,435	(3)	0%	1,437	1,435	(3)	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	54,128	54,128	(0)	0%	54,128	54,128	(0)	0%
	PT Pertamina Hulu Energi OSSES	South East Sumatera	8,484	10,536	2,051	24%	10,536	10,536	-	0%
	KNOC Sumatra, Ltd.	South East Sumatera	-	7,193	7,193	100%	-	7,193	7,193	100%
	Kufpec Indonesia SES BV.	South East Sumatera	4,387	4,387	-	0%	4,387	4,387	-	0%
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	South East Sumatera	2,446	24,579	22,133	905%	2,446	24,579	22,133	905%
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	South East Sumatera	1,352	846	(507)	-37%	1,352	846	(507)	-37%
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	South East Sumatera	1,062	664	(398)	-37%	1,062	664	(398)	-37%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	190	190	0	0%	190	190	0	0%
	CNOOC Muturi Ltd.	Muturi	109,647	84,928	(24,719)	-23%	84,928	84,928	-	0%
	BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	Muturi	44,890	44,890	-	0%	44,890	44,890	-	0%

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income and Dividend Tax Operator dan Mitra untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru								
	PT Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru	-	12,003	12,003	100%	-	12,003	12,003	100%
	PT Pertamina Hulu Energi	Coastal Plains Pekanbaru	14,120	13,795	(325)	-2%	13,795	13,795	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	64,179	79,023	14,844	23%	64,179	79,023	14,844	23%
	EMP ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	19,714	19,714	(0)	0%	19,714	19,714	(0)	0%
	Kufpec Indonesia (ONWJ) BV	Offshore North West Java (ONWJ)	6,667	6,667	-	0%	6,667	6,667	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban								
	PetroChina International Java. Ltd	Tuban	3,847	3,847	-	0%	3,847	3,847	-	0%
	PT Pertamina Hulu Energi Tuban	Tuban	4,941	5,156	215	4%	5,156	5,156	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB								
	Petrochina Int'l KB Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	RHP Salawati Island B.V	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Petrogas (Island) Ltd	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi								
	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	BUT Tomori Limited	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB								
	Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	1,035	-	(1,035)	-100%	1,035	-	(1,035)	-100%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	101,584	91,840	(9,744)	-10%	101,584	91,840	(9,744)	-10%
	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	Jabung	109,723	101,584	(8,139)	-7%	109,723	101,584	(8,139)	-7%
	PP Oil & Gas	Jabung	110,113	110,113	(0)	0%	110,113	110,113	(0)	0%
	PT Pertamina Hulu Energi Jabung	Jabung	57,566	52,095	(5,471)	-10%	52,095	52,095	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	3,300	13,044	9,744	295%	3,300	13,044	9,744	295%
	Petrogas (Basin) Ltd.	Salawati Basin	3,747	3,747	-	0%	3,747	3,747	-	0%
	RHP Salawati Basin	Salawati Basin	2,853	2,853	-	0%	2,853	2,853	-	0%
	PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	Salawati Basin	971	1,107	136	14%	1,107	1,107	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	182,037	182,037	0	0%	182,037	182,037	0	0%
	MI Berau	Berau	93,282	87,222	(6,059)	-6%	93,282	87,222	(6,059)	-6%
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	Berau	75,792	75,672	(121)	0%	75,792	75,672	(121)	0%
	KG Berau Petroleum Ltd.	Berau	52,967	52,967	-	0%	52,967	52,967	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	14,018	14,018	(0)	0%	14,018	14,018	(0)	0%
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd. (BP Wiriagar)	Wiriagar	13,103	12,552	(551)	-4%	13,103	12,552	(551)	-4%
	KG Wiriagar Petroleum Ltd.	Wiriagar	8,695	8,695	-	0%	8,695	8,695	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	27,558	27,558	(0)	0%	27,558	27,558	(0)	0%
	PDPDE	Rimau	1,450	1,450	-	0%	1,450	1,450	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	3,774	3,774	-	0%	3,774	3,774	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	3,049	-	(3,049)	-100%	3,049	-	(3,049)	-100%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	27,118	30,188	3,070	11%	27,118	30,188	3,070	11%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Lundin Lematang BV	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Lematang E&P Limited	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	68,230	68,230	(0)	0%	68,230	68,230	(0)	0%
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV	Natuna Sea Block "A"	79,830	81,449	1,619	2%	79,830	81,449	1,619	2%
	Natuna 1 BV (Petronas)	Natuna Sea Block "A"	49,990	43,605	(6,385)	-13%	49,990	43,605	(6,385)	-13%
	Natuna 2 BV (Pertamina/PTTEP (Hess))	Natuna Sea Block "A"	58,205	48,157	(10,048)	-17%	58,205	48,157	(10,048)	-17%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Total E&P Sebuku	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income and Dividend Tax Operator dan Mitra untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
	INPEX South Makassar Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	970	2,932	1,962	202%	970	970	-	0%
	OOGC Malacca Ltd. (CNOOC)	Malacca Strait	3,784	3,784	-	0%	3,784	3,784	-	0%
	Malacca Petroleum Ltd (CNOOC)	Malacca Strait	805	805	-	0%	805	805	-	0%
	PT Imbang Tata Alam	Malacca Strait	-	251	251	100%	-	251	251	100%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	27,700	27,700	100%	27,700	27,700	-	0%
	EMP Exploration (Kangean)	Kangean	-	18,467	18,467	100%	18,467	18,467	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	1,392	1,392	0	0%	1,392	1,392	0	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PT Prakarsa Brantas	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PT Minarak Brantas	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PT Surya Kencana Perkasa	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PT Petross Petroleum Production	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	12,253	12,253	-	0%	12,253	12,253	-	0%
	Premier Oil Kakap BV	Kakap	7,662	7,662	-	0%	7,662	7,662	-	0%
	SPC Kakap Limited	Kakap	5,883	5,883	-	0%	5,883	5,883	-	0%
	Novus UK (Kakap) Ltd.	Kakap	5,681	4,451	(1,230)	-22%	5,681	4,451	(1,230)	-22%
	PT Pertamina Hulu Energy Kakap	Kakap	3,507	3,922	416	12%	3,922	3,922	-	0%
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	Kakap	2,667	2,061	(606)	-23%	2,667	2,061	(606)	-23%
	Novus Nominees Pty. Ltd.	Kakap	1,078	1,078	-	0%	1,078	1,078	-	0%
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	Kakap	980	980	-	0%	980	980	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB								
	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	5,973	5,973	(0)	0%	5,973	5,973	(0)	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Saka Pangkah LLC	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Saka Indonesia Pangkah BV	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	12,081	11,053	(1,028)	-9%	12,081	11,053	(1,028)	-9%
	Singapore Petroleum Sampang Ltd.	Sampang	5,834	-	(5,834)	-100%	5,834	5,834	-	0%
	CUE Sampang Pty. Ltd.	Sampang	5,836	5,386	(450)	-8%	5,386	5,386	-	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	18,133	18,133	-	0%	18,133	18,133	-	0%
	Petronas Carigali (Madura) Ltd.	Madura	6,189	6,044	(145)	-2%	6,189	6,044	(145)	-2%
	PT Petrogas Pantai Madura	Madura	2,903	2,903	-	0%	2,903	2,903	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	12,978	12,978	-	0%	12,978	12,978	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Kufpec (Indonesia) Limited	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	GULF Petroleum Investment Co.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Lion International Investment Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Fuel-X	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PT Petronusa Bumbaki	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	International Mineral Resources Inc.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Energi Mega Persada Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.14 Ringkasan Rekonsiliasi Corporate Income and Dividend Tax Operator dan Mitra untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
54	PT SPR Langgak	Langgak	500	497	(4)	-1%	500	497	(4)	-1%
	Kingswood Capital Ltd.	Langgak	493	500	7	1%	493	500	7	1%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Merangin BV	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Sinochem Merangin Ltd	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	0%	-	-	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi								
	BUT Talisman (Jambi Merang) Limited	Jambi Merang Onshore Jambi	19,345	19,345	(0)	0%	19,345	19,345	(0)	0%
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	Jambi Merang Onshore Jambi	22,375	22,375	-	0%	22,375	22,375	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.								
	Total Tengah	Tengah Block, Off. East Kal.	3,798	3,590	(208)	-5%	3,798	3,590	(208)	-5%
	INPEX Tengah Ltd.	Tengah Block, Off. East Kal.	3,798	4,006	208	5%	3,798	4,006	208	5%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	900,642	900,642	-	0%	900,642	900,642	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	28,103	27,591	(512)	-2%	27,591	27,591	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	78	78	-	0%	78	78	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	1,090	1,188	98	9%	1,188	1,188	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	11,832	11,836	4	0%	11,836	11,836	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	52,630	48,367	(4,262)	-8%	48,367	48,367	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	132,994	132,994	-	0%	132,994	132,994	-	0%
	Kodeco Energy Co.,Ltd	West Madura, Off. Est Java	7,698	7,698	(0)	0%	7,698	7,698	(0)	0%
	PT Mandiri Madura Barat	West Madura, Off. Est Java	1,131	1,131	(0)	0%	1,131	1,131	(0)	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	13,719	15,143	1,425	10%	15,143	15,143	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
	TOTAL		7,317,978	7,306,852	(11,126)	-0.15%	7,331,901	7,310,750	(21,151)	-0.29%

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Production Bonus untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	0%	-	-	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	0%	-	-	-	0%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	0%	-	-	-	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	0%	-	-	-	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-	-	-	0%	-	-	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	0%	-	-	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	429	-	(429)	-100%	429	429	-	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	0%	-	-	-	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	0%	-	-	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	0%	-	-	-	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	0%	-	-	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	0%	-	-	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	1,427	2,000	573	40%	1,427	1,427	-	0%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	144	-	(144)	-100%	144	144	-	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	0%	-	-	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	0%	-	-	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	0%	-	-	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	0%	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	0%	-	-	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	0%	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	750	750	-	0%	750	750	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%

Lampiran 2.15 Ringkasan Rekonsiliasi Production Bonus untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	0%	-	-	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	0%	-	-	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	0%	-	-	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	0%	-	-	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	-	-	0%	-	-	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	4,000	4,000	-	0%	4,000	4,000	-	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	0%	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			6,750	6,750	0	0.00%	6,750	6,750	-	0.00%

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (%)	(4) = (3) / (1)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	48,735	48,735	0	0%	48,735	48,735	0	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	41,409	(12,336)	(53,745)	-130%	41,409	(12,336)	(53,745)	-130%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(29,968)	890	30,858	-103%	(29,968)	890	30,858	-103%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	(254)	(1,216)	(962)	379%	(254)	(254)	(0)	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(264,167)	18,178	282,346	-107%	(264,167)	18,178	282,346	-107%
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	27,265	27,265	(0)	0%	27,265	27,265	(0)	0%
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	103,471	103,471	0	0%	103,471	103,471	0	0%
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	0	-	(0)	0%	0	-	(0)	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	(26,287)	(26,287)	0	0%	(26,287)	(26,287)	0	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	(29,129)	7,145	36,275	-125%	(31,376)	7,145	38,521	-123%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	0%	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	(4,159)	(4,149)	10	0%	(4,159)	(4,159)	(0)	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	2,135	3,978	1,843	86%	3,978	3,978	(0)	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	(930)	(930)	0	0%	(930)	(930)	0	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	33,957	(33,957)	(67,915)	-200%	(33,957)	(33,957)	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	(849)	(940)	(91)	11%	(849)	(940)	(91)	11%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	(12,763)	(12,763)	0	0%	(12,763)	(12,763)	0	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	(32,787)	(32,787)	(0)	0%	(32,787)	(32,787)	(0)	0%
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	2,158	1,862	(296)	-14%	1,861	1,862	1	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	(1,492)	(1,297)	195	-13%	(1,537)	(1,537)	0	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	562	562	-	0%	562	562	-	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	(804)	(800)	4	0%	(804)	(804)	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	4,852	4,852	0	0%	4,852	4,852	0	0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	15,477	15,477	-	0%	15,477	15,477	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	(187)	(187)	0	0%	(187)	(187)	0	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	(1,241)	(2,944)	(1,703)	137%	(1,241)	(2,944)	(1,703)	137%
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	629	616	(13)	-2%	629	616	(13)	-2%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	79,286	5,378	(73,909)	-93%	5,378	5,378	0	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	0%	-	-	-	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(374)	(374)	-	0%	(374)	(374)	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	(25,621)	(25,621)	100%	(25,621)	(25,621)	0	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t. 28 Nopember 2013)	2,053	2,053	(0)	0%	2,053	2,053	(0)	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	0	-	(0)	-100%	0	-	(0)	-100%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	3,016	3,016	-	0%	3,016	3,016	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	(184)	(184)	-	0%	(184)	(184)	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	0%	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	(1,216)	-	1,216	-100%	(1,216)	(1,216)	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	3,677	3,677	-	0%	3,677	3,677	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	147	(147)	(294)	-200%	(147)	(147)	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(8,277)	(8,277)	-	0%	(8,277)	(8,277)	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	116	15	(101)	-87%	15	15	0	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	4,514	4,514	0	0%	4,514	4,514	0	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(9,386)	(12,491)	(3,104)	33%	(12,491)	(12,491)	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	(625)	(625)	100%	(625)	(625)	0	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	151	151	0	0%	151	151	0	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	0%	-	-	-	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	(0)	-	0	-100%	(0)	-	0	-100%

Lampiran 2.16 Ringkasan Rekonsiliasi Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas untuk Tahun 2014 (KKKS - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir (%)	Perbedaan Akhir (%)
			KKKS	Ditjen Anggaran			(5)	(6)		
			(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7) = (6) - (5)	(8) = (7) / (5)
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	0%	-	-	-	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	61	(61)	(122)	-200%	(61)	(61)	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	123	123	0	0%	123	123	0	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	0%	-	-	-	0%
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	(1,850)	(1,850)	0	0%	(1,850)	(1,850)	0	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	259	259	0	0%	259	259	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	11,931	11,931	-	0%	11,931	11,931	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	28,547	14,274	(14,273)	-50%	14,274	14,274	0	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(244,128)	(1,596)	242,532	-99%	(244,128)	(1,596)	242,532	-99%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	0%	(0)	-	0	-100%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	(139)	(139)	0	0%	(139)	(139)	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	3,970	3,970	0	0%	3,970	3,970	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	0%	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	(1,618)	(1,618)	0	0%	(1,618)	(1,618)	0	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	4	4	0	0%	4	4	0	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	0%	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	(6,132)	(6,132)	0	0%	(6,132)	(6,132)	0	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	(4,023)	(4,023)	0	0%	(4,023)	(4,023)	0	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	9,359	9,359	(0)	0%	9,359	9,359	(0)	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	0%	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	0%	-	-	-	0%
TOTAL			(254,480)	98,023	352,503	-138.52%	(441,190)	97,516	538,706	-122.10%

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			SKK Migas		Ditjen Anggaran			SKK Migas	Domestik	Ditjen Anggaran		
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2)-(3)	(5) = (4) / ((1) + (2))	(6)	(7)	(8)	(9) = (6)+(7)-(8)	(10) = (9) / ((6) + (7))
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	6,514,174	6,514,174	-	0%	-	6,514,174	6,514,174	-	0%
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	(3,026)	291,000	287,974	(0)	0%	(3,026)	291,000	287,974	(0)	0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	46,651	46,651	-	0%	-	46,651	46,651	-	0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	21,523	21,523	-	0%	-	21,523	21,523	-	0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	142,732	463,430	606,162	0	0%	142,732	463,430	606,162	0	0%
06	ConocoPhilips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	638,490	638,490	-	0%	-	638,490	638,490	-	0%
07	ConocoPhilips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	68,711	68,711	-	0%	-	68,711	68,711	-	0%
08	ConocoPhilips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
09	Pertamina EP	Indonesia	29,883	1,442,139	1,472,055	(33)	0%	29,883	1,442,139	1,472,055	(33)	0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	26,179	261,860	288,039	-	0%	26,179	261,860	288,039	-	0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	7,187	-	7,187	-	0%	7,187	-	7,187	-	0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	49,965	-	49,965	-	0%	49,965	-	49,965	-	0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	548,551	-	548,598	(47)	0%	548,551	-	548,598	(47)	0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	561,456	561,456	-	0%	-	561,456	561,456	-	0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	4,603	10,831	15,434	0	0%	4,603	10,831	15,434	0	0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	300,311	300,311	0	0%	-	300,311	300,311	0	0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	699,613	699,613	-	0%	-	699,613	699,613	-	0%
19	JOB Pertamina PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	74,523	74,523	-	0%	-	74,523	74,523	-	0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	3,710	3,710	-	0%	-	3,710	3,710	-	0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	398	-	398	(0)	0%	398	-	398	(0)	0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	3,387	3,387	-	0%	-	3,387	3,387	-	0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	193,502	140,824	339,263	(4,936)	-1%	193,502	140,824	339,263	(4,936)	-1%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	65,629	65,629	-	0%	-	65,629	65,629	-	0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	277	277	-	0%	-	277	277	-	0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	15,298	35,998	51,295	(0)	0%	15,298	35,998	51,295	(0)	0%
27	BP Wiriagor Ltd.	Wiriagor	1,546	3,638	5,185	(0)	0%	1,546	3,638	5,185	(0)	0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	209,536	302,312	(92,776)	-44%	-	209,536	209,536	-	0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	211	211	(0)	0%	-	211	211	(0)	0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	30,023	30,023	-	0%	-	30,023	30,023	-	0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	241,345	148,569	92,776	38%	-	241,345	241,345	-	0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	22,096	22,096	-	0%	-	22,096	22,096	-	0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	90,561	90,561	-	0%	-	90,561	90,561	-	0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	22,617	22,617	-	0%	-	22,617	22,617	-	0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	174	174	-	0%	-	174	174	-	0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	1,298	1,298	-	0%	-	1,298	1,298	-	0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	60,100	60,100	-	0%	-	60,100	60,100	-	0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	25,854	25,854	-	0%	-	25,854	25,854	-	0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	27,423	27,423	-	0%	-	27,423	27,423	-	0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	709	26,989	27,698	(0)	0%	709	26,989	27,698	(0)	0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	4,294	-	4,294	(0)	0%	4,294	-	4,294	(0)	0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	1,655	1,655	-	0%	-	1,655	1,655	-	0%
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	1,933	1,933	(0)	0%	-	1,933	1,933	(0)	0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	1,541	1,541	-	0%	-	1,541	1,541	-	0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	36	36	-	0%	-	36	36	-	0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	7,442	7,442	-	0%	-	7,442	7,442	-	0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	4,987	4,987	-	0%	-	4,987	4,987	-	0%

Lampiran 2.17 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Oil untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			SKK Migas		Ditjen Anggaran			Ekspor	Domestik	SKK Migas	Domestik	
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2)-(3)	(5) = (4) / ((1) + (2))	(6)	(7)	(8)	(9) = (6)+(7)-(8)	(10) = (9) / ((6) + (7))
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	4,477	4,477	-	0%	-	4,477	4,477	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	10	-	10	0	0%	10	-	10	0	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	35,565	-	37,052	(1,487)	-4%	35,565	-	37,052	(1,487)	-4%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	158,182	502,808	660,991	0	0%	158,182	502,808	660,991	0	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	4,250	45,085	49,335	0	0%	4,250	45,085	49,335	0	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	1,341	2,055	3,396	0	0%	1,341	2,055	3,396	0	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	2,414	2,414	-	0%	-	2,414	2,414	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	19,104	19,104	-	0%	-	19,104	19,104	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	22,761	17,200	39,961	(0)	0%	22,761	17,200	39,961	(0)	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	42,720	253,192	219,217	76,695	26%	42,720	253,192	295,912	-	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	1,656	1,656	-	0%	-	1,656	1,656	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	3,219	3,219	-	0%	-	3,219	3,219	-	0%
TOTAL			1,286,651	13,275,206	14,491,665	70,192	0%	1,286,651	13,275,206	14,568,360	(6,503)	0%

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal (%)	(5) = (4) / ((1) + (2))	Nilai Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir (%)
			SKK Migas		Ditjen Anggaran			Ekspor	Domestik	Ditjen Anggaran	
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2)-(3)	(6)	(7)	(8)	(9) = (6)+(7)-(8)	(10) = (9) / ((6) + (7))
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	0%	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	66,616	55,961	122,577	(0)	0%	66,616	55,961	122,577	(0) 0%
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,301	3,453	8,754	-	0%	5,301	3,453	8,754	- 0%
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	2,123,266	703,071	1,553,753	1,272,583	45%	2,123,266	703,071	2,826,336	- 0%
06	ConocoPhilips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	244,355	58,956	303,311	0	0%	244,355	58,956	303,311	0 0%
07	ConocoPhilips (Grissik) Ltd.	Corridor	84,910	736,744	821,655	-	0%	84,910	736,744	821,655	- 0%
08	ConocoPhilips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	1	-	1	0	4%	1	-	1	0 4%
09	Pertamina EP	Indonesia	7,057	351,608	358,666	-	0%	7,057	351,608	358,666	- 0%
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	273,914	51,515	325,429	-	0%	273,914	51,515	325,429	- 0%
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	241	241	-	0%	-	241	241	- 0%
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	106,394	-	106,394	-	0%	106,394	-	106,394	- 0%
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	75,595	3,777	79,373	-	0%	75,595	3,777	79,373	- 0%
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	10,437	10,437	-	0%	-	10,437	10,437	- 0%
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	92,012	10,086	102,099	-	0%	92,012	10,086	102,099	- 0%
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	88,373	88,373	-	0%	-	88,373	88,373	- 0%
19	JOB Pertamina PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	405	405	-	0%	-	405	405	- 0%
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	71	71	-	0%	-	71	71	- 0%
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	24	24	-	0%	-	24	24	- 0%
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	116	116	-	0%	-	116	116	- 0%
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	200,979	120,063	321,043	-	0%	200,979	120,063	321,043	- 0%
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	2,823	2,823	-	0%	-	2,823	2,823	- 0%
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
26	BP Berau Ltd.	Berau	297,684	33,522	331,207	-	0%	297,684	33,522	331,207	- 0%
27	BP Wiriagor Ltd.	Wiriagor	30,821	3,388	34,209	-	0%	30,821	3,388	34,209	- 0%
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	115	115	-	0%	-	115	115	- 0%
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	83,351	83,351	0	0%	-	83,351	83,351	0 0%
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	8,017	8,017	-	0%	-	8,017	8,017	- 0%
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	290,011	6,860	290,011	6,860	2%	290,011	6,860	296,871	- 0%
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	13,109	13,109	-	0%	-	13,109	13,109	- 0%
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	3,140	3,140	-	0%	-	3,140	3,140	- 0%
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	62,869	62,869	-	0%	-	62,869	62,869	- 0%
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	808	808	-	0%	-	808	808	- 0%
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	9,546	9,546	-	0%	-	9,546	9,546	- 0%
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	36,471	-	36,471	-	0%	36,471	-	36,471	- 0%
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	3,112	3,112	-	0%	-	3,112	3,112	- 0%
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	6,066	6,066	-	0%	-	6,066	6,066	- 0%
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	32,733	32,733	-	0%	-	32,733	32,733	- 0%
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	35,396	35,396	-	0%	-	35,396	35,396	- 0%
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	10,732	10,732	-	0%	-	10,732	10,732	- 0%
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	655	655	-	0%	-	655	655	- 0%
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	22	22	-	0%	-	22	22	- 0%
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	0%	-	-	-	- 0%

Lampiran 2.18 Ringkasan Rekonsiliasi Government Lifting Gas untuk Tahun 2014 (SKK Migas - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Nilai Sesudah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir	Perbedaan Akhir (%)
			SKK Migas		Ditjen Anggaran			Ekspor	Domestik	SKK Migas	Domestik	
			(1)	(2)	(3)	(4) = (1)+(2)-(3)	(5) = (4) / ((1) + (2))	(6)	(7)	(8)	(9) = (6)+(7)-(8)	(10) = (9) / ((6) + (7))
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
57	Triangle Pase Inc	Pase	892	-	892	-	0%	892	-	892	-	0%
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	51,500	51,500	-	0%	-	51,500	51,500	-	0%
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	4,372	4,342	1,281,297	(1,272,583)	-14604%	4,372	4,342	8,714	-	0%
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	317	317	-	0%	-	317	317	-	0%
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	65	65	-	0%	-	65	65	-	0%
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	93	93	-	0%	-	93	93	-	0%
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	3,693	3,693	-	0%	-	3,693	3,693	-	0%
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	39,679	39,679	-	0%	-	39,679	39,679	-	0%
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	86,342	64,112	22,229	26%	-	86,342	86,342	-	0%
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
TOTAL			3,940,651	2,697,196	6,608,758	29,089	0%	3,940,651	2,697,196	6,637,846	0	0%

Lampiran 2.19 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Nama KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	124,760	3,228,097	1,083,023	16,435
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,168	537,680	412,688	201
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	4,992	91,355	21,912	3
04	Chevron Siak Inc.	Siak	4	-	-	21,308
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	(10,076)	1,576,864	1,817,339	659
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	21,774	898,012	1,664,563	153
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,304	1,381,242	-	1,078
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	609	-
09	Pertamina EP	Indonesia	673,860	2,783,652	1,192,359	1,938
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	877	152,820	409,068	1,689
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	36	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	16,562	203,366	826,779	258
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	3,844	587,138	446,297	-
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	2,323	96,905	-	616
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,630	153,328	82,788	3,542
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	2,715	674,180	778,294	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	82	1,488,160	-	1,147,441
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	37,526	48,874	314
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	17,549	2,406	-
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	6,890	-	-
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,691	128,804	79,088	2,697
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	1,911	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	7,721	978,241	1,751,576	2,049
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	427	293,056	-	222
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	4,362	320,395	68,949	-
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	557	18,925	13,060	81
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	8	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	2,224	264,660	123,155	810
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	52,692	32,836	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	487	573,741	227,807	-
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	22,566	1,298	-
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,858	72,032	72,697	219
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	378,858	203,622	-
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	467	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	9,813	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	42,281	-	2
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	789	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	7,569	81,885	54,165	-
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	426	55,555	25,552	470
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	116,104	216,881	489
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	643	249,685	62,590	-

Lampiran 2.19 Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	Nama KKKS	Blok	DMO Fee	PBB	PPN	PDRD
			Dalam Ribuan USD	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah	Dalam Jutaan Rupiah
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	100,620	106,936	-
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	54,041	6,362	13
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	21,557	28,476	178
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	7,668	11,588	32
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	12,442	12,442	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	47,126	3,804	1
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	5,280	-	-
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	765	1,275	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	377	13,961	3,592	80
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	8,715	48,715	-
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	7,419	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	28,922	2,830	10
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	6,757	378,693	230,362	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	3	-	-	-
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	(10,064)	-	-	588
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	17,356	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	3,893	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	1,758	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	8,180	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	15,775	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	91,885	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	3,404	3,359	10
72	Tately N.V.	Palmerah	-	3,517	4,735	-
TOTAL			1,015,217	18,270,887	12,184,750	1,203,586

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Production Oil* untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Nilai pada SKK Migas
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	109,120,746
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	6,730,040
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,250,934
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	24,746,724
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	10,234,708
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	3,248,815
08	ConocoPhillips (South Jambi)	South Jambi "B"	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	42,382,068
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	5,243,777
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	987,085
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	11,218,401
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12,078,748
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,987,336
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	14,785,924
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	2,209,275
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	506,394
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	358,839
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	211,687
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	5,353,037
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,965,277
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	3,542
26	BP Berau Ltd.	Berau	2,125,873
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau	4,438,387
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	34,097
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	632,746
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	2,481,483
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	575,750
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	24,529
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	1,931,234
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	34,543
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	379,643
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	4,555
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-
41	PT. EMP Tonga	Tonga	162,818
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,425,551
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	1,061,807
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	2,185,269
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	545,565
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-
47	Energy Equity Epiic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	169
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	1,022,664
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	153,678
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	170,613
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	130,948
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-

Lampiran 2.20 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Production Oil* untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam Barrels

No.	Nama KKKS	Blok	Nilai pada SKK Migas
53	JOB Pertamina-Costa International Group Ltd.	Gebang	5,554
54	PT. SRP Langgak	Langgak	173,954
55	PT. Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	476,465
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	267,936
57	Triangle Pase Inc	Pase	2,330
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	1,912,274
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-
61	PT. Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-
62	PT. Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-
63	PT. Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-
64	PT. Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-
65	PT. Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-
66	PT. Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-
67	PT. Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-
68	PT. Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-
69	PT. Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	7,406,695
70	PT. Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	170,190
72	Tately N.V.	Palmerah	343,053

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Production Gas* untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Nilai pada SKK Migas
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	14,197,033
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	38,768,910
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	7,349,530
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	601,764,199
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	155,937,400
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	432,815,858
08	ConocoPhillips (South Jambi)	South Jambi "B"	-
09	PT Pertamina EP	Indonesia	381,971,745
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	122,155,667
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	81,619,417
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	1,646,050
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	42,508,945
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	67,948,257
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	2,251,871
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	1,675,377
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	3,801,737
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	285,214
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	95,581,492
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	7,698,609
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	460,585,814
27	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-
28	PT. Medco E&P Rimau	Rimau	2,025,405
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-
30	PT. Medco E&P Tarakan	Tarakan	358,462
31	PT. Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-
32	PT. Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	39,508,368
33	PT. Medco E&P Lematang	Lematang	20,857,541
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	82,216,243
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	24,821,660
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	3,680,856
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	96,384,635
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	1,492,662
40	EMP Bentu Limited	Bentu	14,200,509
41	PT. EMP Tonga	Tonga	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	12,243,143
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	3,944,975
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	15,822,735
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	26,616,435
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	28,342,941
47	Energy Equity Epiic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	16,078,848
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	719,024
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	195,811
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	744,136
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	385,185

Lampiran 2.21 Ringkasan Rekonsiliasi *Total Production Gas* untuk Tahun 2014 (SKK Migas) dalam MSCF

No.	Nama KKKS	Blok	Nilai pada SKK Migas
53	JOB Pertamina-Costa International Group Ltd.	Gebang	83,816
54	PT. SRP Langgak	Langgak	-
55	PT. Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	177,337
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	731,278
57	Triangle Pase Inc	Pase	275,729
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	44,300,219
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-
61	PT. Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-
62	PT. Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-
63	PT. Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-
64	PT. Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-
65	PT. Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-
66	PT. Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-
67	PT. Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-
68	PT. Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-
69	PT. Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	42,573,702
70	PT. Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-
72	Tately N.V.	Palmerah	177,360

Lampiran 2.22 Penerimaan Firm Commitment Tahun 2014 (Januari - Desember) dalam USD

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Nomor/Tanggal Surat Tagihan	Jumlah Firm Commitment			Penyelesaian		Disetor ke Kas Negara	
				Saldo Awal	Kewajiban	Total	Diterima di Ditjen Migas	Saldo	Tanggal	Ket
				per 1 Jan 2014	Januari - Desember			31 Desember 2014		
1	Ranhill Parmai Taluk Energy Pte.Ltd.	South CPP	1785/BPC2000/2011/S4 19 Mei 2014		2,500,000	2,500,000	2,500,000		24-Jun-14	
TOTAL					2,500,000	2,500,000	2,500,000			

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	PERUSAHAAN	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
			Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
			(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
1	PKP2B	PT Adaro Indonesia	207,638,37	75,659.59	342,583,46	76,295.59	134,945,08	636.00	64.99%	0.84%	220,080,14	76,087.89	342,583,46	76,295.59	122,503,31	207.70	55.66%	0.27%
2	PKP2B	PT Antang Gunung Meratus	15,160,27	10,553,11	15,160,27	10,558,46	-	36.35	0.00%	0.34%	15,160,27	10,553,11	15,160,27	10,558,46	-	36.35	0.00%	0.34%
3	PKP2B	PT Arutmin Indonesia	-	31,590,32	-	60,993,64	-	29,403,32	0.00%	93.08%	-	61,367,18	-	60,993,64	-	(373,55)	0.00%	-0.61%
4	PKP2B	PT Asmin Bara Bronang	-	6,375,99	40,188,37	3,849,30	40,188,37	(2,526,69)	100.00%	-39.63%	-	6,375,99	40,188,37	3,849,30	40,188,37	(2,526,69)	100.00%	-39.63%
5	PKP2B	PT Asmin Koalindu Tuhup	-	9,487,08	-	12,307,56	-	2,820,57	0.00%	29.73%	-	12,307,65	-	12,307,65	-	0.00%	0.00%	0.00%
6	PKP2B	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	-	2,080,02	-	2,080,02	-	0.00	0.00%	0.00%	-	2,080,02	-	2,080,02	-	0.00	0.00%	0.00%
7	PKP2B	PT Berau Coal	74,083,80	48,403,71	77,237,85	48,250,25	3,154,05	(153,46)	4.26%	-0.32%	74,083,80	48,403,71	77,237,85	48,250,25	3,154,05	(153,46)	4.26%	-0.32%
8	PKP2B	PT Bharinto Ekatama	811,97	11,337,78	1,240,64	12,049,20	428,67	711,42	52.79%	6.27%	811,97	11,337,78	1,240,64	12,049,20	428,67	711,42	52.79%	6.27%
9	PKP2B	PT Borneo Indobara	4,108,26	7,449,72	7,933,07	7,347,15	(1,175,19)	(102,57)	-28.61%	-1.38%	4,108,26	7,449,72	7,933,07	7,347,15	(1,175,19)	(102,57)	-28.61%	-1.38%
10	PKP2B	PT Baramarta	-	8,921,05	-	10,293,01	-	1,371,96	0.00%	15.38%	-	9,227,04	-	10,293,01	-	1,065,97	0.00%	11.55%
11	PKP2B	PT Firmen Ketauna Perkasa	-	9,978,01	-	10,192,62	-	214,61	0.00%	2.15%	-	9,978,01	-	10,192,62	-	214,61	0.00%	2.15%
12	PKP2B	PT Gunung Bayan Pratamacoal	-	16,889,54	-	16,889,46	-	(0,08)	0.00%	0.00%	-	16,889,54	-	16,889,46	-	(0,08)	0.00%	0.00%
13	PKP2B	PT Indexini Coalindu	-	4,427,23	-	4,427,22	-	(0,01)	0.00%	0.00%	-	4,427,23	-	4,427,22	-	(0,01)	0.00%	0.00%
14	PKP2B	PT Indominco Mandiri	71,282,29	46,986,51	77,032,15	47,367,91	5,749,86	381,40	8.07%	0.81%	71,282,29	46,986,51	77,032,15	47,367,91	5,749,86	381,40	8.07%	0.81%
15	PKP2B	PT Insani Baraperkasa	-	8,649,75	-	7,155,32	-	(1,494,43)	0.00%	-17.28%	-	8,649,75	-	7,155,32	-	(1,494,43)	0.00%	-17.28%
16	PKP2B	PT Jorong Baratuna Greston	12,673,05	799,01	12,673,05	1,049,13	0,00	250,11	0.00%	31.30%	12,673,05	799,01	12,673,05	1,049,13	0,00	250,11	0.00%	31.30%
17	PKP2B	PT Kalimantan Energi Lestari	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PKP2B	PT Kaltim Prima Coal	-	148,803,68	-	149,217,66	-	413,98	0.00%	0.28%	-	148,803,68	-	149,217,66	-	413,98	0.00%	0.28%
19	PKP2B	PT Kideco Jaya Agung	268,571,09	71,356,31	268,571,09	73,480,69	(0,00)	2,124,38	0.00%	2.98%	268,571,09	71,356,31	268,571,09	73,480,69	(0,00)	2,124,38	0.00%	2.98%
20	PKP2B	PT Lanna Harita Indonesia	3,631,38	5,265,13	3,631,38	5,463,73	-	198,60	0.00%	3.77%	3,631,38	5,265,13	3,631,38	5,463,73	-	198,60	0.00%	3.77%
21	PKP2B	PT Mahakam Sumber Jaya	-	17,579,63	-	18,148,49	-	568,86	0.00%	3.24%	-	19,390,00	-	18,148,49	-	(1,241,51)	0.00%	-6.40%
22	PKP2B	PT Mandiri Inti Perkasa	-	13,381,00	-	13,326,61	-	(54,39)	0.00%	-0.41%	-	13,381,00	-	13,326,61	-	(54,39)	0.00%	-0.41%
23	PKP2B	PT Marunda Graha Mineral	-	8,895,03	-	8,688,48	-	(206,56)	0.00%	-2.32%	-	8,895,03	-	8,688,48	-	(206,56)	0.00%	-2.32%
24	PKP2B	PT Multi Harapan Utama	-	6,557,94	-	6,394,18	-	(163,76)	0.00%	-2.50%	-	6,557,94	-	6,394,18	-	(163,76)	0.00%	-2.50%
25	PKP2B	PT Perkasa Inakerta	-	2,112,11	-	2,112,02	-	(0,09)	0.00%	0.00%	-	2,112,11	-	2,112,02	-	(0,09)	0.00%	0.00%
26	PKP2B	PT Pesona Khatulistiwa Nusantara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PKP2B	PT Santan Batubara	-	2,602,83	-	3,006,54	-	403,71	0.00%	15.51%	-	3,006,54	-	3,006,54	-	(0,00)	0.00%	0.00%
28	PKP2B	PT Singlurus Pratama	-	4,347,49	-	4,712,51	-	365,02	0.00%	8.40%	-	4,347,49	-	4,712,51	-	365,02	0.00%	8.40%
29	PKP2B	PT Tambang Damai	-	6,214,08	-	6,214,08	-	0,00	0.00%	0.00%	-	6,214,08	-	6,214,08	-	0,00	0.00%	0.00%
30	PKP2B	PT Tantio Harum	-	7,842,32	-	7,842,32	-	0,00	0.00%	0.00%	-	7,842,32	-	7,842,32	-	0,00	0.00%	0.00%
31	PKP2B	PT Tequih Sinar Abadi	-	2,880,08	-	2,879,99	-	(0,09)	0.00%	0.00%	-	2,880,08	-	2,879,99	-	(0,09)	0.00%	0.00%
32	PKP2B	PT Trubaindo Coal Mining	-	35,205,84	-	39,049,40	-	3,843,56	0.00%	10.92%	-	35,205,84	-	39,049,40	-	3,843,56	0.00%	10.92%
33	PKP2B	PT Wahana Baratama Mining	-	11,811,97	-	11,811,85	-	(0,12)	0.00%	0.00%	-	11,811,97	-	11,811,85	-	(0,12)	0.00%	0.00%
34	IUP-BB	PT Adimitra Baratama Nusantara	1,295,23	16,162,77	1,295,23	18,171,40	-	2,008,63	0.00%	12.43%	1,295,23	16,162,77	1,295,23	18,171,40	-	2,008,63	0.00%	12.43%
35	IUP-BB	PT Alam Jaya Barapratama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	IUP-BB	PT Alfara Delta Persada	-	1,717,58	-	1,717,53	-	(0,05)	0.00%	0.00%	-	1,717,53	-	1,717,53	-	(0,05)	0.00%	0.00%
37	IUP-BB	PT Alhasan	-	3,824,73	-	3,093,43	-	(731,30)	0.00%	-19.12%	-	3,824,73	-	3,093,43	-	(731,30)	0.00%	-19.12%
38	IUP-BB	PT Aman Toebillah Putra	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	IUP-BB	PT Amanah Anugerah Adi Mulia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	IUP-BB	PT Arzara Baraindo Energitama	-	8,612,96	-	8,445,03	-	(167,93)	0.00%	-1.95%	-	8,612,96	-	8,445,03	-	(167,93)	0.00%	-1.95%
41	IUP-BB	PT Bara Alam Utama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	IUP-BB	PT Bara Jaya Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	IUP-BB	PT Bara Jaya Utama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	IUP-BB	PT Bara Kumala Sakti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	IUP-BB	PT Baradaminika Mudasukses	-	4,754,40	-	4,923,57	-	169,17	0.00%	3.56%	-	4,754,40	-	4,923,57	-	169,17	0.00%	3.56%
46	IUP-BB	PT Baramega Citra Mulia Persada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	IUP-BB	PT Beringin Jaya Abadi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	IUP-BB	PT Bhumi Rantau Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	IUP-BB	PT Binamitra Sumberarta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	IUP-BB	PT Binuang Mitra Bersama	80,163,01	-	80,637,92	-	474,91	-	0.59%	0.00%	80,163,01	-	80,637,92	-	474,91	-	0.59%	0.00%
51	IUP-BB	PT Bukit Asam (Persero) Tbk	712,646,23	-	713,130,84	-	484,62	-	0.07%	0.00%	712,646,23	-	713,130,84	-	484,62	-	0.07%	0.00%
52	IUP-BB	PT Bukit Baiduri Energi	-	4,726,43	-	5,043,17	-	316,74	0.00%	6.70%	-	4,726,43	-	5,043,17	-	316,74	0.00%	6.70%
53	IUP-BB	PT Bumi Merapi Energi	18,543,39	-	22,523,20	-	3,979,81	-	21.46%	0.00%	18,543,39	-	22,523,20	-	3,979,81	-	21.46%	0.00%
54	IUP-BB	PT Cahaya Energi Mandiri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	IUP-BB	PT Duta Tambang Rekayasa	-	2,626,76	-	2,829,94	-	203,18	0.00%	7.73%	-	2,626,76	-	2,829,94	-	203,18	0.00%	7.73%
56	IUP-BB	PT Energi Bumi Kartanegara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	IUP-BB	PT Energy Cahaya Industriatama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	IUP-BB	PT Fajar Sakti Prima	-	2,255,12	-	2,032,44	-	(222,67)	0.00%	-9.87%	-	2,255,12	-	2,032,44	-	(222,67)	0.00%	-9.87%
59	IUP-BB	PT Fazair Utama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	IUP-BB	PT Ferto Rejang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	IUP-BB	KUD Gajah Mada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	IUP-BB	PT Globalindo Inti Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	IUP-BB	PT Indoasias Cemerlang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	IUP-BB	PT Indomining	-	6,058,79	35.76	6,449,43	35.76	390,64	100.00%	6.45%	-	6,464,85	35.76	6,449,43	35.76	(15,42)	100.00%	-0.24%
65	IUP-BB	PT Injatama	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	IUP-BB	PT Internasional Prima Coal	-	1,826,81	-	1,863,36	-	36,55	0.00%	2.00%	-	1,826,81	-	1,863,36	-	36,55	0.00%	2.00%
67	IUP-BB	PT Jembayan Muarabara	-	2,525,75	-	1,843,57	-	(682,17)	0.00%	-27.01%	-	2,525,75	-	1,843,57	-	(682,17)	0.00%	-27.01%
68	IUP-BB	PT Kalitim Batumanunggal	-	1,776,56	-	1,812,98	-	36,42	0.00%	2.05%	-	1,776,56	-	1,812,98	-	36,42	0.00%	2.05%
69	IUP-BB	PT Kalitim Jaya Bara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	IUP-BB	PT Karbon Mahakam	41,08	2,640,68	41,08	2,671,51	-	30,84	0.00%	1.17%	41,08	2,640,68	41,08	2,671,51	-	30,84	0.00%	1

Lampiran 2.23 Ringkasan Rekonsiliasi Royalti untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	PERUSAHAAN	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
			Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
			(1)	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah
72	IUP-BB	PT Kemilau Rindang Abadi	-	9,637.11	-	8,516.12	-	(1,120.99)	0.00%	-11.63%	-	9,637.11	-	8,516.12	-	(1,120.99)	0.00%	-11.63%
73	IUP-BB	PT Kitadin	-	14,456.28	-	16,266.91	-	1,810.63	0.00%	12.52%	-	14,456.28	-	16,266.91	-	1,810.63	0.00%	12.52%
74	IUP-BB	PT Kuangsing Inti Makmur	27,511.60	98.69	27,511.60	98.69	-	0.00	0.00%	0.00%	27,511.60	98.69	27,511.60	98.69	-	0.00	0.00%	0.00%
75	IUP-BB	PT Kutai Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
76	IUP-BB	PT Lembuswana Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
77	IUP-BB	KUD Makmur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
78	IUP-BB	PT Manambang Muara Enim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
79	IUP-BB	PT Mega Prima Persada	-	7,019.78	26.25	7,358.65	26.25	338.87	100.00%	4.83%	-	7,354.59	26.25	7,358.65	26.25	4.06	100.00%	0.06%
80	IUP-BB	PT Metalindo Bumi Raya	-	10,625.08	-	10,494.88	-	(130.20)	0.00%	-1.23%	-	10,625.08	-	10,494.88	-	(130.20)	0.00%	-1.23%
81	IUP-BB	PT Mitrabara Adiperdana	-	4,203.26	-	4,389.06	-	185.80	0.00%	4.42%	-	4,203.26	-	4,389.06	-	185.80	0.00%	4.42%
82	IUP-BB	PT Muara Alam Sejahtera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
83	IUP-BB	PT Multi Sarana Avindo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
84	IUP-BB	PT Nuansacipta Coal Investment	38,568.37	-	43,142.28	-	4,573.91	-	11.86%	0.00%	43,142.28	-	43,142.28	-	-	-	0.00%	0.00%
85	IUP-BB	PT Nusantara Berau Coal	-	2,995.54	-	3,598.80	-	603.25	0.00%	20.14%	-	2,995.54	-	3,598.80	-	603.25	0.00%	20.14%
86	IUP-BB	PT Pancaran Surya Abadi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
87	IUP-BB	PT Pipit Mutiara Jaya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
88	IUP-BB	PT Prolindo Cipta Nusantara	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	-	4.12%	0.00%	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	-	4.12%	0.00%
89	IUP-BB	PT Raja Kutai Baru Makmur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
90	IUP-BB	PT Rantaupanjang Utama Bhakti	-	1,830.74	-	2,740.65	-	909.91	0.00%	49.70%	-	2,740.65	-	2,740.65	-	-	0.00%	0.00%
91	IUP-BB	PT Rinjani Kartanegara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
92	IUP-BB	PT Sago Prima Pratama	-	3,900.39	-	3,801.27	-	(99.12)	0.00%	-2.54%	-	3,900.39	-	3,801.27	-	(99.12)	0.00%	-2.54%
93	IUP-BB	PT Semahmas Energindo Mineral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
94	IUP-BB	PT Sinar Kumala Naga	-	2,832.20	157.95	3,131.80	157.95	299.59	100.00%	10.58%	-	3,131.80	157.95	3,131.80	157.95	0.00	100.00%	0.00%
95	IUP-BB	PT Sungai Berlian Bhakti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96	IUP-BB	PT Supra Bara Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
97	IUP-BB	PT Surya Sakti Darma Kencana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
98	IUP-BB	PT Tamtama Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
99	IUP-BB	PT Telen Orbit Prima	-	5,630.81	-	6,244.93	-	614.12	0.00%	10.91%	-	5,891.64	-	6,244.93	-	353.29	0.00%	6.00%
100	IUP-BB	PT Trisensa Mineral Utama	-	3,227.95	-	3,570.73	-	342.78	0.00%	10.62%	-	3,227.95	-	3,570.73	-	342.78	0.00%	10.62%
101	IUP-BB	PT Tunas Inti Abadi	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	677.70	0.00%	7.25%	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	677.70	100.00%	7.25%
102	IUP-BB	PT Welarco Subur Jaya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
103	KK	PT Agincourt Resources	-	2,085.76	-	2,085.76	-	0.00	0.00%	0.00%	-	2,085.76	-	2,085.76	-	0.00	0.00%	0.00%
104	KK	PT Freeport Indonesia Corporation	-	118,207.63	-	118,207.63	-	(0.00)	0.00%	0.00%	-	118,207.63	-	118,207.63	-	(0.00)	0.00%	0.00%
105	KK	PT Mearns Soputan Mining	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
106	KK	PT Newmont Nusa Tenggara	-	17,984.04	-	5,819.47	-	(12,164.57)	0.00%	-67.64%	-	5,819.47	-	5,819.47	-	-	0.00%	0.00%
107	KK	PT Nusa Halmahera Minerals	-	2,568.32	-	2,568.38	-	0.06	0.00%	0.00%	-	2,568.32	-	2,568.38	-	0.06	0.00%	0.00%
108	KK	PT Vale Indonesia Tbk	-	11,696.53	-	11,735.69	-	39.16	0.00%	0.33%	-	11,696.53	-	11,735.69	-	39.16	0.00%	0.33%
109	IUP-MN	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk	-	15,939.18	-	18,996.46	-	3,057.28	0.00%	19.18%	-	18,996.46	-	18,996.46	-	-	0.00%	0.00%
110	IUP-MN	PT Babel Inti Perkasa	21,936.79	-	21,936.79	-	(0.00)	-	0.00%	0.00%	21,936.79	-	21,936.79	-	(0.00)	-	0.00%	0.00%
111	IUP-MN	PT Belitung Industri Sejahtera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
112	IUP-MN	PT Bukit Timah	-	2,006.81	-	1,880.29	-	(126.52)	0.00%	-6.30%	-	2,006.81	-	1,880.29	-	(126.52)	0.00%	-6.30%
113	IUP-MN	PT Gema Nusa Abadi Mineral	-	1,786.93	-	1,786.93	-	-	0.00%	0.00%	-	1,786.93	-	-	-	-	0.00%	0.00%
114	IUP-MN	PT Mitra Stania Prima	22,743.24	-	24,535.68	100.00	1,792.44	100.00	7.88%	100.00%	24,177.57	175.00	24,535.68	100.00	358.11	(75.00)	1.48%	-42.86%
115	IUP-MN	PT Prima Timah Utama	-	1,492.97	-	2,542.60	-	1,049.63	0.00%	70.31%	-	2,642.60	-	2,542.60	-	(100.00)	0.00%	-3.78%
116	IUP-MN	PT Refined Bangka Tin	-	4,065.32	-	4,050.74	-	(14.58)	0.00%	-0.36%	-	4,065.32	-	4,050.74	-	(14.58)	0.00%	-0.36%
117	IUP-MN	PT Serumpun Sebalai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
118	IUP-MN	PT Timah (Persero) Tbk	-	15,534.25	-	15,572.12	-	37.88	0.00%	0.24%	-	15,534.25	-	15,572.12	-	37.88	0.00%	0.24%
119	IUP-MN	PT Tinindo Inter Nusa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
120	IUP-MN	CV Venus Inti Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total			1,624,324.52	973,127.64	1,828,867.41	1,009,967.99	204,542.88	36,840.34	12.59%	3.79%	1,642,774.53	1,003,101.99	1,828,867.41	1,009,967.99	186,092.88	6,866.00	11.33%	0.68%

Lampiran 2.24 Ringkasan Rekonsiliasi PHT untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Minerba) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	PERUSAHAAN	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
			Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
			Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	PKP2B	PT Adaro Indonesia	726,734.31	264,808.55	639,994.93	235,725.78	(86,739.38)	(29,082.77)	-11.94%	-10.98%	762,498.24	235,942.92	639,994.93	235,725.78	(122,503.31)	(217.14)	-16%	0%
2	PKP2B	PT Antang Gunung Meratus	25,772.46	17,438.00	25,772.46	17,623.99	-	185.99	0.00%	1.07%	25,772.46	17,438.00	25,772.46	17,623.99	-	185.99	0%	1%
3	PKP2B	PT Arutmin Indonesia	-	70,032.23	-	145,209.01	-	75,176.78	0.00%	107.35%	-	145,209.01	-	145,209.01	-	0.00	0%	0%
4	PKP2B	PT Asmin Bara Bronang	-	5,920.56	37,317.77	3,574.35	37,317.77	(2,346.21)	100.00%	-39.63%	-	5,920.56	37,317.77	3,574.35	37,317.77	(2,346.21)	100%	-40%
5	PKP2B	PT Asmin Koalindo Tuhup	-	8,809.44	-	11,428.54	-	2,619.10	0.00%	29.73%	-	11,428.54	-	11,428.54	-	0.00	0%	0%
6	PKP2B	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	-	1,931.45	-	1,931.42	-	(0.03)	0.00%	0.00%	-	1,931.45	-	1,931.42	-	(0.03)	0%	0%
7	PKP2B	PT Berau Coal	125,942.47	82,286.34	118,598.52	82,440.97	(7,343.95)	154,631	-5.83%	0.19%	125,942.47	82,286.34	118,598.52	82,440.97	(7,343.95)	154,631	-6%	0%
8	PKP2B	PT Bharinco Ekatama	753.04	11,019.36	1,152.02	10,821.76	398.98	(197.60)	52.98%	-1.79%	753.04	11,019.36	1,152.02	10,821.76	398.98	(197.60)	53%	-2%
9	PKP2B	PT Borneo Indobara	5,137.27	11,875.96	5,821.26	11,742.11	683.99	(133.85)	13.31%	-1.13%	5,137.27	11,875.96	5,821.26	11,742.11	683.99	(133.85)	13%	-1%
10	PKP2B	PT Baramarta	-	8,283.83	-	7,049.74	-	(1,234.09)	0.00%	-14.90%	-	8,567.69	-	7,049.74	-	(1,517.95)	0%	-18%
11	PKP2B	PT Firmat Ketaria Perkasa	-	9,405.20	-	9,190.41	-	(214.79)	0.00%	-2.28%	-	9,405.20	-	9,190.41	-	(214.79)	0%	-2%
12	PKP2B	PT Gunung Bayan Pratamaccoal	-	15,168.17	-	15,168.11	-	(0.06)	0.00%	0.00%	-	15,168.17	-	15,168.11	-	(0.06)	0%	0%
13	PKP2B	PT Indexam Coalindo	-	7,526.28	-	7,526.28	-	0.00	0.00%	0.00%	-	7,526.28	-	7,526.28	-	0.00	0%	0%
14	PKP2B	PT Indominc Mandiri	119,374.73	78,330.04	113,624.87	80,967.96	(5,749.86)	2,637.92	-4.82%	3.37%	119,374.73	78,330.04	113,624.87	80,967.96	(5,749.86)	2,637.92	-5%	3%
15	PKP2B	PT Insani Baraperkasa	-	12,972.29	-	14,246.41	-	1,274.13	0.00%	9.82%	-	12,972.29	-	14,246.41	-	1,274.13	0%	10%
16	PKP2B	PT Jorong Baratama Geston	44,355.68	1,991.46	44,355.68	1,979.57	(0.00)	(11.89)	0.00%	-0.60%	44,355.68	1,991.46	44,355.68	1,979.57	(0.00)	(11.89)	0%	-1%
17	PKP2B	PT Kalimantan Energi Lestari	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0%	0%
18	PKP2B	PT Kalim Prima Coal	-	258,413.97	-	252,165.97	-	(6,248.00)	0.00%	-2.42%	-	258,413.97	-	252,165.97	-	(6,248.00)	0%	-2%
19	PKP2B	PT Kideco Jaya Agung	480,154.50	134,374.98	480,154.50	139,921.87	-	5,546.90	0.00%	4.13%	480,154.50	134,374.98	480,154.50	139,921.87	-	5,546.90	0%	4%
20	PKP2B	PT Larina Harita Indonesia	5,514.62	9,981.95	5,514.62	10,319.57	-	337.62	0.00%	3.38%	5,514.62	9,981.95	5,514.62	10,319.57	-	337.62	0%	3%
21	PKP2B	PT Mahakam Sumber Jaya	-	29,253.30	-	33,860.52	-	4,607.22	0.00%	15.75%	-	32,413.91	-	33,860.52	-	1,446.61	0%	4%
22	PKP2B	PT Mandiri Inti Perkasa	-	22,624.07	-	22,328.83	-	(295.23)	0.00%	-1.30%	-	22,624.07	-	22,328.83	-	(295.23)	0%	-1%
23	PKP2B	PT Marunda Graha Mineral	-	8,259.67	-	8,067.87	-	(191.80)	0.00%	-2.32%	-	8,259.67	-	8,067.87	-	(191.80)	0%	-2%
24	PKP2B	PT Multi Harapan Utama	-	6,089.51	-	5,968.58	-	(120.93)	0.00%	-1.99%	-	6,089.51	-	5,968.58	-	(120.93)	0%	-2%
25	PKP2B	PT Perkasa Inakakerta	-	3,590.59	-	3,590.49	-	(0.09)	0.00%	-	3,590.59	-	3,590.49	-	(0.09)	0%	0%	
26	PKP2B	PT Pesona Khatulistiwa Nusantara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0%	0%
27	PKP2B	PT Santan Batubara	-	3,800.70	-	3,447.10	-	(353.61)	0.00%	-9.30%	-	3,447.10	-	3,447.10	-	0.00	0%	0%
28	PKP2B	PT Singilurus Pratama	-	9,056.90	-	10,317.57	-	1,260.66	0.00%	13.92%	-	9,056.90	-	10,317.57	-	1,260.66	0%	14%
29	PKP2B	PT Tambang Damai	-	5,770.21	-	5,770.21	-	0.00	0.00%	0.00%	-	5,770.21	-	5,770.21	-	0.00	0%	0%
30	PKP2B	PT Tanito Harum	-	8,205.53	-	8,205.53	-	0.00	0.00%	0.00%	-	8,205.53	-	8,205.53	-	0.00	0%	0%
31	PKP2B	PT Teguh Sinar Abadi	-	2,655.31	-	2,655.22	-	(0.09)	0.00%	0.00%	-	2,655.31	-	2,655.22	-	(0.09)	0%	0%
32	PKP2B	PT Trubando Coal Mining	-	36,199.46	-	32,856.85	-	(3,342.60)	0.00%	-9.23%	-	36,199.46	-	32,856.85	-	(3,342.60)	0%	-9%
33	PKP2B	PT Wahana Baratama Mining	-	10,968.25	-	10,968.13	-	(0.12)	0.00%	0.00%	-	10,968.25	-	10,968.13	-	(0.12)	0%	0%
Total			1,533,739.07	1,157,043.56	1,472,306.63	1,207,070.75	(61,432.45)	50,027.18	-4.01%	4.32%	1,569,503.00	1,209,064.69	1,472,306.63	1,207,070.75	(97,196.38)	(1,993.94)	-6.19%	-0.16%

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi										
			Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)				
			Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD			
1	PKP2B	PT Adaro Indonesia	-	125,508.32	-	121,384.09	-	(4,124.22)	0.00%	-3.29%	-	131,524.09	-	131,524.09	-	-	-	0.00%	0.00%		
2	PKP2B	PT Antang Gunung Meratus	46,349.43	-	46,365.69	-	16.26	-	0.04%	0.00%	46,349.43	-	46,365.69	-	16.26	-	0.04%	0.00%			
3	PKP2B	PT Arutmin Indonesia	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
4	PKP2B	PT Asmin Bara Bronang	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
5	PKP2B	PT Asmin Koalindo Tuhup	-	-	1,139.30	-	1,139.30	-	100.00%	0.00%	1,139.30	-	1,139.30	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
6	PKP2B	PT Bangun Banua Persada Kalimantan	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
7	PKP2B	PT Berau Coal	-	93,654.69	1.00	97,470.16	1.00	3,815.47	100.00%	4.07%	-	93,654.69	1.00	97,470.16	1.00	3,815.47	100.00%	4.07%	0.00%	0.00%	
8	PKP2B	PT Bharinto Ekatama	-	13,763.79	-	13,763.79	-	-	0.00%	0.00%	-	13,763.79	-	13,763.79	-	-	-	0.00%	0.00%		
9	PKP2B	PT Borneo Indobara	-	1,026.09	1.00	1,026.09	1.00	-	100.00%	0.00%	-	1,026.09	1.00	1,026.09	1.00	-	-	100.00%	0.00%		
10	PKP2B	PT Baramarta	7,537.33	-	8,391.56	-	854.23	-	11.33%	0.00%	8,391.56	-	8,391.56	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
11	PKP2B	PT Firman Ketaua Perkasa	-	697.96	-	666.51	-	(31.45)	0.00%	-4.51%	-	697.96	-	697.96	-	(0.00)	0.00%	0.00%	0.00%		
12	PKP2B	PT Gunung Bayan Pratamacoal	12,879.52	1,264.20	-	1,264.20	(12,879.52)	-	-100.00%	0.00%	12,879.52	1,264.20	-	1,264.20	(12,879.52)	-	-	-100.00%	0.00%		
13	PKP2B	PT Indexmin Coalindo	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%		
14	PKP2B	PT Indomincor Mandiri	-	50,923.46	0.10	50,929.86	0.10	6.40	100.00%	0.01%	-	50,923.46	0.10	50,929.86	0.10	6.40	100.00%	0.01%	0.00%	0.00%	
15	PKP2B	PT Insani Baraperkasa	70,469.66	-	70,469.81	-	0.15	-	0.00%	0.00%	70,469.66	-	70,469.81	-	0.15	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
16	PKP2B	PT Jorong Baratama Greston	-	985.35	-	985.35	-	-	0.00%	0.00%	-	985.35	-	985.35	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
17	PKP2B	PT Kalimantan Energi Lestari	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
18	PKP2B	PT Kalim Prima Coal	-	47,304.09	72,948.00	65,673.44	72,948.00	18,369.35	100.00%	38.83%	-	47,304.09	72,948.00	65,673.44	72,948.00	18,369.35	100.00%	38.83%	0.00%	0.00%	
19	PKP2B	PT Kideco Jaya Agung	-	136,727.85	-	136,727.85	-	-	0.00%	0.00%	-	136,727.85	-	136,727.85	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
20	PKP2B	PT Lanna Harita Indonesia	66,802.03	-	66,802.03	-	-	-	0.00%	0.00%	66,802.03	-	66,802.03	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
21	PKP2B	PT Mahakan Sumber Jaya	-	8,046.79	1,399.74	-	1,399.74	(8,046.79)	100.00%	-100.00%	744.66	8,046.79	1,399.74	8,046.79	655.08	-	87.97%	0.00%	0.00%	0.00%	
22	PKP2B	PT Mandiri Inti Perkasa	102,839.47	-	104,235.58	-	1,396.10	-	1.36%	0.00%	102,839.47	-	104,235.58	-	1,396.10	-	1.36%	0.00%	0.00%	0.00%	
23	PKP2B	PT Marunda Graha Mineral	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
24	PKP2B	PT Multi Harapan Utama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
25	PKP2B	PT Perkasa Inakakerta	-	5,960.54	27,560.88	3,361.21	27,560.88	(2,599.33)	100.00%	-43.61%	-	5,960.54	27,560.88	3,361.21	27,560.88	(2,599.33)	100.00%	-43.61%	0.00%	0.00%	
26	PKP2B	PT Pesona Khatulistiwa Nusantara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
27	PKP2B	PT Santan Batubara	-	-	3,729.69	-	3,729.69	-	100.00%	0.00%	3,729.69	-	3,729.69	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
28	PKP2B	PT Singlurus Pratama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
29	PKP2B	PT Tambang Damai	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
30	PKP2B	PT Tanito Harum	-	649.88	-	-	-	(649.88)	0.00%	-100.00%	-	649.88	-	649.88	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
31	PKP2B	PT Teguh Sinar Abadi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
32	PKP2B	PT Trubaindo Coal Mining	-	22,242.54	0.10	22,242.54	0.10	-	100.00%	0.00%	-	22,242.54	0.10	22,242.54	0.10	-	-	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%
33	PKP2B	PT Wahana Baratama Mining	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
34	IUP-BB	PT Adimitra Baratama Nusantara	180,733.43	-	180,733.43	-	-	-	0.00%	0.00%	180,733.43	-	180,733.43	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
35	IUP-BB	PT Alam Jaya Barapratama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
36	IUP-BB	PT Alfara Delta Persada	182.87	-	182.87	-	-	-	0.00%	0.00%	182.87	-	182.87	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
37	IUP-BB	PT Alhasan	-	186.42	1.00	186.42	1.00	0.00	100.00%	0.00%	-	186.42	1.00	186.42	1.00	0.00	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
38	IUP-BB	PT Aman Toebillah Putra	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
39	IUP-BB	PT Amanah Anugerah Adi Mulia	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
40	IUP-BB	PT Arzara Baraindo Energitama	24,605.21	-	83,553.90	-	58,948.69	-	239.58%	0.00%	24,605.21	-	83,553.90	-	58,948.69	-	239.58%	0.00%	0.00%	0.00%	
41	IUP-BB	PT Bara Alam Utama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
42	IUP-BB	PT Bara Jaya Energi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
43	IUP-BB	PT Bara Jaya Utama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
44	IUP-BB	PT Barakuda Sakti	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
45	IUP-BB	PT Baradinaika Mudasukses	26,129.27	-	13,706.89	-	(12,422.38)	-	-47.54%	0.00%	26,129.27	-	13,706.89	-	(12,422.38)	-	-47.54%	0.00%	0.00%	0.00%	
46	IUP-BB	PT Baramega Citra Mulia Persada	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
47	IUP-BB	PT Beringin Jaya Abadi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
48	IUP-BB	PT Bhumi Rantau Energi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
49	IUP-BB	PT Binamitra Sumberarta	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
50	IUP-BB	PT Binuang Mitra Bersama	1,683.14	-	5,349.21	-	3,666.07	-	217.81%	0.00%	1,683.14	-	5,349.21	-	3,666.07	-	217.81%	0.00%	0.00%	0.00%	
51	IUP-BB	PT Bukit Asam (Persero) Tbk	715,169.70	-	715,169.70	-	-	-	0.00%	0.00%	715,169.70	-	715,169.70	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
52	IUP-BB	PT Buki Baiduri Energi	4,986.42	-	5,469.50	-	483.08	-	9.69%	0.00%	4,986.42	-	5,469.50	-	483.08	-	9.69%	0.00%	0.00%	0.00%	
53	IUP-BB	PT Bumi Merapi Energi	1,308.94	-	6,610.01	-	5,301.08	-	404.99%	0.00%	1,308.94	-	6,610.01	-	5,301.08	-	404.99%	0.00%	0.00%	0.00%	
54	IUP-BB	PT Cahaya Energi Mandiri	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
55	IUP-BB	PT Duta Tambang Rekayasa	14,191.33	-	40,546.67	-	26,355.33	-	185.71%	0.00%	14,191.33	-	40,546.67	-	26,355.33	-	185.71%	0.00%	0.00%	0.00%	
56	IUP-BB	PT CV Energi Bumi Kartanegara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
57	IUP-BB	PT Energy Cahaya Industritama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
58	IUP-BB	PT Fajar Sakti Prima	-	2,959.51	39.81	1,721.54	39.81	(1,237.97)	100.00%	-41.83%	14,151.35	1,725.81	39.81	1,721.54	(14,111.54)	(4.27)	-99.72%	-0.25%	0.00%	0.00%	
59	IUP-BB	PT Fazar Utama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
60	IUP-BB	PT Ferta Rejang	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
61	IUP-BB	KUD Gajah Mada	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
62	IUP-BB	PT Globalindo Inti Energi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
63	IUP-BB	PT Indosiasi Cemerlang	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
64	IUP-BB	PT Indominium	20,354.55	1,538.07	25,221.49	-	4,866.94	(1,538.07)	23.91%	-100.00%	25,221.49	1,538.07	25,221.49	1,538.07	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
65	IUP-BB	PT Injatama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
66	IUP-BB	PT Internasional Prima Coal	1,017.67	1,159.21																	

Lampiran 2.25 Ringkasan Rekonsiliasi PPh Badan untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Pajak) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	Perusahaan	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
			Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Pajak		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
			Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
67	IUP-BB	PT Jembayan Muarabara	2,419.18	-	46,206.80	-	43,787.62	-	1810.02%	0.00%	2,419.18	-	46,206.80	-	43,787.62	-	1810.02%	0.00%
68	IUP-BB	PT Kaltim Batumanunggal	15,615.28	-	15,493.05	-	(122.23)	-	-0.78%	0.00%	15,615.28	-	15,493.05	-	(122.23)	-	-0.78%	0.00%
69	IUP-BB	PT Kaltim Jaya Bara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
70	IUP-BB	PT Karbon Mahakam	85,779.11	-	85,779.11	-	0.00	-	0.00%	0.00%	85,779.11	-	85,779.11	-	0.00	-	0.00%	0.00%
71	IUP-BB	PT Kayan Putra Utama Coal	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
72	IUP-BB	PT Kemilau Rindang Abadi	16,477.44	-	33,834.56	-	17,357.12	-	105.34%	0.00%	16,477.44	-	33,834.56	-	17,357.12	-	105.34%	0.00%
73	IUP-BB	PT Kitadin	-	19,122.87	-	19,122.87	-	-	0.00%	0.00%	-	19,122.87	-	19,122.87	-	-	0.00%	0.00%
74	IUP-BB	PT Kuansing Inti Makmur	7,102.99	-	7,102.99	-	-	-	0.00%	0.00%	7,102.99	-	7,102.99	-	-	-	0.00%	0.00%
75	IUP-BB	PT Kutai Energi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
76	IUP-BB	PT Lembuswana Perkasa	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
77	IUP-BB	KUD Makmur	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
78	IUP-BB	PT Manambang Muara Enim	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
79	IUP-BB	PT Mega Prima Persada	12,201.43	5,101.04	24,342.65	2,538.53	12,141.22	(2,562.51)	99.51%	-50.24%	24,342.20	5,101.04	24,342.65	5,101.04	0.45	-	0.00%	0.00%
80	IUP-BB	PT Metalindo Bumi Raya	-	-	1.00	-	1.00	-	100.00%	0.00%	-	-	1.00	-	1.00	-	100.00%	0.00%
81	IUP-BB	PT Mitrabara Adiperdana	17,510.83	-	17,046.19	-	(464.64)	-	-2.65%	0.00%	17,510.83	-	17,046.19	-	(464.64)	-	-2.65%	0.00%
82	IUP-BB	PT Muara Alam Sejahtera	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
83	IUP-BB	PT Multi Sarana Avindo	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
84	IUP-BB	PT Nuansacipta Coal Investment	17,249.69	-	39,438.08	-	22,188.39	-	128.63%	0.00%	39,438.08	-	39,438.08	-	-	-	0.00%	0.00%
85	IUP-BB	PT Nusantara Berau Coal	2,837.62	-	2,802.68	-	(34.94)	-	-1.23%	0.00%	2,837.62	-	2,802.68	-	(34.94)	-	-1.23%	0.00%
86	IUP-BB	PT Pancaran Surya Abadi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
87	IUP-BB	PT Pipit Mutiara Jaya	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
88	IUP-BB	PT Prolindo Cipta Nusantara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
89	IUP-BB	PT Raja Kutai Baru Makmur	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
90	IUP-BB	PT Rantaupanjang Utama Bhakti	430.64	-	432.64	-	2.00	-	0.46%	0.00%	430.64	-	432.64	-	2.00	-	0.46%	0.00%
91	IUP-BB	PT Rinjani Kartanegara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
92	IUP-BB	PT Sagia Prima Pratama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
93	IUP-BB	PT Senamas Energingido Mineral	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
94	IUP-BB	PT Sinar Kumala Naga	8,129.43	-	14,406.74	-	6,277.31	-	77.22%	0.00%	14,406.74	-	14,406.74	-	-	-	0.00%	0.00%
95	IUP-BB	PT Sungai Berlian Bhakti	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
96	IUP-BB	PT Supra Bara Energi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
97	IUP-BB	PT Surya Sakti Darma Kencana	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
98	IUP-BB	PT Tamtama Perkasa	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
99	IUP-BB	PT Telco Orbit Prima	37,943.48	-	39,037.55	-	1,094.07	-	2.88%	0.00%	37,943.48	-	39,037.55	-	1,094.07	-	2.88%	0.00%
100	IUP-BB	PT Trisensa Mineral Utama	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
101	IUP-BB	PT Tunas Inti Abadi	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
102	IUP-BB	PT Welasco Subur Jaya	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
103	KK	PT Agincourt Resources	-	8,431.51	-	-	-	(8,431.51)	0.00%	-100.00%	-	8,431.51	-	8,431.51	-	-	0.00%	0.00%
104	KK	PT Freeport Indonesia Corporation	98,629.72	319,234.10	-	331,593.98	(98,629.72)	12,359.89	-100.00%	3.87%	98,629.72	327,337.10	98,629.72	331,593.98	-	4,256.89	0.00%	1.30%
105	KK	PT Meares Siput Mining	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
106	KK	PT Newmont Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
107	KK	PT Nusa Halmahera Minerals	351,386.15	46,979.25	389,864.85	43,693.51	38,478.70	(3,285.73)	10.95%	-6.99%	389,864.85	43,821.11	389,864.85	43,821.11	-	-	0.00%	0.00%
108	KK	PT Vale Indonesia Tbk	-	33,509.38	-	56,491.77	-	22,982.38	0.00%	68.58%	-	56,491.77	-	56,491.77	-	-	0.00%	0.00%
109	IUP-MN	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk.	94,415.82	-	62,243.83	-	(32,171.98)	-	-34.07%	0.00%	94,404.80	-	94,404.80	-	-	-	0.00%	0.00%
110	IUP-MN	PT Babel Inti Perkasa	392.88	-	876.94	-	484.06	-	123.21%	0.00%	370.49	-	876.94	-	506.45	-	136.70%	0.00%
111	IUP-MN	PT Belitung Industri Sejahtera	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
112	IUP-MN	PT Bukit Timah	3,416.07	-	3,416.07	-	-	-	0.00%	0.00%	3,416.07	-	3,416.07	-	-	-	0.00%	0.00%
113	IUP-MN	PT Gema Nusa Abadi Mineral	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
114	IUP-MN	PT Mitra Stania Prima	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
115	IUP-MN	PT Prima Timah Utama	5,410.53	-	6,404.36	-	993.83	-	18.37%	0.00%	6,404.36	-	6,404.36	-	-	-	0.00%	0.00%
116	IUP-MN	PT Refined Bangka Tin	5,966.56	-	6,880.11	-	913.54	-	15.31%	0.00%	5,966.56	-	6,880.11	-	913.54	-	15.31%	0.00%
117	IUP-MN	CV Serumpun Sebalai	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
118	IUP-MN	PT Timah (Persero) Tbk	262,554.33	-	262,774.34	-	220.01	-	0.08%	0.00%	262,554.33	-	262,774.34	-	220.01	-	0.08%	0.00%
119	IUP-MN	PT Tinindo Inter Nusa	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
120	IUP-MN	CV Venus Inti Perkasa	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total			2,343,109.16	946,976.91	2,553,939.03	970,843.72	210,829.87	23,866.80	9.00%	2.52%	2,463,548.78	979,686.24	2,684,729.71	1,003,530.74	221,180.93	23,844.50	8.98%	2.43%

Lampiran 2.26 Ringkasan Rekonsiliasi Dividen untuk Tahun 2014 (Perusahaan - Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PERUSAHAAN	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Anggaran		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	PT Timah (Persero) Tbk	184,151.05	-	184,151.05	-	-	-	0.00%	0.00%	184,151.05	-	184,151.05	-	-	-	0.00%	0.00%
2	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk.	59,954.33	-	59,978.68	-	24.35	-	0.04%	0.00%	59,978.68	-	59,978.68	-	-	-	0.00%	0.00%
3	PT Bukit Asam (Persero) Tbk	692,067.89	-	692,067.89	-	-	-	0.00%	0.00%	692,067.89	-	692,067.89	-	-	-	0.00%	0.00%
4	PT Freeport Indonesia Corporation	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
	Total	936,173.26	-	936,197.61	-	24.35	-	0.00%	0.00%	936,197.61	-	936,197.61	-	-	-	0.00%	0.00%

Keterangan: 1. DJA mengalami kesalahan saat input data pertama kali, pada saat klarifikasi DJA menunjukkan NTPN dari PT Timah (Persero) Tbk, PT Aneka Tambang (Persero) Tbk dan PT Bukit Asam (Persero) Tbk

2. PT Antam mengalikan sendiri dengan cara dividen total ANTAM dikalikan dengan porsi saham pemerintah yang tercatat- setelah di klarifikasi, merujuk pada NTPN

Lampiran 2.27 Ringkasan Rekonsiliasi Fee Transportasi untuk Tahun 2014 (PT Bukit Asam - PT KAI) dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	PERUSAHAAN	Sebelum Rekonsiliasi								Sesudah Rekonsiliasi							
		Entitas Pelapor		KAI		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		KAI		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)	
		Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	PT Bukit Asam	1,528,998.00	65,807.00	1,687,364.00	72,813.00	158,366.00	7,006.00	10.36%	10.65%	1,528,998.00	65,807.00	1,528,998.00	65,807.00	-	-	0.00%	0.00%
	Total	1,528,998.00	65,807.00	1,687,364.00	72,813.00	158,366.00	7,006.00	10.36%	10.65%	1,528,998.00	65,807.00	1,528,998.00	65,807.00	-	-	0.00%	0.00%

Keterangan :

PTBA menggunakan pencatatan berdasarkan tanggal pembayaran yang dilakukan termasuk koreksi di tahun 2014, sedangkan PT KAI menyampaikan laporan sesuai dengan kontrak tanpa adanya koreksi

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

01 PT Chevron Pacific Indonesia
Rokan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					(2)			
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,538,430	10,538,430	0	0%		10,538,430	10,538,430	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	124,760	124,760	0	0%		124,760	124,760	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	48,735	48,735	0	0%		48,735	48,735	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	108,443,504	108,443,504	-	0%		108,443,504	108,443,504	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	66,837,129	66,837,129	-	0%		66,837,129	66,837,129	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	6,388,640	6,388,640	0	0%		6,388,640	6,388,640	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	108,443,504	108,443,504	-	0%		108,443,504	108,443,504	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	662,461	662,461	-	0%		662,461	662,461	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	48,735	48,735	0	0%		48,735	48,735	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,514,174	6,514,174	-	0%		6,514,174	6,514,174	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		7
Pemberdayaan masyarakat		4
Pelayanan Masyarakat		99
Peningkatan Pendidikan		1,086
Pengembangan Infrastruktur		22
Total		1,219
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		124,760
PBB	3,228,097	
PPN	1,083,023	
PDRD	16,435	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

02 Chevron Indonesia Co.
East Kalimantan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	562,276	562,276	(0)	0%		562,276	562,276	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	337,611	337,611	0	0%		337,611	337,611	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,168	1,168	(0)	0%		1,168	1,168	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(14,924)	(14,924)	0	0%		(14,924)	(14,924)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	56,333	56,333	0	0%		56,333	56,333	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,891,465	5,891,465	(0)	0%		5,891,465	5,891,465	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	27,457,625	28,199,505	741,880	3%	1	27,457,625	27,457,625	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,013,763	3,013,763	(0)	0%		3,013,763	3,013,763	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,152,304	3,347,614	195,310	6%	2	3,152,304	3,152,304	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	424,866	424,866	0	0%		424,866	424,866	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,891,465	5,891,466	0	0%		5,891,465	5,891,466	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	27,457,625	37,582,656	10,125,031	37%		27,457,625	37,582,656	10,125,031	37%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	61,413	61,413	0	0%		61,413	61,413	0	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	41,409	(12,336)	(53,745)	-130%		41,409	(12,336)	(53,745)	-130%	B
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
287,974	287,974	0	0%			287,974	287,974	0	0%	
122,577	122,577	0	0%			122,577	122,577	0	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
INPEX Offshore North Mahakam Ltd	5,261	5,261	-	0%		5,261	5,261	-	0%	

Keterangan:

- Nilai Lifting Gas terdiri dari NG/LNG sebesar 27,196,030 MSCF dan LPG 173,013 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.5. Data SKK Migas koreksi menjadi 27,457,625 MSCF
- Nilai Lifting Gas terdiri dari NG/LNG sebesar 3,083,436 MSCF dan LPG 45,548 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.5. Data SKK Migas koreksi menjadi 3,152,304 MSCF

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan :

- Terdapat perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036
- Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP 2013 yang masih terdapat selisih sehingga belum dibukukan oleh KKKS sebesar 380,124.11 MMBTU
- Data Ditjen Migas mencatat sesuai dengan actual lifting, sedangkan KKKS melaporkan sesuai dengan porsi unitisasi Lapangan Attaka dengan INPEX sebesar 50 : 50

B Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		26
Pemberdayaan masyarakat		21
Pelayanan Masyarakat		282
Peningkatan Pendidikan		124
Pengembangan Infrastruktur		-
Total	452	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		1,168
PBB	537,680	
PPN	412,688	
PDRD	201	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

03 Chevron Makassar Ltd.

Makassar Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
OPERATOR	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	118,675	118,675	(0)	0%		118,675	118,675	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	75,686	75,686	0	0%		75,686	75,686	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,992	4,992	(0)	0%		4,992	4,992	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	890	890	0	0%		890	890	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(30,858)	(30,858)	(0)	0%		(30,858)	(30,858)	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,250,090	1,250,090	-	0%		1,250,090	1,250,090	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,512,662	5,812,595	299,933	5%	1	5,512,662	5,512,662	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	493,636	493,636	-	0%		493,636	493,636	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,352,457	2,597,258	244,801	10%	2	2,352,457	2,352,457	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	210,352	210,352	0	0%		210,352	210,352	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,250,090	1,250,090	-	0%		1,250,090	1,250,090	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,512,662	4,094,019	(1,418,642)	-26%		5,512,662	4,094,019	(1,418,642)	-26%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	49,101	49,101	-	0%		49,101	49,101	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(29,968)	890	30,858	-103%		(29,968)	890	30,858	-103%	B
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	46,651	46,651	-	0%		46,651	46,651	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,754	8,754	-	0%		8,754	8,754	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS		Ditjen Anggaran			KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait	6,330	6,637	308	5%	3	6,637	6,637	-	0%	
BUT Tip Top Makassar Ltd	7,020	12,330	5,311	76%		7,020	12,330	5,311	76%	C

Keterangan:

1 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG/LNG sebesar 5,406,902 MSCF dan LPG 69,947 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.5. Data SKK Migas koreksi menjadi 5,512,662 MSCF

2 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG/LNG sebesar 2,266,136 MSCF dan LPG 57,090 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.5. Data SKK Migas koreksi menjadi 2,352,457 MSCF

3 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan :

1. Terdapat perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 MMBTU

2. Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP 2013 yang masih terdapat selisih sehingga belum dibukukan oleh KKKS sebesar 201,219.01

B Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA

C Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)		USD (dalam ribuan)			
	KKKS					
Tanggung Jawab Sosial						
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan						
Pemberdayaan masyarakat						
Pelayanan Masyarakat						
Peningkatan Pendidikan						
Pengembangan Infrastruktur						
Total						
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran					
DMO Fees (Direkonsiliasi)						
PBB						
PPN						
PDRD						
	91,355	4,992				
	21,912					
	3					

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

04 Chevron Siak Inc.
Siak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					(2)			
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	31,725	31,725	(0)	0%		31,725	31,725	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4	4	(0)	0%		4	4	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(254)	(254)	0	0%		(254)	(254)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	288,020	288,020	-	0%		288,020	288,020	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	195,225	195,225	-	0%		195,225	195,225	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	20,771	20,771	0	0%		20,771	20,771	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	288,020	288,020	-	0%		288,020	288,020	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,672	3,672	-	0%		3,672	3,672	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(254)	(1,216)	(962)	379%	1	(254)	(254)	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21,523	21,523	-	0%		21,523	21,523	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Kesalahan Ditjen Anggaran dimana nilai Chevron Siak tercatat pada Chevron MFK Block

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi	
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		4
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	21,308	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

05 Total E&P Indonesia
Mahakam

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,187,688	1,187,688	0	0%		1,187,688	1,187,688	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,723,334	3,723,334	0	0%		3,723,334	3,723,334	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	(10,076)	(10,076)	0	0%		(10,076)	(10,076)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,178	18,178	-	0%		18,178	18,178	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(282,346)	(282,346)	-	0%		(282,346)	(282,346)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,360,168	12,360,168	-	0%		12,360,168	12,360,168	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	246,337,598	246,337,598	1	0%		246,337,598	246,337,598	1	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,276,420	6,276,420	-	0%		6,276,420	6,276,420	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	93,558,547	93,558,547	0	0%		93,558,547	93,558,547	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	891,360	891,360	-	0%		891,360	891,360	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,360,168	12,451,608	91,440	1%	1	12,360,168	12,360,168	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	246,337,598	549,340,954	303,003,356	123%		246,337,598	549,340,954	303,003,356	123%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	893,923	893,923	-	0%		893,923	893,923	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(264,167)	18,178	282,346	-107%		(264,167)	18,178	282,346	-107%	B
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
606,162	606,162	(0)	0%			606,162	606,162	(0)	0%	
2,826,336	1,553,753	(1,272,583)	-45%	2		2,826,336	2,826,336	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Partner INPEX di MG60_INDPETROLEUM_MAHAKAM										

Keterangan:

1 Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHAKAM). Selisih di blok Mahakam di net off dengan selisih di blok Tengah sebesar 91,440 BBL

2 Net off dengan INPEX Petroleum Ltd. Mahakam (MG60_INDPETROLEUM_MAHAKAM) sebesar USD 1,272,583,365. Hal ini disebabkan Laporan Ditjen Anggaran berdasarkan lifting aktual, sedangkan Laporan SKK Migas sesuai dengan kontraknya

Keterangan:

A Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlelment di DJA

B Perbedaan disebabkan :

1. Terdapat perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036
2. Data Ditjen Migas mencatat sesuai dengan actual lifting, termasuk WK Tengah dan porsi INPEX Mahakam 50%
3. Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP 2013 yang masih terdapat selisih sehingga belum dibukukan oleh KKKS sebesar 7,723,839.87 MMBTU
4. Data Ditjen Migas termasuk koreksi tahun 2012 - 2013 sebesar 26,491.46 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial	-	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	1,576,864	(10,076)
PPN	1,817,339	
PDRD	659	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

06 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.
South Natuna Sea "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,008,014	1,008,014	0	0%		1,008,014	1,008,014	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,761,366	1,761,366	(0)	0%		1,761,366	1,761,366	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	21,774	21,774	(0)	0%		21,774	21,774	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24,122	24,122	0	0%		24,122	24,122	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,143	3,143	(0)	0%		3,143	3,143	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	10,557,039	10,557,039	-	0%		10,557,039	10,557,039	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	137,694,774	159,243,258	21,548,484	16%	1	137,694,774	137,694,774	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,606,226	6,606,226	-	0%		6,606,226	6,606,226	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	25,513,266	29,544,294	4,031,028	16%	2	25,513,266	25,513,266	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	761,326	761,326	(0)	0%		761,326	761,326	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	10,557,039	10,557,039	-	0%		10,557,039	10,557,039	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	137,694,774	155,834,940	18,140,167	13%		137,694,774	155,834,940	18,140,167	13%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	216,494	216,494	-	0%		216,494	216,494	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	27,265	27,265	(0)	0%		27,265	27,265	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
638,490	638,490	-	0%			638,490	638,490	-	0%	
303,311	303,311	(0)	0%			303,311	303,311	(0)	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Chevron South Natuna B Inc.	135,308	135,308	-	0%		135,308	135,308	-	0%	
INPEX Natuna Ltd	189,432	189,432	-	0%		189,432	189,432	-	0%	

Keterangan:

1 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 130,838,438 MSCF dan LPG 4,897,383 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.4. Data SKK Migas koreksi menjadi 137,694,774 MSCF

2 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 24,230,665 MSCF dan LPG 916,143 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8 sedangkan KKKS sebesar 1.4. Data SKK Migas koreksi menjadi 25,513,266 MSCF

Keterangan:

A Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 130,838,438 MSCF/135,343,326 MBTU dan LPG 415,293MT atau 4,897,383 BBLS. Perbedaan disebabkan Ditjen Migas menggunakan konversi MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 dan Konversi dari MT ke MSCF sebesar 60.58, sedangkan KKKS 1.0344 dan 16.51

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		59
Pelayanan Masyarakat		15
Peningkatan Pendidikan		201
Pengembangan Infrastruktur		350
Total		625
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		21,774
PBB	898,012	
PPN	1,664,563	
PDRD	153	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

07 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Corridor

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	246,678	246,678	(0)	0%		246,678	246,678	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,180,772	3,180,772	(0)	0%		3,180,772	3,180,772	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,304	3,304	0	0%		3,304	3,304	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	80,237	80,237	(0)	0%		80,237	80,237	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	23,234	23,234	0	0%		23,234	23,234	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,954,501	2,954,501	(0)	0%		2,954,501	2,954,501	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	343,821,130	343,821,131	1	0%		343,821,130	343,821,131	1	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	778,318	778,318	-	0%		778,318	778,318	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	109,186,440	109,186,440	0	0%		109,186,440	109,186,440	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	263,792	263,795	3	0%		263,792	263,795	3	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,954,501	3,020,320	65,819	2%	1	2,954,501	2,954,501	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	343,821,130	335,773,397	(8,047,733)	-2%		343,821,130	335,773,397	(8,047,733)	-2%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	431,290	431,290	-	0%		431,290	431,290	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	103,471	103,471	0	0%		103,471	103,471	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
68,711	68,711	-	0%			68,711	68,711	-	0%	
821,655	821,655	-	0%			821,655	821,655	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Talisman (Corridor) Ltd.	288,284	240,935	(47,349)	-16%		288,284	240,935	(47,349)	-16%	
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	81,362	80,206	(1,156)	-1%		80,206	80,206	-	0%	B

Keterangan:

- 1 Terdapat unitisasi WK. Selisih di net off dengan 55,831 BBL dari Pertamina EP (MG09_PERTAMINAEP), 4,994 BBL dari JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang (MG58_JOBTALISMAN_JAMBIMERANG), dan 4,995 BBL dari PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang (MG68_PHE_JAMBIMERANG)

Keterangan:

- A Nilai Lifting Gas sebesar 351,886 MBTU, perbedaan disebabkan :
 1. Terdapat perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036, sedangkan KKKS 1.023.
 2. Terdapat penyesuaian lifting gas tahun 2014 sebesar 4,120 MMBTU pada Laporan Ditjen Migas bulan Feb dan Mei 2015.
- B KKKS memiliki bukti setor pembayaran pajak atas selisih (Pajak Des 2013 USD21,228,013 dan Agu 2014 USD26,121,278). Namun DJA tidak membukukan pembayaran tersebut.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		336
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		554
Pengembangan Infrastruktur		609
Total		1,499
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		3,304
PBB	1,381,242	
PPN	-	
PDRA	1,078	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

08 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.
South Jambi "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi						
	KKKS	Pemerintah		Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah		Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)		(6)	SKK Migas	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)
OPERATOR												
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	12	12	(0)	0%	0%		12	12	(0)	0%	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	0	0	(0)	0%	0%		0	0	(0)	0%	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	0	-	(0)	0%	0%		0	-	(0)	0%	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran						SKK Migas	Ditjen Anggaran				
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0%	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4%	
1	1	(0)	-4%				1	1	(0)	-4%		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran					KKKS	Ditjen Anggaran				
Petrochina International Jambi B Ltd.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0%	
Partner PT Pertamina Hulu Energi South Jambi B di MG61_PHE_SOUTHJAMBI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah		USD (dalam ribuan)
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	
Tanggung Jawab Sosial			-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan			-
Pemberdayaan masyarakat			-
Pelayanan Masyarakat			-
Peningkatan Pendidikan			-
Pengembangan Infrastruktur			-
Total			-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran		
DMO Fees (Direkonsiliasi)			-
PBB			-
PPN		609	
PDRD		-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

09 Pertamina EP
Indonesia

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					(2)			
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,009,760	4,009,760	(0)	0%		4,009,760	4,009,760	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,807,380	1,807,380	(0)	0%		1,807,380	1,807,380	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	673,860	673,909	49	0%	1	673,909	673,909	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(20,371)	(20,371)	0	0%		(20,371)	(20,371)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(5,916)	(5,916)	0	0%		(5,916)	(5,916)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	42,322,479	42,322,479	0	0%		42,322,479	42,322,479	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	285,090,540	285,090,541	1	0%		285,090,540	285,090,541	1	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	15,026,783	15,026,783	(0)	0%		15,026,783	15,026,783	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	56,606,061	56,607,895	1,834	0%		56,606,061	56,607,895	1,834	0%	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	7,112,436	7,113,023	587	0%	2	7,113,023	7,113,023	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	42,322,479	42,263,550	(58,929)	0%		42,322,479	42,322,479	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	285,090,540	294,961,573	9,871,033	3%		285,090,540	294,961,573	9,871,033	3%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	995,518	996,085	567	0%		995,518	996,085	567	0%	C
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(26,287)	(26,287)	0	0%		(26,287)	(26,287)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
1,472,023	1,472,055	33	0%			1,472,023	1,472,055	33	0%	
358,666	358,666	-	0%			358,666	358,666	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Pertamina Dana Ventura	1,456					1,456				
	(1,456)		-100%		3					

Keterangan:

- 1 Terdapat koreksi DMO Fees tahun 2013 pada Desember 2014 sebesar USD49.162
2 Nilai SKK Migas termasuk penyesuaian DMO Grissik Mix Juli - Agustus 2013 sebesar 586.21 BBLS
3 Terdapat koreksi DMO Fees tahun 2013 pada Desember 2014 sebesar USD49.162

- Keterangan:
A Selisih tidak material
B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1,036 sedangkan KKKS 1,072
C Selisih tidak material
D KKKS memiliki bukti setor pembayaran pajak atas selisih. C&D Tax yang dilaporkan KKKS dalam Rupiah sebesar Rp 18,201,167,137 atau sekitar USD1,455,860. Konversi ke USD menggunakan kurs jual BI per 31 Desember 2014 USD 1 = Rp 12,502. Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		
Pemberdayaan masyarakat		
Pelayanan Masyarakat		
Peningkatan Pendidikan		
Pengembangan Infrastruktur		
Total		4,513
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	2,783,652	673,860
PPN	1,192,359	
PDRD	1,938	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

10 Virginia Indonesia Co.
Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	472,983	472,983	0	0%		472,983	472,983	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,080,652	1,080,652	0	0%		1,080,652	1,080,652	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	877	877	0	0%		877	877	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,145	7,145	0	0%		7,145	7,145	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(36,275)	38,521	74,796	-206%	1	(38,521)	(38,521)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,933,236	4,933,236	-	0%		4,933,236	4,933,236	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	74,373,093	74,373,093	3	0%		74,373,093	74,373,093	3	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,934,797	2,934,797	-	0%		2,934,797	2,934,797	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	24,459,511	23,325,236	(1,134,275)	-5%	2	23,325,236	23,325,236	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	355,763	355,763	0	0%		355,763	355,763	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,933,236	4,933,236	-	0%		4,933,236	4,933,236	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	74,373,093	77,239,411	2,866,318	4%		74,373,093	77,239,411	2,866,318	4%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20,584	20,587	4	0%		20,584	20,587	4	0%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(29,129)	7,145	36,275	-125%		(31,376)	7,145	38,521	-123%	C
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	288,039	288,039	-	0%		288,039	288,039	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	325,429	325,429	-	0%		325,429	325,429	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
BP East Kalimantan Ltd.	62,138	62,162	23	0%		62,138	62,162	23	0%	D
Lasmo Sanga-Sanga Ltd.	65,593	65,593	0	0%		65,593	65,593	0	0%	
Opicoil Houston	53,369	53,369	0	0%		53,369	53,369	0	0%	
Virginia International Co. LLP	42,388	42,388	0	0%		42,388	42,388	0	0%	
Universe Gas & Oil Company, Inc.	11,494	11,494	0	0%		11,494	11,494	0	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS dan SKK Migas
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan :

 1. Perbedaan Konversi dari MMBTU ke MSCF
 2. Data Ditjen Migas termasuk TOP Tahun 2013 sebesar 1,018,161.45 MMBTU
 3. Data Ditjen Migas termasuk proforma tahun 2015 sebesar 437,118.21 MMBTU

B Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlelement di DJA

C Selisih tidak material

D Selisih tidak material

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah		USD	
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)		
Tanggung Jawab Sosial	KKKS			
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-		
Pemberdayaan masyarakat		6		
Pelayanan Masyarakat		12		
Peningkatan Pendidikan		2		
Pengembangan Infrastruktur		-		
Total		20		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran			
DMO Fees (Direkonsiliasi)		877		
PBB	152,820			
PPN	409,068			
PDRD	1,689			

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

11 Virginia Indonesia Co.CBM Ltd
CBM Sanga-Sanga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	912	912	0	0%		912	912	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(0)	(0)	100%		-	(0)	(0)	100%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	120,597	120,598	1	0%		120,597	120,598	1	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	241,253	31,902	(209,351)	-87%	1	31,902	31,902	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	120,597	117,408	(3,189)	-3%		120,597	117,408	(3,189)	-3%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30	23	(6)	-21%	2	30	30	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	241	241	-	0%		241	241	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Virginia International Company CBM Ltd.										
Japan CBM	62	65	3	4%	3	62	62	-	0%	
Opicoil Energy	17	17	(0)	0%		17	17	(0)	0%	
Eni CBM Limited	80	80	0	0%		80	80	0	0%	
BP East Kalimantan CBM	94	94	0	0%		94	94	0	0%	
Total	77	54	(22)	-29%	4	77	77	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 KKKS memiliki bukti setor pembayaran pajak atas selisih (Pajak Des 2013 USD6,376). Koreksi nilai oleh DJA
- 3 Koreksi nilai oleh DJA
- 4 KKKS memiliki bukti setor pembayaran pajak atas selisih (Pajak tahun 2013 USD22,319). Koreksi nilai oleh DJA

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.008

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
DMO Fees to PSC		
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

12 Mobil Exploration Indonesia Ltd.
North Sumatra - Offshore

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,131	11,131	-	0%		11,131	11,131	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	338,232	338,232	-	0%		338,232	338,232	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	107	107	-	0%		107	107	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	242	242	0	0%		242	242	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4,401)	3,602	8,003	-182%	1	(4,401)	(4,401)	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	110,183	110,183	-	0%		110,183	110,183	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	20,074,492	20,074,492	-	0%		20,074,492	20,074,492	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	72,749	72,749	-	0%		72,749	72,749	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	8,285,964	8,285,964	-	0%		8,285,964	8,285,964	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	10,595	10,595	-	0%		10,595	10,595	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	110,183	-	(110,183)	-100%	2	110,183	110,183	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	20,074,492	29,858,785	9,784,293	49%	3	20,074,492	29,858,785	9,784,293	49%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	82,040	82,040	-	0%		82,040	82,040	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(4,159)	(4,149)	10	0%	4	(4,159)	(4,159)	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7,187	7,187	-	0%		7,187	7,187	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	106,394	106,394	-	0%		106,394	106,394	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 2 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) WK NSO dan NSB. Selisih pada WK NSO dikoreksi oleh Ditjen Migas pada Februari 2015 sebesar 20,985 BBL
- 3 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) Mobil Exploration Indonesia Ltd. NSO (MG12_MOBIL_NORTHSUMATRA), Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc NSB (MG13_EXXON_BBLOCK), dan Triangle Pase Inc blok Pase (MG57_TRIANGLE_PASE)
- 4 Koreksi nilai oleh Ditjen Anggaran

Keterangan:

- A Total Lifting NSO, NSB, dan PASE setara dengan 36,209,593 MMBTU sedangkan A0 = 31,068,984.17 MMBTU. Perbedaan disebabkan : 1. Konversi dari MMBTU ke MSCF antara KKKS dan Ditjen Migas, Ditjen Migas menggunakan konversi sebesar 1.036 sedangkan KKKS sebesar 1.047.
2. Data Ditjen Migas termasuk koreksi tahun 2013 sebesar 1,146,935 MMBTU di bulan Maret - April 2014
3. Data Ditjen Migas melakukan koreksi atas lifting tahun 2014 di bulan Juli 2015 sebesar 343,441 MMBTU
4. Data Ditjen Migas membukukan lifting 2014 di Laporan November 2015 sebesar 3,073,230 MMBTU
5. Data Ditjen Migas sudah membukukan lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,107,744 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2013 sebesar 1,250,077 MMBTU dan FQR 2014 sebesar 1,857,667 MMBTU
6. Data Ditjen Migas sudah membukukan lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,180,314 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2014
7. Data Ditjen Migas masih termasuk Arun Fuel Saving sebesar 134,160 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		11,131
DMO Fees to PSC		845
PBB	139,988	
PPN	15,190	
PDRD	1,076	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

13 Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc
B Block

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	84,313	84,313	-	0%		84,313	84,313	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	234,525	234,525	0	0%		234,525	234,525	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	12	12	-	0%		12	12	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,882	1,882	-	0%		1,882	1,882	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	253	2,096	1,843	72%	1	2,096	2,096	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	858,826	858,826	-	0%		858,826	858,826	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,350,738	14,350,738	-	0%		14,350,738	14,350,738	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	530,642	530,642	-	0%		530,642	530,642	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,256,246	6,256,246	-	0%		6,256,246	6,256,246	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	61,935	61,935	-	0%		61,935	61,935	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	858,826	1,226,509	367,683	43%	2	858,826	858,826	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,350,738	-	(14,350,738)	-100%	3	14,350,738	-	(14,350,738)	-100%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	54,260	54,260	-	0%		54,260	54,260	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	2,135	3,978	1,843	86%	4	3,978	3,978	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	49,965	49,965	-	0%		49,965	49,965	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	79,373	79,373	-	0%		79,373	79,373	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) WK NSO dan NSB. Selisih pada WK NSB dikoreksi oleh Ditjen Migas pada Februari 2015 sebesar 236,515 BBL
- 3 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) Mobil Exploration Indonesia Ltd. NSO (MG12_MOBIL_NORTHSUMATRA), Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc NSB (MG13_EXXON_BBLOCK), dan Triangle Pase Inc blok Pase (MG57_TRIANGLE_PASE)
- 4 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Total Lifting NSO, NSB, dan PASE setara dengan 36,209,593 MMBTU sedangkan A0 = 31,068,984.17 MMBTU. Perbedaan disebabkan : 1. Konversi dari MMBTU ke MSCF antara KKKS dan Ditjen Migas, Ditjen Migas menggunakan konversi sebesar 1.036 sedangkan KKKS sebesar 1.047.
2. Data Ditjen Migas termasuk koreksi tahun 2013 sebesar 1,146,935 MMBTU di bulan Maret - April 2014
3. Data Ditjen Migas melakukan koreksi atas lifting tahun 2014 di bulan Juli 2015 sebesar 343,441 MMBTU
4. Data Ditjen Migas membukukan lifting 2014 di Laporan November 2015 sebesar 3,073,230 MMBTU
5. Data Ditjen Migas sudah membukukan lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,107,744 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2013 sebesar 1,250,077 MMBTU dan FQR 2014 sebesar 1,857,667 MMBTU
6. Data Ditjen Migas sudah membukukan lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,180,314 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2014
7. Data Ditjen Migas masih termasuk Arun Fuel Saving sebesar 134,160 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		36
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total	36	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
DMO Fees to PSC		-
PBB	125,100	-
PPN	15,123	-
PDRD	971	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

14 Mobil Cepu Ltd.
Cepu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	989,276	989,276	-	0%		989,276	989,276	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	16,562	16,562	-	0%		16,562	16,562	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(930)	(930)	0	0%		(930)	(930)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11,218,400	11,218,401	1	0%		11,218,400	11,218,401	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,303,231	6,303,231	-	0%		6,303,231	6,303,231	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	751,232	751,232	-	0%		751,232	751,232	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	11,218,400	11,218,400	0	0%		11,218,400	11,218,400	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13,104	13,104	(0)	0%		13,104	13,104	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(930)	(930)	0	0%		(930)	(930)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
548,551	548,598	47	0%			548,551	548,598	47	0%	A
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Ampolix (Cepu) Pte. Ltd.	15,359	15,359	-	0%		15,359	15,359	-	0%	
PT Pertamina EP Cepu	56,111	56,111	-	0%		56,111	56,111	-	0%	
PT Sarana Patra Hulu Cepu	719	719	0	0%		719	719	0	0%	
PT Blora Patragas Hulu	902	902	-	0%		902	902	-	0%	
PT Asri Dharma Sejahtera	2,934	2,870	(64)	-2%		2,934	2,870	(64)	-2%	B
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	1,437	1,435	(3)	0%		1,437	1,435	(3)	0%	C

Keterangan:

Keterangan:

A Bagian yang diakui anggaran termasuk premium, SKK Migas tidak mengakui adanya premium

B Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

C Selisih tidak material

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		
Pemberdayaan masyarakat		336
Pelayanan Masyarakat		
Peningkatan Pendidikan		1,050
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		1,386
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		16,562
PBB	203,366	
PPN	826,779	
PDRD	258	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

15 CNOOC SES Ltd.
South East Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,165,482	1,165,482	0	0%		1,165,482	1,165,482	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	129,690	129,690	0	0%		129,690	129,690	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,844	3,844	(0)	0%		3,844	3,844	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	33,957	(33,957)	(67,915)	-200%	1	(33,957)	(33,957)	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,083,082	12,083,082	-	0%		12,083,082	12,083,082	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,302,710	19,302,712	2	0%		19,302,710	19,302,712	2	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	5,837,383	5,837,383	100%	2	5,837,383	5,837,383	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,633,300	1,633,306	6	0%		1,633,300	1,633,306	6	0%	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	871,377	871,377	-	0%		871,377	871,377	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	12,083,082	12,083,082	-	0%		12,083,082	12,083,082	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,302,710	20,368,105	1,065,395	6%		19,302,710	20,368,105	1,065,395	6%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	54,128	54,128	(0)	0%		54,128	54,128	(0)	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	33,957	(33,957)	(67,915)	-200%	3	(33,957)	(33,957)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
561,456	561,456	-	0%			561,456	561,456	-	0%	
10,437	10,437	-	0%			10,437	10,437	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Pertamina Hulu energi OSES	8,484	10,536	2,051	24%	4	10,536	10,536	-	0%	
KNOC Sumatra Ltd.	-	7,193	7,193	100%		-	7,193	7,193	100%	C
Kutpec Regional Venture (Indonesia) Ltd.	4,387	4,387	-	0%		4,387	4,387	-	0%	
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	2,446	24,579	22,133	905%		2,446	24,579	22,133	905%	D
Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	1,352	846	(507)	-37%		1,352	846	(507)	-37%	E
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	1,062	664	(398)	-37%		1,062	664	(398)	-37%	F

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS
- 4 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Perbedaan disebabkan :
 1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.104
 2. Ditjen Migas membukukan TOP 2014 pada Januari 2015 sebesar 1,079,145 MMBTU
 3. KKKS membukukan QTY atas TOP pada saat make up Gas, sedangkan Ditjen Migas membukukan QTY gas saat TOP (cash basis) sebesar 229,277 MMBTU

- C Sampai dengan batas tengat waktu, formulir belum diterima dari KKKS
- D Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS
- E Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS
- F Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		56
Pemberdayaan masyarakat		77
Pelayanan Masyarakat		171
Peningkatan Pendidikan		78
Pengembangan Infrastruktur		382
Total		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		3,844
PBB	587,138	
PPN	446,297	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

16 BP Muturi Holdings B.V.
Muturi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,091	38,091	-	0%		38,091	38,091	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	818,258	818,258	-	0%		818,258	818,258	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,323	2,323	-	0%		2,323	2,323	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(940)	(940)	0	0%		(940)	(940)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	91	27,729	27,637	30267%	1	91	91	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	449,073	449,074	1	0%		449,073	449,074	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	78,321,000	78,320,632	(368)	0%		78,321,000	78,320,632	(368)	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	177,169	177,169	-	0%		177,169	177,169	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	9,417,000	6,897,096	(2,519,904)	-27%	2	9,417,000	9,417,000	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	75,565	75,565	-	0%		75,565	75,565	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	449,073	2,092,453	1,643,380	366%	3	449,073	449,073	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	78,321,000	367,756,677	289,435,677	370%	4	78,321,000	367,756,677	289,435,677	370%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	190	190	0	0%		190	190	0	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	429	-	(429)	-100%	5	429	429	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(849)	(940)	(91)	11%		(849)	(940)	(91)	11%	C
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
15,434	15,434	(0)	0%			15,434	15,434	(0)	0%	
102,099	102,099	-	0%			102,099	102,099	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
CNOOC Muturi Ltd.	109,647	84,928	(24,719)	-23%	6	84,928	84,928	-	0%	
BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	44,890	44,890	-	0%		44,890	44,890	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas. Total Over(under) lifting gas SKK Migas sama dengan total KKKS, yaitu sebesar USD 1,808,267
- 2 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 3 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriaqar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 2,092,453,01 BBL
- 4 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriaqar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 367,756,677,36 MSCF. Namun terdapat selisih 5 Ditjen Migas menggabungkan Production Bonus (USD) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriaqar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar USD 2,000
- 6 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.
- C Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial	-	-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	126	126
Total	126	126
Ditjen Anggaran		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	2,323	
PBB	96,905	
PPN	-	
PDRD	616	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

17 BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu
Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	489,760	489,760	-	0%		489,760	489,760	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,630	4,630	-	0%		4,630	4,630	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(12,763)	(12,763)	-	0%		(12,763)	(12,763)	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,961,333	4,961,333	-	0%		4,961,333	4,961,333	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,087,051	3,087,051	-	0%		3,087,051	3,087,051	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	26,237,134	312,689	(25,924,445)	-99%	1	312,690	312,689	(1)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,961,333	4,961,333	-	0%		4,961,333	4,961,333	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(12,763)	(12,763)	0	0%		(12,763)	(12,763)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
300,311	300,311	(0)	0%			300,311	300,311	(0)	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Bumi Siak Pusako		12,003				12,003	12,003			
PT Pertamina Hulu Energi	14,120	13,795	(325)	-2%	2	13,795	13,795	-	0%	A

Keterangan:

1 Terdapat perbedaan data DMO Fees (BBL) di Bagian II. dan Bagian V. formulir, yaitu 26,237,134 BBL dan 312,690 BBL

2 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	153,328	4,630
PPN	82,788	
PDRD	3,542	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

18 Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.
Offshore North West Java (ONWJ)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,398,017	1,398,017	0	0%		1,398,017	1,398,017	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	376,050	376,050	(0)	0%		376,050	376,050	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,715	2,715	(0)	0%		2,715	2,715	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(31,324)	(31,324)	(0)	0%		(31,324)	(31,324)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,463)	(1,463)	(0)	0%		(1,463)	(1,463)	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	14,788,801	14,788,801	-	0%		14,788,801	14,788,801	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	58,551,139	58,551,139	(0)	0%		58,551,139	58,551,139	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	7,353,013	7,353,013	-	0%		7,353,013	7,353,013	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13,747,225	13,747,225	0	0%		13,747,225	13,747,225	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1,066,500	1,066,500	(0)	0%		1,066,500	1,066,500	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	14,788,801	14,788,801	-	0%		14,788,801	14,788,801	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	58,551,139	62,393,586	3,842,446	7%		58,551,139	62,393,586	3,842,446	7%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	64,179	79,023	14,844	23%		64,179	79,023	14,844	23%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	(0)	0%		-	-	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(32,787)	(32,787)	(0)	0%		(32,787)	(32,787)	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	699,613	699,613	-	0%		699,613	699,613	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	88,373	88,373	-	0%		88,373	88,373	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
EMP ONJW Ltd.	19,714	19,714	(0)	0%		19,714	19,714	(0)	0%	
Kufpec Indonesia (ONWJ) BV / RISCO ENERGY ONWJ BV (formerly SALAMANDE)	6,667	6,667	-	0%		6,667	6,667	-	0%	

Keterangan:

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.163

B Sampai dengan batas tenggat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS dan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB		
PPN		
PDRD		
	Ditjen Anggaran	
		2,715
	674,180	
	778,294	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

19 JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.

Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	107,262	107,262	0	0%		107,262	107,262	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	971	971	(0)	0%		971	971	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,735	16	(7,719)	-100%	1	16	16	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,857	1,857	(0)	0%		1,857	1,857	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	300	4	(296)	-99%	2	4	4	1	36%	A
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,127,957	1,127,957	(0)	0%		1,127,957	1,127,957	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	460,446	465,263	4,817	1%	3	465,263	465,263	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	793,500	793,500	-	0%		793,500	793,500	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	190,808	192,784	1,976	1%	4	192,784	192,784	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	81,343	81,343	-	0%		81,343	81,343	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,127,957	1,126,756	(1,201)	0%	5	1,127,957	1,127,957	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	460,446	391,735	(68,710)	-15%		465,263	391,735	(73,528)	-16%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	2,158	1,862	(296)	-14%	6	1,861	1,862	1	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	74,523	74,523	-	0%		74,523	74,523	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	405	405	-	0%		405	405	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	Ditjen Anggaran									
PetroChina International Java, Ltd	3,847	3,847	-	0%		3,847	3,847	-	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Tuban	4,941	5,156	215	4%	7	5,156	5,156	-	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java di MG62_PHE_TUBAN										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 460,446 MSCF dan LPG 830 BBLS. Konversi BBLS ke MSCF 5.8. Data KKKS JOB

4 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 190,810 MSCF dan LPG 340,66 BBLS. Konversi BBLS ke MSCF 5.8. Data KKKS JOB PPEJ belum termasuk LPG sebesar 340,66 BBLS. Koreksi nilai KKKS menggunakan konversi SKK Migas

5 Terdapat unitisasi WK. Sebanyak 1,201 BBL di net off dengan Pertamina EP MG09_PERTAMINAEP

6 Koreksi nilai oleh KKKS

7 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Hingga batas tenggat waktu yang diberikan, belum mendapatkan konfirmasi dari KKKS

B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

19 JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.
Tuban

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial*		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	1,030,140	82.40
Pelayanan Masyarakat	1,488,160	119.03
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	1,147,441	91.78
Total	3,665,740	293
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		-
DMO Fees to PSC		
PBB	74,513	14
PPN	84,177	
PDRD	446	

*) Kurs jual BI per 31 Desember 2014 USD 1 = Rp 12,502

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

20 JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.

Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	46,324	23,162	(23,162)	-50%	1	23,162	23,162	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	620	310	(310)	-50%	2	310	310	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,492)	(1,492)	(0)	0%	-	(1,492)	(1,492)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(45)	(45)	100%	3	(45)	(45)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	506,479	253,240	(253,239)	-50%	4	253,240	253,240	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	314,247	157,124	(157,123)	-50%	5	157,124	157,124	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	47,479	47,479	-	0%	-	47,479	47,479	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	45,783	36,186	(9,597)	-21%	6	36,186	36,186	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	506,479	253,240	(253,240)	-50%	7	253,240	253,240	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	314,247	191,941	(122,306)	-39%	8	157,124	191,941	34,818	22%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(1,492)	(1,297)	195	-13%	9	(1,537)	(1,537)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
3,710	3,710		-	0%	-	3,710	3,710		-	0%
71	71		-	0%	-	71	71		-	0%
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Petrochina Int'l KB Ltd.	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
RHP Salawati Island B.V	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Petrogas (Island) Ltd	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Salawati di MG63_PHE_SALAWATI										

Keterangan:

- 1 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 2 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS
- 4 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 5 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 6 Koreksi nilai oleh KKKS
- 7 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 8 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%. Namun tetap terdapat selisih
- 9 Koreksi nilai oleh Ditjen Anggaran

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.265

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

20 JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd. Salawati Island JOB

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		4
Pelayanan Masyarakat		4
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		40
Total		48
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		-
PBB	37,526	
PPN	48,874	
PDRD	314	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

21 JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17,532	17,532	-	0%		17,532	17,532	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	568	568	-	0%		568	568	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	562	562	-	0%		562	562	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	181,646	181,646	-	0%		181,646	181,646	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	103,430	103,430	-	0%		103,430	103,430	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	4,392	4,392	100%	1	4,392	4,392	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4,433	4,433	-	0%		4,433	4,433	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	181,646	181,647	1	0%		181,646	181,647	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	103,430	156,893	53,463	52%		103,430	156,893	53,463	52%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	562	562	-	0%		562	562	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
398	398	0	0%			398	398	0	0%	
24	24	-	0%			24	24	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Medco E&P Tomori Sulawesi	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
BUT Tomori E&P Limited	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi di MG64_PHE_TOMORI	-	-	-	0%		-	-	-	0%	

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan :

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.097

2. Data Ditjen Migas koreksi atas kelebihan pencatatan lifting gas tahun 2014 sebesar 48,994.58 MMBTU pada Januari 2015

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		859
Pelayanan Masyarakat		200
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		1,059
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
PBB	17,549	
PPN	2,406	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

22 JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,771	8,771	0	0%		8,771	8,771	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	422	422	(0)	0%		422	422	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	84	84	100%		-	84	84	100%	A
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(804)	(804)	0	0%		(804)	(804)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	97,020	97,018	(2)	0%		97,020	97,018	(2)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	178,120	89,059	(89,061)	-50%	1	80,963	80,963	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	30,463	36,127	5,664	19%	2	36,127	36,127	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	40,428	24,432	(15,996)	-40%	3	24,432	24,432	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	9,329	9,329	100%	4	9,329	9,329	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	97,020	97,018	(2)	0%		97,020	97,018	(2)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	178,120	85,988	(92,132)	-52%	5	80,963	85,988	5,025	6%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		1,035	-	(1,035)	-100%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(804)	(800)	4	0%	6	(804)	(804)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
3,387	3,387	-	0%			3,387	3,387	-	0%	
116	116	-	0%			116	116	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						KKKS	Ditjen Anggaran			
Golden Spike Indonesia Ltd.	1,035	-				(1,035)	-100%			
PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai di MG65_PHE_PENDOPORAJA						1,035	-	(1,035)	-100%	C

Keterangan:

- 1 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%. KKKS dalam satuan MMBTU karena itu harus dikoreksi menjadi MSCF dengan konversi dari MMBTU ke MMSCF sebesar 1.1 sehingga nilai lifting menjadi sebesar 80,963 MSCF
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS
- 4 Koreksi nilai oleh KKKS
- 5 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%. KKKS dalam satuan MMBTU karena itu harus dikoreksi menjadi MSCF dengan konversi dari MMBTU ke MMSCF sebesar 1.1 sehingga nilai lifting menjadi sebesar 80,963 MSCF
- 6 Koreksi nilai oleh Ditjen Anggaran

Keterangan:

- A KKKS belum menagihkan DMO Fees kepada pemerintah, namun kewajiban DMO sudah dilakukan
- B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.1
- C Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari KKKS dan DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	5	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	5	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	6,890	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

23 Petrochina Int'l Jabung Ltd.
Jabung

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	496,945	496,945	-	0%		496,945	496,945	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,156,519	1,156,519	(0)	0%		1,156,519	1,156,519	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,418	5,418	-	0%		5,418	5,418	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,445	8,445	-	0%		8,445	8,445	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(3,593)	(3,593)	-	0%		(3,593)	(3,593)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,309,295	5,309,295	-	0%		5,309,295	5,309,295	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	53,880,000	82,108,159	28,228,159	52%	1	53,880,000	53,879,898	(102)	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,540,696	3,540,697	1	0%		3,540,696	3,540,697	1	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	15,142,000	23,069,986	7,927,986	52%	2	15,142,000	15,142,007	7	0%	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	385,978	385,978	-	0%		385,978	385,978	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,309,295	5,309,295	-	0%		5,309,295	5,309,295	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	53,880,000	78,709,427	24,829,427	46%		53,880,000	78,709,427	24,829,427	46%	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	101,584	91,840	(9,744)	-10%		101,584	91,840	(9,744)	-10%	D
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	4,852	4,852	0	0%		4,852	4,852	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
334,326	339,263	4,936	1%			334,326	339,263	4,936	1%	E
321,043	321,043	-	0%			321,043	321,043	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Petronas Carigali (Jabung) Ltd.	109,723	101,584	(8,139)	-7%		109,723	101,584	(8,139)	-7%	F
PP Oil & Gas	110,113	110,113	(0)	0%		110,113	110,113	(0)	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Jabung	57,566	52,095	(5,471)	-10%	3	52,095	52,095	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 2 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 12,491,598 MSCF dan LPG 1,823,860 BBLS atau 6.786.402 MSCF. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. Data SKK Migas koreksi menjadi 15,142,007 MSCF
- 3 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Terdapat pembulatan
- C Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.
- D KKKS memiliki bukti setor pembayaran pajak atas selisih (Pajak Des 2013 USD9,744,229). Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari DJA
- E Bagian yang diakui anggaran termasuk premium, SKK Migas tidak mengakui adanya premium
- F Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	12.21	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	129,25	
Total	141	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	
DMO Fees to PSC		
PBB	894,355	3,965
PPN	246,962	
PDRD	1,993	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

24 Petrochina Int'l Bermuda Ltd.

Salawati Basin

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	168,336	168,336	-	0%		168,336	168,336	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9,491	9,491	0	0%		9,491	9,491	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,691	1,691	-	0%		1,691	1,691	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,088	15,088	-	0%		15,088	15,088	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	389	389	-	0%		389	389	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,863,844	1,863,844	-	0%		1,863,844	1,863,844	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,937,533	1,981,859	44,326	2%	1	2,201,912	2,201,912	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	733,151	733,151	-	0%		733,151	733,151	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	567,033	1,340,630	773,597	136%	2	581,460	581,460	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	124,811	124,811	-	0%		124,811	124,811	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,863,844	1,869,344	5,500	0%	3	1,863,844	1,863,844	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,937,533	2,106,052	168,519	9%	4	2,201,912	2,106,052	(95,860)	-4%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,300	13,044	9,744	295%		3,300	13,044	9,744	295%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	15,477	15,477	-	0%		15,477	15,477	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
65,629	65,629	-	0%			65,629	65,629	-	0%	
2,823	2,823	-	0%			2,823	2,823	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Petrogas (Basin) Ltd.	3,747	3,747	-	0%		3,747	3,747	-	0%	
RHP Salawati Basin	2,853	2,853	-	0%		2,853	2,853	-	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	971	1,107	136	14%	5	1,107	1,107	-	0%	

Keterangan:

A Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 1,810,544 MSCF dan LPG 2401,157 MT atau 29.537 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. KKKS menggunakan konversi sebesar 5.8. Nilai SKK Migas dikoreksi menjadi sebesar 2,201,912 MSCF

2 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 525,687 MSCF dan LPG 9,616 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. SKK Migas menggunakan konversi sebesar 5.8. Nilai SKK Migas dikoreksi menjadi sebesar 581,460 MSCF

3 Terdapat unitisasi WK. Sebanyak 5,500 BBL di net off dengan Pertamina EP MG09_PERTAMINAEP

4 Nilai Lifting Gas terdiri dari NG sebesar 1,810,544 MSCF dan LPG 2401,157 MT atau 29.537 BBLS. Perbedaan konversi untuk LPG dari BBLS ke MSCF. KKKS Migas menggunakan konversi sebesar 5.8

5 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		1,691
PBB	128,804	
PPN	79,088	
PDRD	2,697	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

25 Petrochina Int'l Bangko Ltd.
Bangko

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	542	542	-	0%		542	542	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(187)	(187)	0	0%		(187)	(187)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,448	5,448	-	0%		5,448	5,448	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,548	2,548	-	0%		2,548	2,548	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,448	5,448	-	0%		5,448	5,448	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MBTU)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(187)	(187)	0	0%		(187)	(187)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	277	277	-	0%		277	277	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	1,911	-
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

26 BP Berau Ltd.
Berau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	126,598	126,598	0	0%		126,598	126,598	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,719,534	2,719,534	-	0%		2,719,534	2,719,534	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,721	7,721	-	0%		7,721	7,721	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,944)	(2,944)	(0)	0%		(2,944)	(2,944)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,703	(54,222)	(55,925)	-3284%	1	1,703	1,703	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,492,526	1,492,526	-	0%		1,492,526	1,492,526	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	260,304,000	260,303,872	(128)	0%		260,304,000	260,303,872	(128)	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	588,832	588,832	-	0%		588,832	588,832	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	31,229,000	37,224,221	5,995,221	19%	2	31,229,000	31,229,000	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	251,146	251,146	-	0%		251,146	251,146	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,492,526	-				1,492,526	-			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	260,304,000	-				260,304,000	-			B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-			-	-	-		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	182,037	182,037	0	0%		182,037	182,037	0	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,427	2,000	573	40%	5	1,427	1,427	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(1,241)	(2,944)	(1,703)	137%		(1,241)	(2,944)	(1,703)	137%	C
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
51,295	51,295	0	0%			51,295	51,295	0	0%	
331,207	331,207	-	0%			331,207	331,207	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
MI Berau BV	93,282	87,222	(6,059)	-6%		93,282	87,222	(6,059)	-6%	D
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	75,792	75,672	(121)	0%		75,792	75,672	(121)	0%	E
KG Berau Petroleum Ltd	52,967	52,967	-	0%		52,967	52,967	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas. Total Over(under) lifting gas SKK Migas sama dengan total KKKS, yaitu sebesar USD 1,808,267
- 2 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 3 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 2,092,453.01 BBL
- 4 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 367,756,677.36 MSCF. Namun terdapat selisih dengan total Lifting Gas yang dilaporkan KKKS sebesar 2,821,677.36 MSCF
- 5 Ditjen Migas menggabungkan Production Bonus (USD) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar USD 2,000

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.
- C Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA
- D Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA
- E Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

26 BP Berau Ltd.
Berau

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur	418	
Total	418	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		7,721
PBB	978,241	
PPN	1,751,576	
PDRD	2,049	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

27 BP Wiriagar Ltd.
Wiriagar

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,796	12,796	-	0%		12,796	12,796	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	274,871	274,871	-	0%		274,871	274,871	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	427	427	-	0%		427	427	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	616	616	0	0%		616	616	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13	28,302	28,289	218819%	1	13	13	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	150,854	150,854	-	0%		150,854	150,854	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,310,000	26,309,635	(365)	0%		26,310,000	26,309,635	(365)	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	59,515	59,515	-	0%		59,515	59,515	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,164,000	627,411	(2,536,589)	-80%	2	3,164,000	3,164,000	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	18,131	18,131	-	0%		18,131	18,131	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	150,854	-	(150,854)	-100%	3	150,854	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,310,000	-	(26,310,000)	-100%	4	26,310,000	-	(26,310,000)	-100%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14,018	14,018	(0)	0%		14,018	14,018	(0)	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	144	-	(144)	-100%		144	144	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	629	616	(13)	-2%	5	629	616	(13)	-2%	C
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
5,185	5,185	0	0%			5,185	5,185	0	0%	
34,209	34,209	-	0%			34,209	34,209	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	13,103	12,552	(551)	-4%		13,103	12,552	(551)	-4%	
KG Wiriagar Petroleum Ltd.	8,695	8,695	-	0%		8,695	8,695	-	0%	D

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh SKK Migas. Total Over(under) lifting gas SKK Migas sama dengan total KKKS, yaitu sebesar USD 1,808.267

2 Koreksi nilai oleh SKK Migas

3 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 2,092,453.01 BBL

4 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar 367,756,677.36 MSCF. Namun terdapat selisih dengan total Lifting Gas yang dilaporkan KKKS sebesar 2,821,677.36 MSCF

5 Ditjen Migas menggabungkan Production Bonus (USD) BP Muturi Holdings B.V. (MG16_BP_MUTURI), BP Berau Ltd. (MG26_BP_BERAU), dan BP Wiriagar Ltd. (MG27_BP_WIRIAGAR) sebesar USD 2,000

Keterangan:

A Terdapat pembulatan

B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036

C Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA

D Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara s

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

27 BP Wiriagar Ltd.
Wiriagar

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur	42	
Total	42	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		427
PBB	293.056	
PPN	-	
PDRD	222	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

28 PT Medco E&P Rimau
Rimau

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	434,285	434,285	0	0%		434,285	434,285	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,362	4,362	0	0%		4,362	4,362	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	79,286	5,378	(73,909)	-93%	1	5,378	5,378	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,381,647	4,381,647	(0)	0%		4,381,647	4,381,647	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,065,771	2,065,771	(0)	0%		2,065,771	2,065,771	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	293,414	293,414	0	0%		293,414	293,414	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	4,381,647	4,381,646	(1)	0%		4,381,647	4,381,646	(1)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	27,558	27,558	(0)	0%		27,558	27,558	(0)	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	79,286	5,378	(73,909)	-93%	2	5,378	5,378	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
209,536	302,312	92,776	44%	3		209,536	209,536	-	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
KKKS	Ditjen Anggaran									
1,450	1,450	-	0%			1,450	1,450	-	0%	

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Net off USD92,776 dengan PT Medco E&P Indonesia South Sumatra (MG32_MEDCO_SSUMATRA)

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)		USD (dalam ribuan)	
	KKKS	Ditjen Anggaran	KKKS	Ditjen Anggaran
Tanggung Jawab Sosial				
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-	-	-
Peningkatan Pendidikan	10	-	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-	-	-
Total	10	-	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran			
DMO Fees (Direkonsiliasi)	320,395	4,362		
PBB	68,949	-		
PPN	-			
PDRD	-			

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

29 PT Tiara Bumi Petroleum
West Air Komering

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					(2)			
(1)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)		
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,109	2,109	(0)	0%		2,109	2,109	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	33,530	33,530	(0)	0%	1	33,530	33,530	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	3,353	3,353	100%		3,353	3,353	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	33,530	33,530	(0)	0%		33,530	33,530	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
211	211	0	0%			211	211	0	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

30 PT Medco E&P Tarakan
Tarakan

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	55,431	55,431	0	0%		55,431	55,431	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,527	1,527	0	0%		1,527	1,527	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	557	557	(0)	0%		557	557	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(582)	(582)	-	0%		(582)	(582)	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	208	208	-	0%		208	208	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	553,828	553,828	0	0%		553,828	553,828	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	321,547	321,547	(0)	0%		321,547	321,547	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	308,533	308,533	0	0%		308,533	308,533	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	24,116	24,116	(0)	0%		24,116	24,116	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	37,087	37,087	0	0%		37,087	37,087	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	553,828	553,828	0	0%		553,828	553,828	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	321,547	338,593	17,046	5%		321,547	338,593	17,046	5%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,774	3,774	-	0%		3,774	3,774	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(374)	(374)	-	0%		(374)	(374)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30,023	30,023	-	0%		30,023	30,023	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	115	115	-	0%		115	115	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		10
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		10
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		557
PBB	18,925	
PPN	13,060	
PDRD	81	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

31 PT Medco E&P Indonesia
Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	59,833	59,833	0	0%		59,833	59,833	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8	8	0	0%		8	8	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(25,621)	(25,621)	100%	1	(25,621)	(25,621)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	604,788	604,788	-	0%		604,788	604,788	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	604,788	604,788	-	0%		604,788	604,788	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	41,049	41,049	0	0%		41,049	41,049	0	0%	
	Ditjen Migas					Ditjen Migas				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	604,788	-	(604,788)	-100%	2	604,788	604,788	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
	Ditjen Anggaran					Ditjen Anggaran				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,049	-	(3,049)	-100%		3,049	-	(3,049)	-100%	A
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	(25,621)	(25,621)	100%	3	(25,621)	(25,621)	0	0%	
	SKK Migas	Ditjen Anggaran				SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

2 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) PT Medco E&P Indonesia Kampar (MG31_MEDCO_KAMPAR) dan PT Medco E&P Indonesia South Sumatra (MG32_MEDCO_SSUMATRA)

3 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Ditjen Anggaran menggabungkan C&D Tax Medco Kampar, South Central Sumatra dan South Sumatra. Selisih USD 20,585 merupakan Final Tax Payment 2013 Medco South Central Sumatra yang tidak lagi menjadi sampel

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		8
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

32 PT Medco E&P Indonesia
South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	181,512	181,512	(0)	0%		181,512	181,512	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	213,963	213,963	0	0%		213,963	213,963	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,224	2,224	(0)	0%		2,224	2,224	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,053	2,053	-	0%		2,053	2,053	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,837,830	1,837,830	0	0%		1,837,830	1,837,830	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	32,664,180	32,664,180	0	0%		32,664,180	32,664,180	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,837,830	1,837,830	0	0%		1,837,830	1,837,830	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12,954,359	12,954,359	0	0%		12,954,359	12,954,359	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	90,090	90,090	0	0%		90,090	90,090	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,837,830	2,442,617	604,787	33%	1	1,837,830	1,837,830	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	32,664,180	34,080,151	1,415,971	4%		32,664,180	34,080,151	1,415,971	4%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	27,118	30,188	3,070	11%		27,118	30,188	3,070	11%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	2,053	2,053	(0)	0%		2,053	2,053	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	241,345	148,569	(92,776)	-38%	2	241,345	241,345	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	83,351	83,351	(0)	0%		83,351	83,351	(0)	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Oil (BBL) PT Medco E&P Indonesia Kampar (MG31_MEDCO_KAMPAR) dan PT Medco E&P Indonesia South Sumatra (MG32_MEDCO_SSUMATRA)

2 Net off USD92,776 dengan PT Medco E&P Rimau (MG28_MEDCO_RIMAU)

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan :

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036.
2. Data Ditjen Migas termasuk koreksi lifting Des 2013 sebesar 30,000.27 MMBTU pada Maret 2014
3. Data Ditjen Migas melakukan koreksi pencatatan pada Januari 2015 atas lifting gas PLN Borang tahun 2014 sebesar 31,000.63 MMBTU dan Lifting Gas PPDE sebesar 48,419.45 MMBTU

B Ditjen Anggaran menggabungkan C&D Tax Medco Kampar, South Central Sumatra dan South Sumatra. Selisih USD 20,585 merupakan Final Tax Payment 2013 Medco South Central Sumatra yang tidak lagi menjadi sampel

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		5
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		5
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		2,224
PBB	264,660	
PPN	123,155	
PDRD	810	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

33 PT Medco E&P Lematang
Lematang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	94,746	94,746	(0)	0%	-	94,746	94,746	(0)	-	0%
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	0	0	-	0%	-	0	0	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11,880,728	11,880,728	(0)	0%	-	11,880,728	11,880,728	(0)	-	0%
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,005,288	1,005,288	0	0%	-	1,005,288	1,005,288	0	0	0%
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	11,880,728	11,494,777	(385,952)	-3%	-	11,880,728	11,494,777	(385,952)	-3%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	0	-	(0)	-100%	-	0	-	(0)	-100%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
-	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,017	8,017	-	0%	-	8,017	8,017	-	-	0%
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Lundin Lematang BV	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
Lematang E&P Limited	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.002

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	52,692	-
PPN	32,836	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

34 Premier Oil Natuna Sea BV
Natuna Sea Block "A"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	48,527	48,527	-	0%		48,527	48,527	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,220,349	1,220,349	-	0%		1,220,349	1,220,349	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	487	487	-	0%		487	487	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,040	1,040	-	0%		1,040	1,040	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,976	1,976	-	0%		1,976	1,976	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	539,943	539,943	-	0%		539,943	539,943	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	80,265,658	80,265,659	1	0%		80,265,658	80,265,659	1	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	283,320	283,320	-	0%		283,320	283,320	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	19,666,892	19,666,862	(30)	0%		19,666,892	19,666,862	(30)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	36,157	36,157	-	0%		36,157	36,157	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	539,943	539,943	-	0%		539,943	539,943	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	80,265,658	81,696,309	1,430,651	2%		80,265,658	81,696,309	1,430,651	2%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	68,230	68,230	(0)	0%		68,230	68,230	(0)	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	3,016	3,016	-	0%		3,016	3,016	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
22,096	22,096	-	0%			22,096	22,096	-	0%	
296,871	290,011	(6,860)	-2%			296,871	296,871	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Kufpec Indonesia (Natuna) BV	79,830	81,449	1,619	2%		79,830	81,449	1,619	2%	B
Natuna 1 BV (Petronas)	49,990	43,605	(6,385)	-13%		49,990	43,605	(6,385)	-13%	C
Natuna 2 BV (Pertamina/PTTEP (Hess))	58,205	48,157	(10,048)	-17%		58,205	48,157	(10,048)	-17%	D

Keterangan:

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.054

B Sampai dengan batas tengat waktu, konfirmasi belum diterima dari DJA

C Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

D Pembayaran periode pajak Agu dan Nov 2014 dilaporkan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		43
Pelayanan Masyarakat		25
Peningkatan Pendidikan		48
Pengembangan Infrastruktur		4
Total	120	
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		487
PBB	573,741	
PPN	227,807	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

35 Pearl Oil (Sebuku) Ltd.

Sebuku

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	175,425	175,425	(0)	0%	175,425	175,425	(0)	0%	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	22,611,844	22,611,843	(1)	0%	22,611,844	22,611,843	(1)	0%	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,695,888	1,695,888	(0)	0%	1,695,888	1,695,888	(0)	0%	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	22,611,844	23,582,818	970,975	4%	22,611,844	23,582,818	970,975	4%	0%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran				SKK Migas	Ditjen Anggaran				
-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
13,109	13,109			0%	13,109	13,109			0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran			KKKS	Ditjen Anggaran				
Total E&P Sebuku	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
INPEX South Makassar Ltd c/o INPEX Corporation	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	

Keterangan:

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan:

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.084
2. Data Ditjen Migas koreksi lifting gas tahun 2014 pada Januari 2015 sebesar 83,767.42 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	67	
Total	67	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	22,566	-
PPN	1,298	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

36 EMP Malacca Strait S.A.

Malacca Strait

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	184,968	184,968	-	0%		184,968	184,968	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,033	10,033	-	0%		10,033	10,033	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,858	1,858	-	0%		1,858	1,858	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	391	391	-	0%		391	391	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(575)	(575)	-	0%		(575)	(575)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,931,447	1,931,447	-	0%		1,931,447	1,931,447	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,106,234	1,106,234	-	0%	1	1,005,667	1,005,667	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	918,042	918,042	-	0%		918,042	918,042	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	345,032	345,032	-	0%		345,032	345,032	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	129,338	129,338	-	0%		129,338	129,338	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,931,447	1,931,447	-	0%		1,931,447	1,931,447	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,106,234	1,242,769	136,535	12%		1,005,667	1,242,769	237,102	24%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	970	2,932	1,962	202%	2	970	970	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(184)	(184)	-	0%		(184)	(184)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
90,561	90,561	-	0%			90,561	90,561	-	0%	
3,140	3,140	-	0%			3,140	3,140	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						KKKS	Ditjen Anggaran			
OOGC Malacca Ltd. (CNOOC)	3,784	3,784	-	0%		3,784	3,784	-	0%	
Malacca Petroleum Ltd (CNOOC)	805	805	-	0%		805	805	-	0%	
PT Imbang Tata Alam	251	251	251	100%		251	251	251	100%	B

Keterangan:

1 Data SKK Migas dan KKKS dalam satuan MMBTU. apabila dikonversi ke MSCF sebesar 1.1, maka nilai lifting gas seharusnya menjadi 1,005,667 MSCF

2 Koreksi nilai oleh DJA

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan:

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.1
2. Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP tahun 2014 sebesar 6,816.30 MMBTU yang dibukukan KKKS pada saat make up gas.

B Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		-
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		1,858
PBB	72,032	
PPN	72,697	
PDRD	219	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

37 Kangean Energy Indonesia Ltd.
Kangean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	617,657	617,657	0	0%		617,657	617,657	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	100,726,626	100,726,626	(0)	0%	1	91,569,650	91,569,650	-	-	0%
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	10,252,561	10,252,561	(0)	0%		10,252,561	10,252,561	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	100,726,626	97,253,184	(3,473,442)	-3%		91,569,650	97,253,184	5,683,534	6%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	27,700	27,700	100%		27,700	27,700	-	0%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	62,869	62,869	-	0%		62,869	62,869	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
EMP Exploration (Kangean) Ltd	-	18,467	18,467	100%		18,467	18,467	-	0%	C

Keterangan:

A Data SKK Migas dan KKKS dalam satuan MMBTU. apabila dikonversi ke MSCF sebesar 1.1, maka nilai lifting gas seharusnya menjadi 91,569,660 MSCF

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.1

B Koreksi nilai oleh KKKS

C Koreksi nilai oleh KKKS

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	378,858	
PPN	203,622	
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

38 PT Pertamina Hulu Energi Siak
Siak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	31,727	31,727	(0)	0%		31,727	31,727	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	467	467	(0)	0%		467	467	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,216)	(1,216)	-	0%		(1,216)	(1,216)	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	367,747	367,747	-	0%		367,747	367,747	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	265,187	265,187	-	0%		265,187	265,187	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	21,632	21,632	(0)	0%		21,632	21,632	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	367,747	367,747	-	0%		367,747	367,747	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	20,000	-	(20,000)	-100%	1	20,000	20,000	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,392	1,392	0	0%		1,392	1,392	0	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(1,216)	-	1,216	-100%	2	(1,216)	(1,216)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22,617	22,617	-	0%		22,617	22,617	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh Ditjen Migas. Laporan yang diberikan Ditjen Migas sebelumnya tidak termasuk Wilayah Kerja Perpanjangan Kontrak

2 Kesalahan Ditjen Anggaran dimana nilai PHE Siak tercatat pada Chevron Siak (MG04_CHEVRON_SIAK)

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	KKKS	
	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		467
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

39 Lapindo Brantas Inc.
Brantas

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,222	1,222	100%	1	1,222	1,222	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,562	9,552	6,990	273%	2	9,552	9,552	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	11,423	11,423	100%	3	11,423	11,423	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	405,495,830	1,473,151	(404,022,679)	-100%	4	1,473,151	1,473,151	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	1,626	1,626	100%	5	1,626	1,626	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	216,818	124,651	(92,167)	-43%	6	124,651	124,651	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	11,423	11,423	100%	7	11,423	11,423	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	405,495,830	1,438,527	(404,057,303)	-100%	8	1,473,151	1,438,527	(34,625)	-2%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
174	174	-	0%	-		174	174	-	0%	
808	808	-	0%	-		808	808	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran								
PT Prakarsa Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
PT Minarak Brantas	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS
- 4 Koreksi nilai oleh KKKS
- 5 Koreksi nilai oleh KKKS
- 6 Koreksi nilai oleh KKKS
- 7 Koreksi nilai oleh KKKS
- 8 Koreksi nilai oleh KKKS, namun tetap terdapat selisih

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.011

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	9,813	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

40 EMP Bentu Limited
Bentu

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	75,314	75,314	-	0%	75,314	75,314	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,677	3,677	(0)	0%	3,677	3,677	(0)	0%	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,169,000	14,170,000	1,000	0%	14,169,000	14,170,000	1,000	0%	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,612,000	1,612,000	-	0%	1,612,000	1,612,000	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	14,169,000	15,844,856	1,675,856	12%	14,169,000	15,844,856	1,675,856	12%	0%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	3,677	3,677	-	0%	3,677	3,677	-	-	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9,546	9,546	-	0%	9,546	9,546	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

A Terdapat pembulatan

B Perbedaan disebabkan:

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.003

2. Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP tahun 2013 sebesar 2,189,967.27 MMBTU yang dibukukan KKKS pada saat make up gas

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB		-
PPN		2
PDRD		

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

41 PT EMP Tonga
Tonga

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,948	13,948	0	0%		13,948	13,948	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	147	(147)	(294)	-200%	1	(147)	(147)	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	153,798	153,798	-	0%		153,798	153,798	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	17,000	17,000	100%	2	17,000	17,000	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	153,798	153,798	-	0%		153,798	153,798	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	147	(147)	(294)	-200%	3	(147)	(147)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
1,298	1,298	-	0%			1,298	1,298	-	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
PT Surya Kencana Perkasa								-	0%	A
PT Petross Petroleum Production								-	0%	B

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan
- B Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	789	-
PPN		-
PDRD		-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

42 Star Energy (Kakap) Ltd.
Kakap

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	132,981	132,981	(0)	0%		132,981	132,981	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	170,691	170,691		0%		170,691	170,691	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,569	1,336	(6,233)	-82%	1	1,336	1,336	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,185	1,185	-	0%		1,185	1,185	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(9,461)	(9,461)	-	0%		(9,461)	(9,461)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,311,670	1,311,670	-	0%		1,311,670	1,311,670	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9,436,505	9,436,505	-	0%		9,436,505	9,436,505	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	614,589	614,589	-	0%		614,589	614,589	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,864,461	1,864,461	-	0%		1,864,461	1,864,461	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	87,835	87,835	-	0%		87,835	87,835	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,311,670	1,311,670	-	0%		1,311,670	1,311,670	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	9,436,505	10,966,242	1,529,737	16%		9,436,505	10,966,242	1,529,737	16%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,253	12,253	-	0%		12,253	12,253	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(8,277)	(8,277)	-	0%		(8,277)	(8,277)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	60,100	60,100	-	0%		60,100	60,100	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36,471	36,471	-	0%		36,471	36,471	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Premier Oil Kakap BV	7,662	7,662	-	0%		7,662	7,662	-	0%	
SPC Kakap Limited	5,883	5,883	-	0%		5,883	5,883	-	0%	
Novus UK (Kakap) Ltd.	5,681	4,451	(1,230)	-22%	2	5,681	4,451	(1,230)	-22%	B
PT Pertamina Hulu Energy Kakap	3,507	3,922	416	12%		3,922	3,922	-	0%	
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	2,667	2,061	(606)	-23%		2,667	2,061	(606)	-23%	C
Novus Nominees Pty. Ltd.	1,078	1,078	-	0%		1,078	1,078	-	0%	
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	980	980	-	0%		980	980	-	0%	

Keterangan:

A Terdapat perbedaan data DMO Fees (USD) di Bagian II. dan Bagian V. formulir, yaitu USD7569.207 dan USD1335.742

2 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.204

B Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

C Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah		USD (dalam ribuan)
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	
KKKS			
Tanggung Jawab Sosial			
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan			-
Pemberdayaan masyarakat			29
Pelayanan Masyarakat			-
Peningkatan Pendidikan			-
Pengembangan Infrastruktur			-
Total			29
Ditjen Anggaran			
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan			
DMO Fees (Direkonsiliasi)			7,569
PBB		81,885	
PPN		54,165	
PDRD		-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

43 JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.
Ogan Komering JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	97,347	48,673	(48,673)	-50%	1	48,673	48,673	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	16,926	8,463	(8,463)	-50%	2	8,463	8,463	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	426	426	(0)	0%		426	426	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	390	220	(170)	-44%	3	220	220	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(274)	(205)	70	-25%	4	(205)	(205)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,043,717	521,858	(521,859)	-50%	5	521,858,45	521,858	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,324,557	1,662,278	(1,662,279)	-50%	6	1,662,278	1,662,278	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	477,733	274,576	(203,157)	-43%	7	274,576	274,576	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,066,090	610,582	(455,508)	-43%	8	610,582	610,582	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	45,733	45,700	(33)	0%	9	45,700	45,700	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,043,717	521,858	(521,858)	-50%	10	521,858	521,858	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,324,557	1,762,890	(1,561,667)	-47%	11	1,662,278	1,762,890	100,612	6%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	116	15	(101)	-87%	12	15	15	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
25,854	25,854	-	0%			25,854	25,854	-	0%	
3,112	3,112	-	0%			3,112	3,112	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran								
Talisman (Ogan Komering) Ltd.	5,973	5,973	(0)	0%		5,973	5,973	(0)	0%	
PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering di MG66_PHE_OK										

Keterangan:

- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- Koreksi nilai oleh KKKS karena angka tersebut termasuk bagian PHE
- Koreksi nilai oleh KKKS karena angka tersebut termasuk bagian PHE
- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- Koreksi nilai oleh KKKS karena angka tersebut termasuk bagian PHE
- Koreksi nilai oleh KKKS karena angka tersebut termasuk bagian PHE
- Koreksi nilai oleh KKKS
- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%. Namun tetap terdapat selisih
- Koreksi nilai oleh KKKS karena angka tersebut termasuk bagian PHE

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.098

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

43 JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.
Ogan Komering JOB

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		13
Peningkatan Pendidikan		11
Pengembangan Infrastruktur		-
Total	24	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		426
PBB	55.555	
PPN	25.552	
PDRD	470	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

44 Saka Indonesia Pangkah Ltd.
Pangkah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	225,189	225,189	(0)	0%		225,189	225,189	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	80,873	80,873	(0)	0%		80,873	80,873	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,514	4,514	0	0%		4,514	4,514	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,397,064	2,397,064	(0)	0%		2,397,064	2,397,064	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,163,423	15,163,423	0	0%		15,163,423	15,163,423	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	302,946	302,946	(0)	0%		302,946	302,946	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,137,257	1,137,259	2	0%		1,137,257	1,137,259	2	0%	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,397,064	2,397,065	1	0%		2,397,064	2,397,065	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,163,423	14,934,768	(228,655)	-2%		15,163,423	14,934,768	(228,655)	-2%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	4,514	4,514	0	0%		4,514	4,514	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
27,423	27,423	-	0%			27,423	27,423	-	0%	
6,066	6,066	-	0%			6,066	6,066	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Saka Pangkah LLC	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Saka Indonesia Pangkah BV	-	-	-	0%		-	-	-	0%	

Keterangan:

A Terdapat pembulatan

B Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.040

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		2
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
PBB	116,104	
PPN	216,881	
PDRD	489	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

45 Santos (Sampang) Pty. Ltd.
Sampang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49,119	49,119	(0)	0%		49,119	49,119	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	130,166	130,166	0	0%		130,166	130,166	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	643	643	(0)	0%		643	643	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(9,386)	(11,610)	(2,224)	24%	1	(11,610)	(11,610)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(0)	(881)	(881)		2	(881)	(881)	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	535,931	535,932	1	0%		535,931	535,932	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,022,517	26,022,517	-	0%		26,022,517	26,022,517	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	201,594	326,698	125,104	62%	3	326,698	326,698	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,410,368	6,592,049	181,681	3%	4	6,592,049	6,592,049	0	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	46,196	46,196	(0)	0%		46,196	46,196	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	535,931	535,931	(0)	0%		535,931	535,931	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,022,517	27,158,734	1,136,217	4%		26,022,517	27,158,734	1,136,217	4%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,081	11,053	(1,028)	-9%		12,081	11,053	(1,028)	-9%	B
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(9,386)	(12,491)	(3,104)	33%	5	(12,491)	(12,491)	(0)	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	27,698	27,698	0	0%		27,698	27,698	0	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	32,733	32,733	-	0%		32,733	32,733	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						KKKS	Ditjen Anggaran			
Singapore Petroleum Sampang Ltd.	5,834	-	(5,834)	-100%	6	5,834	5,834	-	0%	
CUE Sampang Pty. Ltd.	5,836	5,386	(450)	-8%	7	5,386	5,386	-	0%	

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.081

B Pembayaran periode pajak Feb 2014 dilaporkan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		65
Pemberdayaan masyarakat		205
Pelayanan Masyarakat		270
Peningkatan Pendidikan		
Pengembangan Infrastruktur		
Total		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		643
DMO Fees to PSC		845
PBB	249,685	
PPN	62,590	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

46 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.
Madura

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	154,819	154,819	0	0%		154,819	154,819	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(625)	(625)	100%	1	(625)	(625)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,936,039	26,936,039	0	0%		26,936,039	26,936,039	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	26,936,039	6,126,026	(20,810,013)	-77%	2	6,126,026	6,126,026	-	-	0%
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	26,936,039	26,429,280	(506,759)	-2%		26,936,039	26,429,280	(506,759)	-2%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18,133	18,133	-	0%		18,133	18,133	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	(625)	(625)	100%	3	(625)	(625)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	35,396	35,396	-	0%		35,396	35,396	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)						KKKS	Ditjen Anggaran			
Petronas Carigali (Madura) Ltd	6,189	6,044	(145)	-2%		6,189	6,044	(145)	-2%	B
PT Petrogas Pantai Madura	2,903	2,903	-	0%		2,903	2,903	-	0%	

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
- 2 Koreksi nilai oleh KKKS
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1,036 sedangkan KKKS 1,016
- B Pembayaran periode pajak Okt 2014 sebesar USD144,658 dilakukan melalui mekanisme permindahbukuan dari pembayaran pajak Nov 2012. Pembayaran melalui mekanisme tersebut tidak tercatat oleh DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial	-	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		
Pemberdayaan masyarakat		66
Pelayanan Masyarakat		8
Peningkatan Pendidikan		
Pengembangan Infrastruktur		221
Total	294	
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	100,620	
PPN	106,936	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

47 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.
Sengkang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	58,091	58,091	(0)	0%		58,091	58,091	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	151	151	0	0%		151	151	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,965,455	15,965,454	(1)	0%		15,965,455	15,965,454	(1)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12,986,277	2,943,038	(10,043,239)	-77%	1	2,943,038	2,943,038	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,965,455	15,903,800	(61,654)	0%		15,965,455	15,903,800	(61,654)	0%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,978	12,978	-	0%		12,978	12,978	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	750	750	-	0%		750	750	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	151	151	0	0%		151	151	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10,732	10,732	-	0%		10,732	10,732	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan:

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.029

2. Data Ditjen Migas Koreksi pada Maret 2015 atas lifting gas 2014 sebesar 36,170 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		286
Total		286
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
PBB	54,041	
PPN	6,362	
PDRD	13	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

48 Citic Seram Energy Ltd.
Seram Non Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	76,337	76,337	0	0%		76,337	76,337	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,003,528	1,003,528	-	0%		1,003,528	1,003,528	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	56,448	56,448	(0)	0%		56,448	56,448	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,003,528	1,003,528	-	0%		1,003,528	1,003,528	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
4,294	4,294	0	0%			4,294	4,294	0	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
KKKS	Ditjen Anggaran									
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Kufpec (Indonesia) Limited	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
GULF Petroleum Investment Co.	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Lion International Investment Ltd.	-	-	-	0%		-	-	-	0%	A
										B

Keterangan:

Keterangan:

A Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

B Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		35
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		4
Total		39
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
PBB	21,557	
PPN	28,476	
PDRD	178	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

49 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.

Bula

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,871	12,871	0	0%		12,871	12,871	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(0)	-	0	-100%		(0)	-	0	-100%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	149,438	149,438	-	0%		149,438	149,438	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	19,213	19,213	(0)	0%		19,213	19,213	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	149,438	149,438	-	0%		149,438	149,438	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(0)	-	0	-100%		(0)	-	0	-100%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,655	1,655	-	0%		1,655	1,655	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	7	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	7	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB		
PPN	7,668	
PDRD	11,588	
	32	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

50 MontD'Or Oil Tungkal Ltd.

Tungkal

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,705	15,705	0	0%		15,705	15,705	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	163,283	163,283	(0)	0%		163,283	163,283	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	20,096	20,096	(0)	0%		20,096	20,096	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	163,283	163,283	0	0%		163,283	163,283	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,933	1,933	0	0%		1,933	1,933	0	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran								
Fuel-X		-								A

Keterangan:

Keterangan:

A Sampai batas waktu yang ditentukan formulir belum didapat dari perusahaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		-
PBB	12,442	-
PPN	12,442	-
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

51 Petroselat Ltd.
Selat Panjang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,295	11,295	(0)	0%		11,295	11,295	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	119,114	119,114	0	0%		119,114	119,114	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,206	16,206	0	0%		16,206	16,206	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	119,114	119,114	-	0%		119,114	119,114	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
1,541	1,541	-	0%			1,541	1,541	-	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
KKKS	Ditjen Anggaran									
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
PT Petronusa Bumibakti										
PetroChina International Selat Panjang Ltd.										
International Mineral Resources Inc.										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	47,126	-
PBB	3,804	-
PPN	1	-
PDRD		

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

52 BUMD Benuo Taka
Wailawi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,929	1,929	-	0%		1,929	1,929	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	61	(61)	(122)	-200%	1	(61)	(61)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	375,525	375,525	100%	2	375,525	375,525	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	127,706	127,706	(0)	0%		127,706	127,706	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	408,296	408,296	100%		375,525	408,296	32,771	9%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	61	(61)	(122)	-200%	3	(61)	(61)	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	655	655	-	0%		655	655	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.126

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	5,280	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

53 JOB Pertamina - EMP Gebang
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					(1)			
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	579	290	(290)	-50%	1	290	290	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	511	255	(255)	-50%	2	255	255	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7,209	3,605	(3,604)	-50%	3	3,605	3,605	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	50,000	24,964	(25,036)	-50%	4	25,000	24,964	(36)	0%	A
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	680	444	(236)	-35%	5	444	444	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4,000	2,112	(1,888)	-47%	6	2,000	2,112	112	6%	B
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7,209	3,605	(3,604)	-50%	7	3,605	3,605	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	50,000	64,531	14,531	29%	-	25,000	64,531	39,531	158%	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran						SKK Migas	Ditjen Anggaran		
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36	36	-	0%	-	-	36	36	-	0%
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22	22	-	0%	-	-	22	22	-	0%
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran					KKKS	Ditjen Anggaran		
Energi Mega Persada Gebang Ltd.	-	-	-	0%	-	-	-	-	-	0%
PT Pertamina Hulu Energi Gebang N Sumatera di MG67_PHE_GEBANG										

Keterangan:

- 1 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 2 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 3 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 4 Koreksi nilai oleh KKKS
- 5 Koreksi nilai oleh KKKS
- 6 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 7 Koreksi JOB dan Ditjen Migas melaporkan sebesar 50% bukan 100%. Namun tetap terdapat selisih

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Terdapat pembulatan
- C Perbedaan disebabkan:
 1. Data Ditjen Migas menggabungkan data JOB Gebang dan PHE Gebang
 2. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.339

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	765	
PPN	1,275	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

54 PT SPR Langgak
Langgak

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	16,881	16,881	-	0%		16,881	16,881	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	377	377	0	0%		377	377	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	123	123	-	0%		123	123	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	171,354	171,354	-	0%		171,354	171,354	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	75,654	75,654	-	0%		75,654	75,654	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	15,299	15,299	-	0%		15,299	15,299	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	171,354	171,354	-	0%		171,354	171,354	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	500	497	(4)	-1%		500	497	(4)	-1%	A
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	123	123	0	0%		123	123	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
7,442	7,442	-	0%			7,442	7,442	-	0%	
-	-	-	0%			-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Kingswood Capital Ltd.	493	500	7	1%		493	500	7	1%	B

Keterangan:

Keterangan:

A Selisih merupakan pembayaran atas produk hukum (STP, SKPKB) dilaporkan oleh perusahaan dan disetorkan ke rekening Kas Umum Negara sehingga tidak tercatat oleh DJA

B Selisih tidak material

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		20
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		20
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		377
PBB	13,961	
PPN	3,592	
PDRD	80	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

55 PT Sele Raya Merangin Dua
Merangin II

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49,873	49,873	(0)	0%		49,873	49,873	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	494,677	494,677	0	0%		494,677	494,677	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	49,468	49,468	0	0%		49,468	49,468	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	494,677	494,677	-	0%		494,677	494,677	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,987	4,987	-	0%		4,987	4,987	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran								
Merangin B.V.	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Sinochem Merangin Ltd.	-	-	-	0%		-	-	-	0%	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	8,715	-
PPN	48,715	-
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

56 Camar Resources Canada Inc.

Bawean

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	23,492	23,492	0	0%		23,492	23,492	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,850)	(1,850)	0	0%		(1,850)	(1,850)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	260,905	260,905	-	0%		260,905	260,905	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	59,684	59,684	-	0%		59,684	59,684	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	260,905	260,905	-	0%		260,905	260,905	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(1,850)	(1,850)	0	0%		(1,850)	(1,850)	0	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,477	4,477	-	0%		4,477	4,477	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Camar Resources Canada Inc.	-	-	-	0%		-	-	-	0%	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	7,419	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

57 Triangle Pase Inc
Pase

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	244	244	-	0%		244	244	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,556	2,556	0	0%		2,556	2,556	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19	19	0	0%		19	19	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	240	240	-	0%		240	240	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,500	2,500	-	0%		2,500	2,500	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	146,170	146,169	(1)	0%		146,170	146,169	(1)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	132	132	0	0%		132	132	0	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,180	3,176	(4)	0%		3,180	3,176	(4)	0%	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,500	2,500	-	0%		2,500	2,500	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	146,170	138,855	(7,315)	-5%	1	146,170	138,855	(7,315)	-5%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	259	259	0	0%		259	259	0	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	10	10	(0)	0%		10	10	(0)	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	892	892	-	0%		892	892	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

1. Ditjen Migas menggabungkan Total Lifting Gas (MSCF) Mobil Exploration Indonesia Ltd. NSO (MG12_MOBIL_NORTHSUMATRA), Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc NSB (MG13_EXXON_BBLOCK), dan Triangle Pase Inc blok Pase (MG57_TRIANGLE_PASE)

Keterangan:

A Terdapat pembulatan
B Total Lifting NSO, NSB, dan PASE setara dengan 36,209,593 MMBTU sedangkan A0 = 31,068,984.17 MMBTU. Perbedaan disebabkan :
1. Konversi dari MMBTU ke MSCF antara KKKS dan Ditjen Migas, Ditjen Migas menggunakan konversi sebesar 1.036 sedangkan KKKS sebesar 1.047.
2. Data Ditjen Migas termasuk koreksi tahun 2013 sebesar 1,146,935 MMBTU di bulan Maret - April 2014
3. Data Ditjen Migas melakukan koreksi atas lifting tahun 2014 di bulan Juli 2015 sebesar 343,441 MMBTU
4. Data Ditjen Migas membuka lifting 2014 di Laporan November 2015 sebesar 3,073,230 MMBTU
5. Data Ditjen Migas sudah membuka lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,107,744 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2013 sebesar 1,250,077 MMBTU dan FQR 2014 sebesar 1,857,667 MMBTU
6. Data Ditjen Migas sudah membuka lifting atas SWAP Agreement antara BP Tangguh dan Exxon pada tahun 2013 sebesar 3,180,314 MMBTU, sedangkan KKKS membukukannya sebagai lifting pada FQR tahun 2014
7. Data Ditjen Migas masih termasuk Arun Fuel Saving sebesar 134,160 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	28,922	
PPN	2,830	
PDRD	10	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

58 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang
Jambi Merang Onshore Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	94,114	94,114	-	0%		94,114	94,114	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	145,895	145,895	-	0%		145,895	145,895	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,757	6,757	0	0%		6,757	6,757	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,287	10,996	(291)	-3%	1	11,287	11,287	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	644	644	(0)	0%		644	644	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,025,580	1,025,579	(1)	0%		1,025,580	1,025,579	(1)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,436,980	19,436,975	(5)	0%		19,436,980	19,436,975	(5)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	541,481	541,481	-	0%		541,481	541,481	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	491,880	6,860,955	6,369,075	1295%	2	6,860,955	6,860,955	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	73,600	73,960	360	0%	3	73,960	73,960	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,025,580	991,500	(34,080)	-3%	4	1,025,580	1,025,580	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,436,980	20,770,504	1,333,524	7%		19,436,980	20,770,504	1,333,524	7%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	11,931	11,931	-	0%		11,931	11,931	-	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	35,565	37,052	1,487	4%		35,565	37,052	1,487	4%	B
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	51,500	51,500	-	0%		51,500	51,500	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
BUT Talisman (Jambi Merang) Limited	19,345	19,345	(0)	0%		19,345	19,345	(0)	0%	
Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	22,375	22,375	-	0%		22,375	22,375	-	0%	
Partner PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang di MG68_PHE_JAMBIMERANG										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 2 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 3 Data KKKS hanya terdiri dari DMO Own Operation, belum memperhitungkan Gelam sebesar 360 BBLS. Koreksi nilai oleh KKKS
- 4 Terdapat unitisasi WK. Sebanyak 4,994 BBL di net off dengan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (MG07_COPI_CORRIDOR) dan

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Data Ditjen Migas menggunakan konversi sebesar 1.036 sedangkan KKKS sebesar 1,107
- B Bagian yang diakui anggaran termasuk premium, SKK Migas tidak mengakui adanya premium

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		184
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		184
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		6,757
PBB	378,693	
PPN	230,362	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

59 JOA TOTAL E&P Indonesia
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17.560	8.780	(8.780)	-50%	1	8.780	8.780	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	87.369	43.684	(43.684)	-50%	2	43.684	43.684	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3	1	(1)	-50%	3	1	1	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8.954	4,477	(4,477)	-50%	4	4,477	4,477	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19.593	9,797	(9,797)	-50%	5	9,797	9,797	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	182.880	91.443	(91.437)	-50%	6	91.440	91.443	3	0%	A
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,488.833	2,651.208	(2,837.625)	-52%	7	2,744.416.50	2,651.208	(93.208)	-3%	B
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	13.189	6.594	(6.595)	-50%	8	6.595	6.594	(1)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	182.880	-	(182.880)	-100%	9	91.440	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	5,488.833	-	(5,488.833)	-100%		2,744.416	-	(2,744.416)	-100%	C
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	28.547	14.274	(14.273)	-50%	10	14.274	14.274	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
-	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
-	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Total Tengah	3.798	3.590	(208)	-5%		3.798	3.590	(208)	-5%	D
INPEX Tengah Ltd.	3.798	4.006	208	5%		3.798	4.006	208	5%	E
Pertamina JOA Tengah di MG70_PHE_TENGAHBLOCK										

Keterangan:

- 1 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 2 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 3 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 4 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 5 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 6 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 7 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 8 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%
- 9 Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHKAM).
- 10 Koreksi JOB melaporkan sebesar 50% bukan 100%

Keterangan:

- A Terdapat pembulatan
- B Perbedaan dikarenakan total lifting gas (MSCF) yang disampaikan KKKS ke EITI termasuk kuantitas LPG (MSCF) sebesar 93,208 (50%), sedangkan kuantitas yang diberikan kepada SKK Migas melalui FQR Q4 2014 belum termasuk kuantitas LPG
- C Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHKAM). Namun tetap terdapat selisih
- D DJA membukukan pembayaran pajak sebesar USD 416,010 untuk INPEX Petroleum Ltd.
- E DJA membukukan pembayaran pajak sebesar USD 416,010 untuk INPEX Petroleum Ltd.

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

59 JOA TOTAL E&P Indonesia
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (<i>Direkonsiliasi</i>)		3
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

60 INPEX Petroleum Ltd.

Mahakam (Including Attaka Off. East Kalimantan)

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
OPERATOR	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,269,205	1,269,205	0	0%		1,269,205	1,269,205	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,733,154	3,733,154	0	0%		3,733,154	3,733,154	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	(10,064)	(10,064)	(0)	0%		(10,064)	(10,064)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,596)	1,596	3,192	-200%	1	(1,596)	(1,596)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(242,532)	242,532	485,064	-200%	2	(242,532)	(242,532)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13,190,072	13,190,072	-	0%		13,190,072	13,190,072	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	159,522,903	253,287,338	93,764,435	59%	3	253,287,338	253,287,338	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	6,819,392	6,819,392	-	0%		6,819,392	6,819,392	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	93,764,435	93,764,435	(0)	0%		93,764,435	93,764,435	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	951,206	951,206	0	0%		951,206	951,206	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	13,190,072	13,281,511	91,439	1%	4	13,190,072	13,190,072	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	159,522,903	2,074,606	(157,448,297)	-99%		253,287,338	2,074,606	(251,212,732)	-99%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	900,642	900,642	-	0%		900,642	900,642	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(244,128)	(1,596)	242,532	-99%		(244,128)	(1,596)	242,532	-99%	B
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	660,991	660,991	(0)	0%		660,991	660,991	(0)	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,714	1,281,297	1,272,583	14604%	5	8,714	8,714	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Partner Total E&P Indonesia di MG05_TOTAL_MAHAKAM										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 2 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 3 Koreksi nilai oleh KKKS. KKKS hanya memasukkan data lifting kontraktor
- 4 Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHAKAM).
- 5 Net off dengan Total E&P Indonesia Mahakam (MG05_TOTAL_MAHAKAM) sebesar USD USD 1,272,583,365. Hal ini disebabkan Laporan Ditjen Anggaran berdasarkan lifting aktual, sedangkan Laporan SKK Migas sesuai dengan kontraknya

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan :
1. Terdapat perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036
 2. Data Ditjen Migas mencatat sesuai dengan actual lifting, termasuk porsi WK Tengah dan porsi INPEX Mahakam 50%
 3. Data Ditjen Migas termasuk dengan TOP 2013 yang masih terdapat selisih sehingga belum dibukukan oleh KKKS sebesar 7,723,839.87 MMBTU dan 52,250.19 MMBTU Bagian WK Attaka
 4. Data Ditjen Migas termasuk koreksi tahun 2012 - 2013 sebesar 26,491.46 MMBTU
- B Over under lifting LNG yang diselesaikan melalui mekanisme cargo, tidak melalui cash, sehingga tidak masuk cash settlement di DJA

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
	KKKS	
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		(10,064)
PBB	-	
PPN	-	
PDRD		588

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi
South Jambi "B"

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	0%	-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4	4	(0)	0%		4	4	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(0)	(0)	0	0%		(0)	(0)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		(0)	0	-	-100%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	-	0%
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
Partner Conoco Philips di MG08_COPI_SOUTHJAMBI										
Partner Petrochina International Jambi B di MG08_COPI_SOUTHJAMBI										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java
Tuban

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi					
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.	
		SKK Migas					SKK Migas				
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR											
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	107,262	107,262	0	0%		107,262	107,262	0	0%		
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	971	971	0	0%		971	971	0	0%		
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	17,356	18,027	671	4%	1	18,027	18,027	-	0%		
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(139)	(139)	0	0%		(139)	(139)	0	0%		
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(0)	(0)	(0)	2%		(0)	(0)	(0)	2%		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,127,957	1,127,958	1	0%		1,127,957	1,127,958	1	0%		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	460,450	460,446	(4)	0%		460,450	460,446	(4)	0%		
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	115,980	528,044	412,064	355%	2	528,044	528,044	-	0%		
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	149,117	149,117	(0)	0%		149,117	149,117	(0)	0%		
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	178,160	189,573	11,413	6%	3	189,573	189,573	-	0%		
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,127,957	1,126,756	(1,201)	0%	4	1,127,957	1,127,957	-	0%		
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	460,450	391,735	(68,715)	-15%		460,450	391,735	(68,715)	-15%	A	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%		
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	28,103	27,591	(512)	-2%	5	27,591	27,591	-	0%		
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(139)	(139)	0	0%		(139)	(139)	0	0%		
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	49,335	49,335	(0)	0%		49,335	49,335	(0)	0%		
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	317	317	-	0%		317	317	-	0%		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)											
JOB di MG19_JOBHE_TUBAN											

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Koreksi nilai oleh KKKS

4 Terdapat unitisasi WK. Sebanyak 1,201 BBL di net off dengan Pertamina EP (MG09_PERTAMINAEP)

5 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		17,356
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati
Salawati Island JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	23,162	23,162	(0)	0%		23,162	23,162	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	310	310	0	0%		310	310	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,893	3,893	(0)	0%		3,893	3,893	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,936	3,936	-	0%		3,936	3,936	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	34	34	0	0%		34	34	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	253,240	253,239	(1)	0%		253,240	253,239	(1)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	157,124	157,124	0	0%		157,124	157,124	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	34,136	34,136	100%	1	34,136	34,136	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	41,830	33,063	(8,767)	-21%	2	33,063	33,063	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	42,561	42,561	(0)	0%		42,561	42,561	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	253,240	253,240	-	0%		253,240	253,240	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	157,124	191,941	34,818	22%		157,124	191,941	34,818	22%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	78	78	-	0%		78	78	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	3,970	3,970	0	0%		3,970	3,970	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
3,396	3,396	(0)	0%			3,396	3,396	(0)	0%	
65	65	-	0%			65	65	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG20_JOB PHE_SALAWATI										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh KKKS
2 Koreksi nilai oleh SKK Migas

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.265

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		3,893
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	17,532	17,532	(0)	0%		17,532	17,532	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	568	592	24	4%	1	568	568	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,758	-	(1,758)	-100%	2	-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	181,646	181,646	-	0%		181,646	181,646	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	103,430	107,863	4,433	4%	3	103,430	103,430	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	4,433	4,433	100%	4	-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	17,407	-	(17,407)	-100%	5	-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	181,646	181,646	-	0%		181,646	181,646	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	103,430	109,588	6,158	6%		103,430	109,588	6,158	6%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG21_JOBPHE_SENOROTOLI										

Keterangan:

- 1 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 2 DMO fee tidak dibayarkan Pemerintah kepada KKKS karena tidak ada *Equity To Be Split* (ETBS)
- 3 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 4 Koreksi nilai oleh SKK Migas
- 5 DMO fee tidak dibayarkan Pemerintah kepada KKKS karena tidak ada *Equity To Be Split* (ETBS)

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.097

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	
		1,758

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,771	8,771	(0)	0%		8,771	8,771	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	422	422	0	0%		422	422	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,592)	(1,592)	0	0%		(1,592)	(1,592)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(26)	(26)	0	0%		(26)	(26)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	97,018	97,018	(0)	0%		97,018	97,018	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	73,891	84,900	11,009	15%	1	89,059	89,059	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	27,147	27,147	100%	2	27,147	27,147	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	20,270	20,269	(1)	0%		20,270	20,269	(1)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	97,018	97,018	(0)	0%		97,018	97,018	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	73,891	85,988	12,097	16%	3	89,059	85,988	(3,071)	-3%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,090	1,188	98	9%	4	1,188	1,188	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(1,618)	(1,618)	0	0%		(1,618)	(1,618)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
2,414	2,414	-	0%			2,414	2,414	-	0%	
93	93	-	0%			93	93	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG22_JOBPHE_PENDOPORAJ										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh KKKS dan SKK Migas

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Koreksi nilai oleh KKKS. Namun tetap terdapat selisih

4 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.205

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering
Ogan Komering JOB

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	48,673	48,673	0	0%		48,673	48,673	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	8,463	8,463	0	0%		8,463	8,463	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8,180	8,180	(0)	0%		8,180	8,180	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	118	118	(0)	0%		118	118	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(114)	(114)	0	0%		(114)	(114)	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	521,858	521,859	1	0%		521,858	521,859	1	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,662,278	1,662,278	(0)	0%		1,662,278	1,662,278	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	130,952	203,721	72,769	56%	1	203,721	203,721	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	403,230	403,234	4	0%		403,230	403,234	4	0%	A
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	87,707	87,707	(0)	0%		87,707	87,707	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	521,858	521,858	0	0%		521,858	521,858	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,662,278	1,612,838	(49,441)	-3%		1,662,278	1,612,838	(49,441)	-3%	B
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	11,832	11,836	4	0%	2	11,836	11,836	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	4	4	0	0%		4	4	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	19,104	19,104	-	0%		19,104	19,104	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,693	3,693	-	0%		3,693	3,693	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG43_JOBTLISMAN_OK										

Keterangan:

A Terdapat pembulatan

B Perbedaan disebabkan :

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.098

2. Data Ditjen Migas melakukan koreksi lifting des 2014 pada Januari 2015 sebesar 155,411.74 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	
		8,180

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang
Gebang

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	290	290	0	0%		290	290	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	255	255	(0)	0%		255	255	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,605	3,605	0	0%		3,605	3,605	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	24,964	24,964	(0)	0%		24,964	24,964	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,605	3,605	(0)	0%		3,605	3,605	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	24,964	-	(24,964)	-100%		24,964	-	(24,964)	-100%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG53_JOBCOSTA_GEBANG										

Keterangan:

Keterangan:

A Data Ditjen Migas 100% tercatat di JOB Gebang. Sisanya karena beda konversi rate

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang
Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	94,114	94,114	(0)	0%		94,114	94,114	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	145,895	145,895	0	0%		145,895	145,895	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	15,775	15,817	43	0%	1	15,817	15,817	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(7,133)	(7,133)	0	0%		(7,133)	(7,133)	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,001	1,001	0	0%		1,001	1,001	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,025,580	1,025,580	0	0%		1,025,580	1,025,580	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,436,975	19,436,975	0	0%		19,436,975	19,436,975	0	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	439,527	439,527	100%	2	439,527	439,527	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	5,802,620	5,248,007	(554,613)	-10%	3	5,248,007	5,248,007	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	172,366	172,366	(0)	0%		172,366	172,366	(0)	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,025,580	1,049,671	24,091	2%	4	1,025,580	1,025,580	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	19,436,975	20,960,282	1,523,307	8%		19,436,975	20,960,282	1,523,307	8%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	52,630	48,367	(4,262)	-8%	5	48,367	48,367	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(6,132)	(6,132)	0	0%		(6,132)	(6,132)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	39,961	39,961	0	0%		39,961	39,961	0	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	39,679	39,679	-	0%		39,679	39,679	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG58_JOBTALISMAN_JAMBIMERANG										

Keterangan:

1 Koreksi nilai oleh SKK Migas

2 Koreksi nilai oleh KKKS

3 Koreksi nilai oleh KKKS

4 Terdapat unitisasi WK. Sebanyak 5,000 BBL di net off dengan ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (MG07_COPI_CORRIDOR) dan - 29,000 BBL dengan JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang (MG58_JOBTALISMAN_JAMBIMERANG)

5 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

A Perbedaan disebabkan :

1. Perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Data Ditjen Migas menggunakan konversi sebesar 1.036 sedangkan KKKS sebesar 1.107
2. Data Ditjen Migas termasuk koreksi lifting gas tahun 2013 sebesar 44,155.78 MMBTU dan Ditjen Migas melakukan koreksi lifting gas Oktober dan Desember 2014 di bulan Januari 2015 sebesar 160,404.28 MMBTU

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		-
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)		15,775
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	715,573	715,573	0	0%		715,573	715,573	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	311,025	311,025	(0)	0%		311,025	311,025	(0)	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	91,885	91,885	0	0%		91,885	91,885	0	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(3,467)	(3,467)	(0)	0%		(3,467)	(3,467)	(0)	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(556)	(556)	-	0%		(556)	(556)	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7,453,555	7,453,554	(1)	0%		7,453,555	7,453,554	(1)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	40,623,774	40,623,774	(0)	0%		40,623,774	40,623,774	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,120,806	3,120,806	(0)	0%		3,120,806	3,120,806	(0)	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	11,275,574	11,275,574	(0)	0%		11,275,574	11,275,574	(0)	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1,022,306	1,022,306	0	0%		1,022,306	1,022,306	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	7,453,555	5,927,174	(1,526,381)	-20%	1	7,453,555	7,453,554	(1)	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	40,623,774	37,443,410	(3,180,365)	-8%		40,623,774	37,443,410	(3,180,365)	-8%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	132,994	132,994	-	0%		132,994	132,994	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	4,000	4,000	-	0%		4,000	4,000	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	(4,023)	(4,023)	0	0%		(4,023)	(4,023)	0	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran					SKK Migas	Ditjen Anggaran			
295,912	219,217	(76,695)	-26%	2	295,912	219,217	(76,695)	-26%		
86,342	64,112	(22,229)	-26%	3	86,342	86,342	-	0%		
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	KKKS	Ditjen Anggaran				KKKS	Ditjen Anggaran			
Kodeco Energy Co.,Ltd	7,698	7,698	(0)	0%		7,698	7,698	(0)	0%	
PT Mandiri Madura Barat	1,131	1,131	(0)	0%		1,131	1,131	(0)	0%	

Keterangan:

- Kesalahan oleh Ditjen Migas, seharusnya ditambahkan dengan nilai pada mitra, yaitu Kodeco West Madura sebesar 1,526,381 BBL
- Kesalahan oleh Ditjen Anggaran seharusnya ditambahkan dengan Kodeco West Madura sebesar USD 76,695
- Kesalahan oleh Ditjen Migas, seharusnya ditambahkan dengan Kodeco West Madura sebesar USD 22,229

Keterangan:

- A Perbedaan disebabkan perbedaan konversi dari MMBTU ke MSCF. Ditjen Migas menggunakan Konversi Gas MMBTU ke MMSCF sebesar 1.036 sedangkan KKKS 1.193

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
KKKS		
Tanggung Jawab Sosial		
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan		-
Pemberdayaan masyarakat		-
Pelayanan Masyarakat		492
Peningkatan Pendidikan		-
Pengembangan Infrastruktur		-
Total		492
Ditjen Anggaran		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees (Direkonsiliasi)		91,885
PBB	-	
PPN	-	
PDRD	-	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area
Tengah Block, Off. East Kal.

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)	
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,780	8,780	0	0%		8,780	8,780	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	43,684	43,684	0	0%		43,684	43,684	0	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,771	1,771	0	0%		1,771	1,771	0	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7,589	7,589	0	0%		7,589	7,589	0	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	91,440	91,440	0	0%		91,440	91,440	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,651,208	2,651,208	(0)	0%		2,651,208	2,651,208	(0)	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	91,440	-	(91,440)	-100%	1	91,440	-	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	2,651,208	-	(2,651,208)	-100%		2,651,208	-	(2,651,208)	-100%	A
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13,719	15,143	1,425	10%	2	15,143	15,143	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	9,359	9,359	(0)	0%		9,359	9,359	(0)	0%	
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										
JOB di MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK										

Keterangan:

1 Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHKAM).

2 Selisih dikarenakan data pajak pada Formulir EITI tidak berdasarkan cash basis. Koreksi nilai oleh KKKS

Keterangan:

A Terdapat unitisasi WK antara JOA TOTAL E&P Indonesia (MG59_JOBTOTAL_TENGAHBLOCK) dengan Total E&P Indonesia (MG05_TOTAL_MAHKAM). Namun tetap terdapat selisih

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial	KKKS	
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	-
Pemberdayaan masyarakat	-	-
Pelayanan Masyarakat	-	-
Peningkatan Pendidikan	-	-
Pengembangan Infrastruktur	-	-
Total	-	-
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan	Ditjen Anggaran	
DMO Fees (Direkonsiliasi)	-	-
PBB	-	-
PPN	-	-
PDRD	-	-

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

71 Sumatera Persada Energi
Blok West Kampar, South Sumatera

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	16,565	16,565	(0)	0%		16,565	16,565	(0)	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	169,260	169,260	-	0%		169,260	169,260	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,926	16,926	-	0%		16,926	16,926	-	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	169,260	169,260	-	0%		169,260	169,260	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,656	1,656	-	0%		1,656	1,656	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	-	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	-	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB	3,404	-
PPN	3,359	
PDRD	10	

Lampiran 3.1 Hasil Rekonsiliasi setiap KKKS untuk Tahun 2014

72 Tately N.V.
Palmerah

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi					Sesudah Rekonsiliasi				
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Perbedaan Awal (%)	Ket.	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Akhir	Perbedaan Awal (%)	Ket.
		SKK Migas					SKK Migas			
	(1)	(2)	(3) = (2) - (1)	(4) = (3) / (1)	(5)	(6)	(7)	(8) = (7) - (6)	(9) = (8) / (6)	(10)
OPERATOR										
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,192	32,192	-	0%		32,192	32,192	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	343,279	343,279	-	0%		343,279	343,279	-	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	34,327	34,328	1	0%		34,327	34,328	1	0%	
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	343,279	343,279	0	0%		343,279	343,279	0	0%	
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
SKK Migas	Ditjen Anggaran									
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,219	3,219	-	0%		3,219	3,219	-	0%	
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	-	-	-	0%		-	-	-	0%	
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)										

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial		KKKS
Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	-	
Pemberdayaan masyarakat	-	
Pelayanan Masyarakat	6	
Peningkatan Pendidikan	-	
Pengembangan Infrastruktur	-	
Total	6	
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		Ditjen Anggaran
DMO Fees (Direkonsiliasi)		
PBB		
PPN	3,517	
PDRD	4,735	

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi setiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

1 PT ADARO INDONESIA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	207,638.37	75,659.59	342,583.46	76,295.59	134,945.08		636.00	a	64.99%	0.84%	220,080.14	76,087.89	342,583.46		76,295.59		122,503.31		207.70	55.66%	0.27%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	726,734.31	264,808.55	639,994.93	235,725.78			(86,739.38)	b	-11.94%	-10.99%	762,498.24	235,942.92	639,994.93		235,725.78		(122,503.31)		(217.14)	-16.07%	-0.09%
Dividen Kepada Pemerintah	-	125,508.32	-	121,384.09			(4,124.22)	c	0.00%	-3.29%	-	131,524.09	-	131,524.09		-	0.00	0.00%	0.00%		
Total	934,372.68	465,976.45	982,578.38	433,405.47	48,205.70	-	(32,570.99)	-			982,578.38	443,554.91	982,578.38	443,545.47	-	-	(9.44)	-			

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- d Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
- e Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap, Land Rent	-	35.80	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	17,381.12		
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	26,151.58	40,013.09	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah Biaya Sosial (CSR)	64,957.99	-	
Penyediaan Infrastruktur (jika ada)	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi (jika ada)	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	40,602.02	-	
DMO Batubara		11.66	
Total	149,092.72	40,048.89	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti	15,160.27	10,553.11	15,160.27	10,589.46	-		36.35	a	0.00%	0.34%	15,160.27	10,553.11	15,160.27	10,589.46	-		36.35	d	0.00%	0.34%
Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	25,772.46	17,438.00	25,772.46	17,623.99	-		185.99	b	0.00%	1.07%	25,772.46	17,438.00	25,772.46	17,623.99	-		185.99	e	0.00%	1.07%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	46,349.43	-	46,365.69	-	16.26	c	-		0.04%	0.00%	46,349.43	-	46,365.69	-	16.26	f	-		0.04%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah																				
Total	87,282.16	27,991.11	87,298.42	28,213.45	16.26	-	222.34	-			87,282.16	27,991.11	87,298.42	28,213.45	16.26	-	222.34	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton
Iuran Tetap,Land Rent	-	89.73	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	24,486.69	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	12.64	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,169.50	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	5,221.25	-	
DMO Batubara			0.78
Total	31,892.08	89.73	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	31,590.32	-	60,993.64	-	29,403.32	a	0.00%	93.08%	-	61,367.18	-	60,993.64	-	-	(373.55)	c	0.00%	-0.61%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	70,032.23	-	145,209.01	-	75,176.78	b	0.00%	107.35%	-	145,209.01	-	145,209.01	-	Ditjen Pajak	-	0.00	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-	d	0.00%	0.00%
Total	-	101,622.54	-	206,202.65	-	-	104,580.10	-	-	-	206,576.19	-	-	206,202.65	-	-	(373.55)	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	
Iuran Tetap/Land Rent	-	59.26	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	611.25	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	394.76	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	52,867.27	-	
DMO Batubara	-	-	7.11
Total	53,478.52	454.02	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	6,375.99	40,188.37	3,849.30	40,188.37		(2,526.69)	a	100.00%	-39.63%	-	6,375.99	40,188.37	3,849.30	40,188.37		(2,526.69)	c	100.00%	-39.63%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	5,920.56	37,317.77	3,574.35	37,317.77		(2,346.21)	b	100.00%	-39.63%	-	5,920.56	37,317.77	3,574.35	37,317.77		(2,346.21)	d	100.00%	-39.63%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-					0.00%	0.00%	-	-	-	-	-				0.00%	0.00%
Total	-	12,296.55	77,506.15	7,423.64	77,506.15	-	(4,872.91)	-			-	12,296.55	77,506.15	7,423.64	77,506.15	-	(4,872.91)	-		

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
 d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	74.94	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,120.87	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	97.93	
Pervediaan Infrastruktur	-	5,261.08	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	4,169.83	-	
DMO Batubara			-
Total	5,290.71	5,433.95	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	9,487.08	-	12,307.65	-	2,820.57	a	0.00%	29.73%	-	12,307.65	-	12,307.65	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	8,809.44	-	11,428.54	Ditjen Pajak	2,619.10	b	0.00%	29.73%	-	11,428.54	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	1,139.30	-	c	0.00%	0.00%	1,139.30	-	1,139.30	-	1,139.30	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	-	18,296.52	1,139.30	23,736.19	1,139.30	-	5,439.67	-	-	1,139.30	23,736.19	1,139.30	23,736.19	1,139.30	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	64.89	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,500.00	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	154.86	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	1,966.69	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	7,006.77	-	0.05
DMO Batubara			
Total	10,628.31	64.89	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD			
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,080.02	-	2,080.02	-	0.00	0.00%	0.00%	-	2,080.02	-	2,080.02	-	-	0.00	0.00%	0.00%	-	0.00%	0.00%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	1,931.45	-	1,931.42	-	(0.03)	a	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	(0.03)	c	0.00%	0.00%	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	d	0.00%	0.00%	-	0.00%	0.00%
Total	-	4,011.47	-	4,011.44	-	-	(0.03)	-	-	-	-	-	4,011.47	-	4,011.44	-	-	(0.03)	-	-	-	-	-

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	20.88	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	47.10	-	0.28
DMO Batubara			
Total	47.10	20.88	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (7)	USD	Ket.	Rupiah (8)
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	74,083.80 125,942.47	48,403.71 82,286.34	77,237.85 118,598.52	48,250.25 82,440.97	3,154.05 (7,343.95)	a b	(153.46) 154.63	a b	4.26% -5.83%	-0.32% 0.19%	74,083.80 125,942.47	48,403.71 82,286.34	77,237.85 118,598.52	48,250.25 82,440.97	3,154.05 (7,343.95)	d e	(153.46) 154.63	d e	4.26% -5.83%	-0.32% 0.19%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	93,654.69	1.00	97,470.16	1.00	c	3,815.47	100.00%	4.07%	-	-	93,654.69	1.00	97,470.16	f	3,815.47	100.00%	4.07%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	200,026.27	224,344.75	195,837.37	228,161.38	(4,188.90)		3,816.64	-			200,026.27	224,344.75	195,837.37	228,161.38	(4,188.90)	-	3,816.64	-		

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- f Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	118.40	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	206,332.39	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	6,164.21	-
Pervediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	38,175.85	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	244,508.25	6,282.61	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	811.97 753.04	11,337.78 11,019.36	1,240.64 1,152.02	12,049.20 10,821.76	428.67 398.98	a b	711.42 (197.60)	a b	52.79% 52.98%	6.27% -1.79%	811.97 753.04	11,337.78 11,019.36	1,240.64 1,152.02	12,049.20 10,821.76	428.67 398.98	c d	711.42 (197.60)	c d	52.79% 52.98%	6.27% -1.79%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	13,763.79	-	13,763.79	-		-		0.00%	0.00%	-	13,763.79	-	13,763.79	-		-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	
Total	1,565.02	36,120.93	2,392.67	36,634.75	827.65	-	513.82	-			1,565.02	36,120.93	2,392.67	36,634.75	827.65	-	513.82	-		

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	66.00	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2,389.14	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	12,003.48	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	14,392.62	66.00	

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi setiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

9 PT BORNEO INDOBARA
PKP2B

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	4,108.26 5,137.27	7,449.72 11,875.96	2,933.07 5,821.26	7,347.15 11,742.11	(1,175.19) 683.99	a b	(102.57) (133.85)	a b	-28.61% 13.31%	-1.38% -1.13%	4,108.26 5,137.27	7,449.72 11,875.96	2,933.07 5,821.26	7,347.15 11,742.11	(1,175.19) 683.99	c d	(102.57) (133.85)	c d	-28.61% 13.31%	-1.38% -1.13%
Pajak Penghasilan(PPH) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	1,026.09	1.00	1,026.09	1.00	c	-	-	100.00%	0.00%	-	1,026.09	1.00	1,026.09	-	e	-	100.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	9,245.53	20,351.76	8,755.34	20,115.35	(490.20)	-	(236.42)	-	-	-	9,245.53	20,351.76	8,755.34	20,115.35	(490.20)	-	(236.42)	-	-	-

Keterangan:

- a Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
- b Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
- c Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- e Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	96.40	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	6,959.79	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3.46	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,092.87	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	5,112.84	-	
DMO Batubara	-	0.22	
Total	14,168.96	96.40	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	8,921.05	-	10,293.01	-	1,371.96	a	0.00%	15.38%	-	9,227.04	-	10,293.01	-	-	1,065.97	d	0.00%	11.55%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	8,283.83	-	7,049.74	-	(1,234.09)	b	0.00%	-14.90%	-	8,567.69	-	7,049.74	-	-	(1,517.95)	e	0.00%	-17.72%	
Dividen Kepada Pemerintah	7,537.33	-	-	-	Ditjen Pajak	854.23	c	-	11.33%	0.00%	8,391.56	-	8,391.56	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	7,537.33	17,204.88	8,391.56	17,342.76	854.23	-	137.88	-	-	8,391.56	17,794.73	8,391.56	17,342.76	-	-	(451.98)	-	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- d Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
- e Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	8.30	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,946.77	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	661.14	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	3,901.71	-	
DMO Batubara	-	0.31	
Total	6,509.62	8.30	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	9,978.01	-	10,192.62			214.61	a	0.00%	2.15%	-	9,978.01	-	10,192.62			214.61	d	0.00%	2.15%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	9,405.20	-	9,190.41			(214.79)	b	0.00%	-2.28%	-	9,405.20		Ditjen Pajak	-		(214.79)	e	0.00%	-2.28%
Dividen Kepada Pemerintah	-	697.96	-	666.51			(31.45)		0.00%	-4.51%	-	697.96	-	697.96			(0.00)	f	0.00%	0.00%
Total	-	20,081.17	-	20,049.54			(31.63)	-			-	20,081.17	-	20,080.99			(0.18)	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	(86.15)	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2,757.15	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	986.08	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara		-	
Total	3,743.23	(86.15)	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	16,889.54	-	16,889.46	-		(0.08)	a	0.00%	0.00%	-	16,889.54	-	16,889.46	-	(0.08)	d	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	15,168.17	-	15,168.11	-		(0.06)	b	0.00%	0.00%	-	15,168.17	-	15,168.11	-	(0.06)	e	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	12,879.52	1,264.20	-	1,264.20	(12,879.52)	c	-		-100.00%	0.00%	12,879.52	1,264.20	-	1,264.20	(12,879.52)	f	-		-100.00%	0.00%
Total	12,879.52	33,321.92	-	33,321.77	(12,879.52)	-	(0.14)	-			12,879.52	33,321.92	-	33,321.77	(12,879.52)	-	(0.14)	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
c Perusahaan minerba belum menyampaikan bukti pembayaran PPh Badan (NTPN) yang dapat ditelusuri oleh DJP

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
f Perusahaan minerba belum menyampaikan bukti pembayaran PPh Badan (NTPN) yang dapat ditelusuri oleh DJP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	96.22	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,567.53	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	1,894.92	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	665.50	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	4,127.95	96.22	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,427.23	-	4,427.22	-		(0.01)	a	0.00%	0.00%	-	4,427.23	-	4,427.22	-		(0.01)	b	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	7,526.28	-	7,526.28	-		0.00	b	0.00%	0.00%	-	7,526.28	-	7,526.28	-		0.00	b	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	0.00%	0.00%
Total	-	11,953.51	-	11,953.50	-	-	(0.01)	-	-	-	-	11,953.51	-	11,953.50	-	-	(0.01)	-	-	-

Keterangan:
a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	96.20	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	150.88	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	169.23	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	798.84	-	
Pervediaan Infrastruktur	0.02	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,118.97	96.20	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (7) = (6) - (5)	USD	Rupiah (8)	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	71,282.29	46,986.51	77,032.15	47,367.91	5,749.86		381.40	a	8.07%	0.81%	71,282.29	46,986.51	77,032.15	47,367.91	5,749.86		381.40	d	8.07%	0.81%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	119,374.73	78,330.04	113,624.87	80,967.96	(5,749.86)		2,637.92	b	-4.82%	3.37%	119,374.73	78,330.04	113,624.87	80,967.96	(5,749.86)		2,637.92	e	-4.82%	3.37%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Pajak		0.10		6.40		100.00%	0.01%	-	-	50,923.46	0.10	50,929.86		6.40	f	100.00%	0.01%
Total	190,657.01	176,240.01	190,657.11	179,265.73	0.10	-	3,025.72	-			190,657.01	176,240.01	190,657.11	179,265.73	0.10	-	3,025.72	-		

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Keterangan:

- d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	100.48	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	6,413.22	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	172,451.67	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	178,864.88	100.48	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)				Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	8,649.75	-	7,155.32	-	(1,494.43)	a	0.00%	-17.28%	-	8,649.75	-	7,155.32	-	14,246.41	d	0.00%	-17.28%	-	14,246.41	-	0.00%	9.82%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	12,972.29	-	14,246.41	Ditjen Pajak	1,274.13	b	0.00%	9.82%	-	-	-	-	Ditjen Pajak	1,274.13	e	0.00%	9.82%	-	-	-	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	70,469.66	-	-	70,469.81	Ditjen Anggaran	-	-	0.15	c	-	0.00%	0.00%	70,469.66	-	70,469.81	-	0.15	f	-	0.00%	-	0.00%	-	0.00%	0.00%
Total	70,469.66	21,622.04	70,469.81	21,401.73	0.15	-	(220.31)	-	-	-	70,469.66	21,622.04	70,469.81	21,401.73	0.15	-	(220.31)	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:

- a Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan luran Tetap)
- b Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan luran Tetap)
- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- d Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan luran Tetap)
- e Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan luran Tetap)
- f Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	72.83	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3,609.50	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	382.39	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	3,991.88	72.83	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	12,673.05 44,355.68	799.01 1,991.46	12,673.05 44,355.68	1,049.13 1,979.57	0.00 (0.00)		250.11 -	a b	0.00% 0.00%	31.30% -0.60%	12,673.05 44,355.68	799.01 1,991.46	12,673.05 44,355.68	1,049.13 1,979.57	0.00 (0.00)		250.11 (11.89)	c d	0.00% 0.00%	31.30% -0.60%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	985.35	-	985.35		-	-	0.00%	0.00%	-	-	985.35	-	-	-	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	57,028.73	3,775.83	57,028.73	4,014.05	0.00	-	238.22	-	-	-	57,028.73	3,775.83	57,028.73	4,014.05	0.00	-	238.22	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Selisih tidak signifikan (di bawah 5%)

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Selisih tidak signifikan (di bawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	38.24	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3,495.63	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	8,965.24	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	12,460.87	38.24	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-								-	-	-	-						
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-								-	-	-	-						
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-								-	-	-	-						
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	148,803.68	-	149,217.66	-		413.98	a	0.00%	0.28%	-	148,803.68	-	149,217.66	-		413.98	d	0.00%	0.28%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	258,413.97	-	252,165.97			(6,248.00)	b	0.00%	-2.42%	-	258,413.97	-	252,165.97	-		(6,248.00)	e	0.00%	-2.42%
Dividen Kepada Pemerintah	-	47,304.09	72,948.00	65,673.44	72,948.00		18,369.35	c	100.00%	38.83%	-	47,304.09	72,948.00	65,673.44	72,948.00		18,369.35	f	100.00%	38.83%
Total	-	454,521.75	72,948.00	467,057.07	72,948.00	-	12,535.33	-			-	454,521.75	72,948.00	467,057.07	72,948.00	-	12,535.33	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	90.94	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	597.75	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	120.80	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	5,030.84	
Pervediaan Infrastruktur	-	2,145.36	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	8.06	
Total	597.75	7,387.93	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	268,571.09 480,154.50	71,356.31 134,374.98	268,571.09 480,154.50	73,480.69 139,921.87	(0.00)	-	2,124.38	a	0.00%	2.98%	268,571.09 480,154.50	71,356.31 134,374.98	268,571.09 480,154.50	73,480.69 139,921.87	(0.00)	-	2,124.38 5,546.90	d	0.00%	2.98%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	136,727.85	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	e	0.00%	4.13%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	136,727.85	-	136,727.85	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	748,725.59	342,459.13	748,725.59	350,130.41	(0.00)	-	7,671.28	-	-	-	748,725.59	342,459.13	748,725.59	350,130.41	(0.00)	-	7,671.28	-	-	-

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	50.92	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	167,919.19	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	356.58	
Biaya Sosial (CSR)	29,728.37	-	
Pervediaan Infrastruktur	28,790.22	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	11.22	
Total	226,437.78	407.50	

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)														
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)								
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (8)	USD	Rupiah	USD			
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	3,631.38 5,514.62	5,265.13 9,981.95	3,631.38 5,514.62	5,463.73 10,319.57	-	-	198.60	a	0.00%	3.77%	3,631.38 5,514.62	5,265.13 9,981.95	3,631.38 5,514.62	5,463.73 10,319.57	-	-	198.60	c	0.00%	3.77%	-	-	337.62	d	0.00%	3.38%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	66,802.03	-	-	66,802.03	-	-	-	-	0.00%	0.00%	66,802.03	-	66,802.03	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah																											
Total	75,948.03	15,247.08	75,948.03	15,783.30	-	-	536.22	-	-	-	75,948.03	15,247.08	75,948.03	15,783.30	-	-	536.22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	47.49	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	3,272.94	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,489.89	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara			0.17
Total	5,762.84	47.49	

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi setiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

21 PT Mahakam Sumber Jaya
PKP2B

abel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	17,579.63	-	18,148.49	-	568.86	a	0.00%	3.24%	-	19,390.00	-	18,148.49	-	(1,241.51)	d	0.00%	-6.40%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	29,253.30	-	33,860.52	-	4,607.22	b	0.00%	15.75%	-	32,413.91	-	33,860.52	-	1,446.61	e	0.00%	4.46%			
Dividen Kepada Pemerintah	-	8,046.79	1,399.74	-	1,399.74	(8,046.79)	c	100.00%	-100.00%	744.66	8,046.79	1,399.74	8,046.79	655.08	f	-	-	87.97%	0.00%		
Total	-	54,879.73	1,399.74	52,009.02	1,399.74	(2,870.71)	-			744.66	59,850.70	1,399.74	60,055.81	655.08	-	205.11	-				

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Keterangan:

- d Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Perusahaan minerba belum menyertakan pembayaran-pembayaran terkait sanksi perpajakan atas PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	61.14	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	10,809.64	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	25,055.58	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	35,865.23	61.14	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	13,381.00	-	13,326.61	-		(54.39)	a	0.00%	-0.41%	-	13,381.00	-	13,326.61	-		(54.39)	d	0.00%	-0.41%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	22,624.07	-	22,328.83	-		(295.23)	b	0.00%	-1.30%	-	22,624.07	-	22,328.83	-		(295.23)	e	0.00%	-1.30%
Dividen Kepada Pemerintah	102,839.47	-	104,235.58	-	1,396.10	c	-	-	1.36%	0.00%	102,839.47	-	104,235.58	-		1,396.10	f	-	1.36%	0.00%
Total	102,839.47	36,005.07	104,235.58	35,655.44	1,396.10	-	(349.63)	-			102,839.47	36,005.07	104,235.58	35,655.44	1,396.10	-	(349.63)	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	36.96	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	4,067.33	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-		
Biaya Sosial (CSR)	-	196.45	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	4,067.33	233.41	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	8,895.03	-	8,688.48	-	(206.56)	a	0.00%	-2.32%	-	8,895.03	-	8,688.48	-	(206.56)	c	0.00%	-2.32%	-		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	8,259.67	-	8,067.87	-	(191.80)	b	0.00%	-2.32%	-	8,259.67	-	8,067.87	-	(191.80)	d	0.00%	-2.32%	-		
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	
Total	-	17,154.71	-	16,756.35	-	-	(398.36)	-	-	-	17,154.71	-	16,756.35	-	-	(398.36)	-	-	-	-	

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	72.34	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	6,853.30	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	10,697.33	357.04	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	3,262.61	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	5,405.42	-	0.28
DMO Batubara			
Total	26,218.67	429.37	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	6,557.94	-	6,394.18	-	(163.76)	a	0.00%	-2.50%	-	6,557.94	-	6,394.18	-	-	(163.76)	c	0.00%	-2.50%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	6,089.51	-	5,968.58	-	(120.93)	b	0.00%	-1.99%	-	6,089.51	-	5,968.58	-	Ditjen Pajak	(120.93)	d	0.00%	-1.99%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	-	12,647.45	-	12,362.76	-	-	(284.69)	-	-	-	12,647.45	-	12,362.76	-	-	(284.69)	-	-	-	-

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	184.25	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,651.84	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	31.82	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	2,360.22	-	-
Pervediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	8,395.37	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	12,439.26	184.25	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,112.11	-	2,112.02	-		(0.09)	a	0.00%	0.00%	-	2,112.11	-	2,112.02	-	(0.09)	d	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	3,590.59	-	3,590.49	-		(0.09)	b	0.00%	0.00%	-	3,590.59	-	3,590.49	-	(0.09)	e	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	5,960.54	27,560.88	3,361.21	27,560.88	(2,599.33)	c	100.00%	-43.61%	-	5,960.54	27,560.88	3,361.21	27,560.88	(2,599.33)	f	100.00%	-43.61%		
Total	-	11,663.24	27,560.88	9,063.73	27,560.88	-	(2,599.51)	-	-	-	-	11,663.24	27,560.88	9,063.73	27,560.88	-	(2,599.51)	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- e Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- f Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	(135.33)	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)			
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	5,181.01	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	1,972.06	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	190.87	-	
DMO Batubara			-
Total	7,343.94	(135.33)	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-								-	-	-	-						
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-								-	-	-	-						
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-								-	-	-	-						
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)				Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,602.83	-	3,006.54	-	403.71	a	0.00%	15.51%	-	3,006.54	-	3,006.54	-	3,447.10	-	(0.00)	0.00%	0.00%	0.00%	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	3,800.70	-	3,447.10		(353.61)	b	0.00%	-9.30%	-	-	-	-	-	-	3,729.69	c	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	3,729.69		-	100.00%	0.00%	3,729.69	-	-	3,729.69	-	-	3,729.69	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-
Total	-	6,403.54	3,729.69	6,453.64	3,729.69	-	50.10	-	-	3,729.69	6,453.64	3,729.69	6,453.64	3,729.69	-	-	-	(0.00)	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	74.79	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	3,020.79	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	19.46	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	453.62	-	
Pervediaa Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	7,548.87	-	-
Total	11,042.73	74.79	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,347.49	-	4,712.51	-	365.02	a	0.00%	8.40%	-	4,347.49	-	4,712.51	-	365.02	d	0.00%	8.40%	-		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	9,056.90	-	10,317.57	-	1,260.66	b	0.00%	13.92%	-	9,056.90	-	10,317.57	-	1,260.66	e	0.00%	13.92%	-		
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-
Total	-	13,404.39	-	15,030.08	-	1,625.69	-	-	-	-	13,404.39	-	-	15,030.08	-	-	-	1,625.69	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Keterangan:

- d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- e Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- f Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	0.07	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	3,591.40	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	30.41	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	3,656.68	-	
Pervediaja Infrastruktur	437.66	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	8,963.19	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	16,679.41	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	6,214.08	-	6,214.08	-	0.00	0.00%	0.00%	-	6,214.08	-	6,214.08	-	-	0.00	0.00%	0.00%	-	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	5,770.21	-	5,770.21					-	5,770.21										
Dividend Kepada Pemerintah	-	-																		
Total	-	11,984.29	-	11,984.29	-	-	0.00	-	-	-	-	11,984.29	-	-	11,984.29	-	-	0.00	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	11.55	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,231.51	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	387.17	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	8,460.16	-	
DMO Batubara	-	-	0.26
Total	10,078.84	11.55	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	7,842.32	-	7,842.32	-		0.00	0.00%	-	7,842.32	-	7,842.32	-	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	8,205.53	-	8,205.53			0.00	0.00%	-	8,205.53									0.00	0.00%	0.00%
Dividend Kepada Pemerintah	-																				
Total	-	16,697.72	-	16,047.84	-	-	(649.88)	a	0.00%	-100.00%	-	649.88	-	649.88	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-

Keterangan:

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan bukti pembayaran PPh Badan (NTPN) yang dapat ditelusuri oleh DJP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	214.54	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-		
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,843.01	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah			
Biaya Sosial (CSR)	2,248.52	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	2,419.71	-	
DMO Batubara			-
Total	6,511.23	214.54	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,880.08	-	2,879.99	-		(0.09)	a	0.00%	0.00%	-	2,880.08	-	2,879.99	-		(0.09)	c	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	2,655.31	-	2,655.22	-		(0.09)	b	0.00%	0.00%	-	2,655.31	-	2,655.22	-		(0.09)	d	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	-	5,535.39	-	5,535.21	-	-	(0.18)	-	0.00%	-0.01%	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	(0.18)	-	-	-	

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
 b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
 d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	(29,26)	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,420,62	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	489,35	-	
Pervediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,909,97	(29,26)	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	35,205.84	-	39,049.40	-	3,843.56	a	0.00%	10.92%	-	35,205.84	-	39,049.40	-	3,843.56	d	0.00%	10.92%	-		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	36,199.46	-	32,856.85	-	(3,342.60)	b	0.00%	-9.23%	-	36,199.46	-	32,856.85	-	0.10	e	0.00%	-9.23%	-		
Dividen Kepada Pemerintah	-	22,242.54	0.10	22,242.54	0.10	c	-	100.00%	0.00%	-	22,242.54	0.10	22,242.54	0.10	0.10	f	-	100.00%	0.00%	0.10	
Total	-	93,647.84	0.10	94,148.80	0.10	-	500.95	-	-	-	93,647.84	0.10	94,148.80	0.10	0.10	-	500.95	-	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
- c Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- e Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
- f Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	94.60	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	4,900.72	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Pervediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	39,367.07	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	44,267.79	94.60	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	11,811.97	-	11,811.85	-		(0.12)	a	0.00%	0.00%	-	11,811.97	-	11,811.85	-		(0.12)	c	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	10,968.25	-	10,968.13	-		(0.12)	b	0.00%	0.00%	-	10,968.25	-	10,968.13	-		(0.12)	d	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	0.00%	0.00%
Total	-	22,780.22	-	22,779.98	-	-	(0.24)	-	-	-	-	22,780.22	-	22,779.98	-	-	(0.24)	-	-	-

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah	USD	Ton
	(dalam jutaan)	(dalam ribuan)	(dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	(46.89)	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	5,183.83	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,224.04	-	-
Pervediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	9,932.79	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	16,340.66	(46.89)	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	1,295.23	16,162.77	1,295.23	18,171.40	-	-	2,008.63	a	0.00%	12.43%	1,295.23	16,162.77	1,295.23	18,171.40	-	-	2,008.63	b	0.00%	12.43%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	180,733.43	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	180,733.43	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	180,733.43	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	180,733.43	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	182,028.67	16,162.77	182,028.67	18,171.40	-	-	2,008.63	-	-	-	182,028.67	16,162.77	182,028.67	18,171.40	-	-	2,008.63	-	-	-

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

b Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	11.96	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	8,972.61	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	146.84	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-		
Biaya Sosial (CSR)	-	123.23	
Penyediaan Infrastruktur	-	2,030.17	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	9,119.45	2,165.35	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak										Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran										Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,717.58	-	1,717.53	-		(0.05)	a	0.00%	0.00%	-	1,717.58	-	1,717.53	-		(0.05)	b	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	182.87	-	182.87	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	182.87	-	182.87	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-
Total	182.87	1,717.58	182.87	1,717.53	-	-	(0.05)	-	182.87	1,717.58	182.87	1,717.53	-	-	(0.05)	-	-	-	-	

Keterangan:
a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	580.74	8.52	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	469.80	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	4.73	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	83.50	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,138.76	8.52	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	3,824.73	-	3,093.43	-		(731.30)	a	0.00%	-19.12%	-	3,824.73	-	3,093.43	-	(731.30)	c	#DIV/0!	-19.12%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	186.42	-	1.00	186.42	1.00	b	0.00	100.00%	0.00%	-	186.42	1.00	186.42	1.00	d	0.00	#DIV/0!	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	-	4,011.15	1.00	3,279.85	1.00	-	(731.30)	-	100.00%	-19.12%	-	4,011.15	1.00	3,279.85	1.00	-	(731.30)	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
 d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	180.80	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	7,88	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	849.78	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,038.47	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	8,612.96	-	8,445.03	-		(167.93)	a	0.00%	-1.95%	-	8,612.96	-	8,445.03	-	(167.93)	c	0.00%	-1.95%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	24,605.21	-	83,553.90	-	58,948.69	b	-		239.58%	0.00%	24,605.21	-	83,553.90	-	58,948.69	d	-		239.58%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-						Ditjen Anggaran	-	-								
Total	24,605.21	8,612.96	83,553.90	8,445.03	58,948.69	-	(167.93)	-	24,605.21	8,612.96	83,553.90	8,445.03	58,948.69	-	(167.93)	-					

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:
c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	13.64	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	13,796.27	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	220.52	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	4,163.48	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	18,180.27	13.64	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah			
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur			
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara			-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah		-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur		-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,754.40	-	4,923.57	-		169.17	a	0.00%	3.56%	-	4,754.40	-	4,923.57	-	169.17	c	0.00%	3.56%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	26,129.27	-	13,706.89	-	(12,422.38)	-	-	-	-47.54%	0.00%	26,129.27	-	13,706.89	-	(12,422.38)	d	-	-	-47.54%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah					Ditjen Anggaran															
Total	26,129.27	4,754.40	13,706.89	4,923.57	(12,422.38)	-	169.17	-	-47.54%	3.56%	26,129.27	4,754.40	13,706.89	4,923.57	(12,422.38)	-	169.17	-	-47.54%	3.56%

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	4.12	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,974.40	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	29.70	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara			-
Total	2,004.10	4.12	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah		-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur		-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak										Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran										Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah		-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur		-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah		-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur		-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	80,163.01	-	80,637.92	-	474.91	a	-	-	0.59%	0.00%	80,163.01	-	80,637.92	-	474.91	c	-	-	0.59%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	3,666.07	b	-	-	217.81%	0.00%	1,683.14	-	5,349.21	-	Ditjen Pajak	-	3,666.07	d	-	217.81%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	
Total	81,846.15	-	85,987.13	-	4,140.98	-	-	-	-	-	81,846.15	-	85,987.13	-	4,140.98	-	-	-	-	-	

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	24.64	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	5,745.58	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	5,770.22	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti	712,646.23	-	713,130.84	-	484.62	a	-	-	0.07%	0.00%	712,646.23	-	713,130.84	-	484.62	b	-	-	0.07%	0.00%
Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	715,169.70	-	715,169.70	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	715,169.70	-	715,169.70	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	692,067.89	-	692,067.89	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	692,067.89	-	692,067.89	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	2,119,883.81	-	2,120,368.43	-	484.62	-	-	-	-	-	2,119,883.81	-	2,120,368.43	-	484.62	-	-	-	-	-

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	252.98	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	62.041.14	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	149.49	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	45.000.00	-	
Biaya Sosial (CSR)	55.689.60	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	1,528,998.98	65,807.15	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	45.469.47	-	
DMO Batubara	-	2.27	
Total	1,737,348.67	66,060.13	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)						
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,726.43	-	5,043.17	-	316.74	a	0.00%	6.70%	-	4,726.43	-	5,043.17	-	316.74	c	0.00%	6.70%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	4,986.42	-	5,469.50	-	483.08	b	-	9.69%	0.00%	4,986.42	-	5,469.50	-	483.08	d	-	9.69%	0.00%			
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-					Ditjen Anggaran	-	-		-							
Total	4,986.42	4,726.43	5,469.50	5,043.17	483.08	-	316.74	-	4,986.42	4,726.43	5,469.50	5,043.17	483.08	-	316.74	-	4,986.42	4,726.43	5,469.50	5,043.17	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	182.27	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,734.94	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	75.52	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	1,810.45	182.27	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	18,543.39	-	22,523.20	-	3,979.81	a	-	-	21.46%	0.00%	18,543.39	-	22,523.20	-	3,979.81	c	-	-	21.46%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	5,301.08	b	-	-	404.99%	0.00%	1,308.94	-	Ditjen Pajak	-	5,301.08	d	-	-	404.99%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-
Total	19,852.33	-	29,133.21	-	9,280.89	-	-	-	-	-	19,852.33	-	29,133.21	-	9,280.89	-	-	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	7.52	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,653.35	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,653.35	7.52	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,626.76	-	2,829.94	-	203.18	a	0.00%	7.73%	-	2,626.76	-	2,829.94	-	203.18	c	0.00%	7.73%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	14,191.33	-	40,546.67	-	26,355.33	b	-	185.71%	0.00%	14,191.33	-	40,546.67	-	26,355.33	d	-	185.71%	0.00%			
Dividen Kepada Pemerintah																					
Total	14,191.33	2,626.76	40,546.67	2,829.94	26,355.33	-	203.18	-		14,191.33	2,626.76	40,546.67	2,829.94	26,355.33	-	203.18	-				

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
 d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	13.60	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,038.73	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	536.32	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,035.26	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	2,889.59	-	
DMO Batubara			
Total	6,499.90	13.60	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak										Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran										Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)					
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah (3) = (2) - (1)	Ket.	USD (4)	Ket.	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD (8)	Ket.	Rupiah USD	USD	Rupiah USD	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,255.12	-	2,032.44	-		(222.67)	a	0.00%	-9.87%	-	2,255.12	-	2,032.44	-	(222.67)	c	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	2,959.51	-	Ditjen Pajak 39.81 1.721.54	39.81		(1,237.97)	b	100.00%	-41.83%	14,151.35	1,725.81	39.81 1.721.54	-	(14,111.54)	-	(4.27)	d	-99.72%	-0.25%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	Ditjen Anggaran	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	5,214.63	39.81	3,753.98	39.81	-	(1,460.65)	-	-	-	14,151.35	3,980.92	39.81	3,753.98	(14,111.54)	-	(226.94)	-	-99.72%	-0.25%

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	15.10	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2,197.61	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	903.96	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	3,101.57	15.10	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total																				

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	-	-	Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	-	-	Ditjen Anggaran					
Total	-	-	-	-							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak										Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran										Ditjen Anggaran					
Total																				

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)		-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP		-	
DMO Batubara		-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total																				

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	6,058.79	35.76	6,449.43	35.76		390.64	a	0.00%	6.45%	-	6,464.85	35.76	6,449.43	35.76	c	(15.42)	d	100.00%	-0.24%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	20,354.55	1,538.07	25,221.49	-	4,866.94		(1,538.07)	b	23.91%	-100.00%	25,221.49	1,538.07	25,221.49	1,538.07	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-							Ditjen Anggaran	-								
Total	20,354.55	7,596.86	25,257.25	6,449.43	4,902.70	-	(1,147.43)	-	23.91%	-93.55%	25,221.49	8,002.92	25,257.25	7,987.51	35.76	-	(15.42)	-		

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	35.76	2.73	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2,704.02	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	53.51	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,088.93	720.00	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	4,882.22	722.73	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	-	-	Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	-	-	Ditjen Anggaran					
Total	-	-	-	-							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,826.81	-	1,863.36	-	36.55	a	0.00%	2.00%	-	1,826.81	-	1,863.36	-	36.55	c	0.00%	2.00%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	1,017.67	1,159.21	15,925.52	-	14,907.85		(1,159.21)	b	1464.90%	-100.00%	15,925.52	1,159.21	15,925.52	1,159.21					0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-							Ditjen Anggaran	-									
Total	1,017.67	2,986.02	15,925.52	1,863.36	14,907.85	-	(1,122.66)	-	1464.90%	-98.00%	15,925.52	2,986.02	15,925.52	3,022.57	-	-	36.55	-	0.00%	2.00%	

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	12.95	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	3,055.21	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	799.89	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	3,855.10	12.95	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,525.75	-	1,843.57	-	(682.17)	a	0.00%	-27.01%	-	2,525.75	-	1,843.57	-	(682.17)	c	0.00%	-27.01%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	2,419.18	-	46,206.80	-	43,787.62	b	-	-	1810.02%	0.00%	2,419.18	-	46,206.80	-	43,787.62	d	-	-	1810.02%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	2,419.18	2,525.75	46,206.80	1,843.57	43,787.62	-	(682.17)	-	2,419.18	2,525.75	46,206.80	1,843.57	43,787.62	-	(682.17)	-	-	-	-	

Keterangan:

- a Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	17.47	27.99	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	845.55	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,284.94	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	5,013.48	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	7,161.44	27.99	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,776.56	-	1,812.98	-	36.42	a	0.00%	2.05%	-	1,776.56	-	1,812.98	-	36.42	c	0.00%	2.05%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	15,615.28	-	15,493.05	-	(122.23)	b	-	-0.78%	0.00%	15,615.28	-	15,493.05	-	(122.23)	d	-	-0.78%	0.00%	Ditjen Anggaran	
Dividen Kepada Pemerintah																				
Total	15,615.28	1,776.56	15,493.05	1,812.98	(122.23)	-	36.42	-	-0.78%	2.05%	15,615.28	1,776.56	15,493.05	1,812.98	(122.23)	-	36.42	-		

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	25.00	4.75	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	510.58	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	485.69	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara			
Total	1,021.27	4.75	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	41.08	2,640.68	41.08	2,671.51	-		30.84	a	0.00%	1.17%	41.08	2,640.68	41.08	2,671.51	-		30.84	b	0.00%	1.17%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	0.00		-		0.00%	0.00%	85.779.11	-	85.779.11	-	Ditjen Pajak	-	0.00	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-											Ditjen Anggaran	-				
Total	85.820.20	2.640.68	85.820.20	2.671.51	0.00	-	30.84	-	0.00%	0.00%	85.820.20	2.640.68	85.820.20	2.671.51	0.00	-	30.84	-	0.00%	0.00%

Keterangan:
a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	0.71	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	6.577.84	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	178.38	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	334.63	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	6.912.47	179.09	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-									-	-								
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	Ditjen Pajak							
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	Ditjen Anggaran							
Total	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	9,637.11	-	8,516.12	-	(1,120.99)	a	0.00%	-11.63%	-	9,637.11	-	8,516.12	-	(1,120.99)	c	0.00%	-11.63%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	16,477.44	-	33,834.56	-	17,357.12	b	-	105.34%	0.00%	16,477.44	-	33,834.56	-	17,357.12	d	-	105.34%	0.00%		
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	16,477.44	9,637.11	33,834.56	8,516.12	17,357.12	-	(1,120.99)	-	-	16,477.44	9,637.11	33,834.56	8,516.12	17,357.12	-	(1,120.99)	-	-	-	-

Keterangan:

- a Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	26.66	9.92	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1,374.06	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	27.00	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,427.72	9.92	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)						
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	Rupiah Ket.	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	14,456.28	-	16,266.91	-	1,810.63	-	0.00%	12.52%	-	14,456.28	-	16,266.91	-	1,810.63	b	0.00%	12.52%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	19,122.87	-	19,122.87	-	-	-	0.00%	0.00%	-	19,122.87	-	19,122.87	-	-		0.00%	0.00%	Ditjen Anggaran		
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	-	33,579.15	-	35,389.78	-	-	1,810.63	-	-	-	33,579.15	-	35,389.78	-	-	1,810.63	-	-	-	-	

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

b Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	10.57	47.43	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	4,649.93	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	7,781.03	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	12,441.53	47.43	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	27,511.60	98.69	27,511.60	98.69	-		0.00		0.00%	0.00%	27,511.60	98.69	27,511.60	98.69	-		0.00		0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	-		-		0.00%	0.00%	7,102.99	-	7,102.99	-	Ditjen Pajak	-	-		-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-		-		-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-		-	-	-
Total	34,614.59	98.69	34,614.59	98.69	-	-	0.00	-	34,614.59	98.69	34,614.59	98.69	-	-	0.00	-	-	-	0.00%	0.00%	

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	1.59	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	5.88	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	5.88	1.59	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-			Ditjen Pajak						-	-			Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran						-	-			Ditjen Anggaran					
Total	-	-	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-																		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak						-	-	-	-	Ditjen Pajak					
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran						-	-	-	-	Ditjen Anggaran					
Total	-	-	-	-							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)					
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah (3) = (2) - (1)	Ket.	USD (4)	Ket.	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD (8)	Ket.	Rupiah USD	USD	Rupiah USD	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	7,019.78	26.25	7,358.65	26.25	a	338.87	a	100.00%	4.83%	-	7,354.59	26.25	7,358.65	26.25	c	4.06	100.00%	0.06%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	12,201.43	5,101.04	24,342.65	2,538.53	12,141.22	(2,562.51)	b	99.51%	-50.24%	24,342.20	5,101.04	24,342.65	5,101.04	0.45	d	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	12,201.43	12,120.81	24,368.90	9,897.17	12,167.47	-	(2,223.64)	-	-	-	24,342.20	12,455.63	24,368.90	12,459.68	26.70	4.06	-	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Kesalahan alokasi pada PNBP Minerba (antara Royalti, PHT dan Iuran Tetap)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	4.06	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	3,870.57	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	55.72	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-		
Biaya Sosial (CSR)	-	439.84	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	0.34
Total	3,926.29	443.90	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	10,625.08	-	10,494.88	-		(130.20)	a	0.00%	-1.23%	-	10,625.08	-	10,494.88	-	(130.20)	c	#DIV/0!	-1.23%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	1.00	-	1.00	b	-		100.00%	0.00%	-	-	1.00	-	1.00	d	-		100.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-		Ditjen Anggaran										Ditjen Anggaran								
Total	-	10,625.08	1.00	10,494.88	1.00	-	(130.20)	-	100.00%	-1.23%	-	10,625.08	1.00	10,494.88	1.00	-	(130.20)	-			

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	5.00	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-		
Biaya Sosial (CSR)	-	337.53	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	2,462.64	-	
DMO Batubara			-
Total	2,462.64	342.53	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,203.26	-	4,389.06	-	185.80	a	0.00%	4,42%	-	4,203.26	-	4,389.06	-	185.80	c	0.00%	4.42%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	17,510.83	-	17,046.19	-	(464.64)	b	-	-2.65%	0.00%	17,510.83	-	17,046.19	-	(464.64)	d	-	-2.65%	0.00%		
Dividen Kepada Pemerintah																				
Total	17,510.83	4,203.26	17,046.19	4,389.06	(464.64)	-	185.80	-		17,510.83	4,203.26	17,046.19	4,389.06	(464.64)	-	185.80	-			

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
- d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	7.72	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	1,993.71	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	0.51	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	833.34	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara			
Total	2,827.56	7.72	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	38,568.37	-	43,142.28	-	4,573.91	a	-	-	11.86%	0.00%	43,142.28	-	43,142.28	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	22,188.39	b	-	-	128.63%	0.00%	39,438.08	-	39,438.08	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-
Total	55,818.06	-	82,580.36	-	26,762.30	-	-	-	-	-	82,580.36	-	82,580.36	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	8.01
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	24.29	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,019.64	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-
DMO Batubara	-	-
Total	1,043.93	8.01

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,995.54	-	3,598.80	-	603.25	a	0.00%	20.14%	-	2,995.54	-	3,598.80	-	603.25	c	0.00%	20.14%			
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	2,837.62	-	2,802.68	-	(34.94)	b	-	-1.23%	0.00%	2,837.62	-	2,802.68	-	(34.94)	d	-	-1.23%	0.00%			
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-						Ditjen Anggaran	-										
Total	2,837.62	2,995.54	2,802.68	3,598.80	(34.94)	-	603.25	-		2,837.62	2,995.54	2,802.68	3,598.80	(34.94)	-	603.25	-				

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	8.00	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	2,689.73	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	80.62	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	3,575.55	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	8,299.56	-	
DMO Batubara	-	0.09	
Total	14,645.45	8.00	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)					
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah (3) = (2) - (1)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah (6)	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	a	-	-	4.12%	0.00%	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	c	-	-	4.12%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	-	b	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	d	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	-	-	-	42,915.08	-	44,681.41	-	1,766.32	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	16.21	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	1,002.04	-	-
DMO Batubara	-	-	2,193.82
Total	1,018.25	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal		Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir		Perbedaan Akhir (%)					
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,830.74	-	2,740.65	-	909.91	a	0.00%	49.70%	-	2,740.65	-	2,740.65	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	430.64	-	432.64	-	2.00	b	-	-	0.46%	0.00%	430.64	-	432.64	-	0.46%	0.00%	2.00	c	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	430.64	1,830.74	432.64	2,740.65	2.00	-	909.91	-	430.64	2,740.65	432.64	2,740.65	2.00	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
 b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	12.34	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	1,017.82	-	-
Penyediaan Infrastruktur	1,449.58	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	2,479.74	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)		
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	3,900.39	-	3,801.27	-	-	(99.12)	a	0.00%	-2.54%	-	3,900.39	-	3,801.27	-	(99.12)	b	0.00%	-2.54%		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	c	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-
Total	-	3,900.39	-	3,801.27	-	-	(99.12)	-	-	-	-	3,900.39	-	3,801.27	-	-	(99.12)	-	-	-	

Keterangan:
a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
c Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	14.22	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	212.16	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	127.13	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	1,198.70	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,537.98	14.22	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,832.20	157.95	3,131.80	157.95	1.00	299.59	a	100.00%	10.58%	-	3,131.80	157.95	3,131.80	157.95	c	0.00	100.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	8,129.43	-	14,406.74	-	6,277.31	-	b	77.22%	0.00%	14,406.74	-	14,406.74	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	8,129.43	2,832.20	14,564.69	3,131.80	6,435.26	1.00	299.59	-	-	-	14,406.74	3,131.80	14,564.69	3,131.80	157.95	-	0.00	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

- c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	10.60	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	59.83	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	2.04	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	1,915.85	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,977.72	10.60	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	5,630.81	-	6,244.93	-	614.12	a	0.00%	10.91%	-	5,891.64	-	6,244.93	-	-	353.29	c	0.00%	6.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	37,943.48	-	39,037.55	-	1,094.07	b	-	2.88%	0.00%	37,943.48	-	39,037.55	-	1,094.07	d	-	-	2.88%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total	37,943.48	5,630.81	39,037.55	6,244.93	1,094.07	-	614.12	-	-	37,943.48	5,891.64	39,037.55	6,244.93	1,094.07	-	353.29	-	-	-	

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Timing difference (Perusahaan menyertakan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat penerimaan pada awal tahun)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	19.59	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	8,213.59	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	10,366.03	-	-
DMO Batubara	-	-	0.17
Total	18,579.62	19.59	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	3,227.95	-	3,570.73	-	-	342.78	-	0.00%	10.62%	-	3,227.95	-	3,570.73	-	-	342.78	b	0.00%	10.62%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	0.00%	0.00%	
Total	-	3,227.95	-	3,570.73	-	-	342.78	-	-	-	-	3,227.95	-	3,570.73	-	-	342.78	-	-	-

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

b Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Keterangan:

c Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

d Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	13.66	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	3,024.32	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	0.60	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	695.49	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	3,720.41	13.66	

Lampiran 3.2 Hasil Rekonsiliasi setiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014

101 PT Tunas Inti Abadi
IUP Batubara

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Rupiah (7) = (6) - (5)	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	-	677.70	a	100.00%	7.25%	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	c	677.70	c	100.00%	7.25%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	b	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	d	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	-
Total	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	-	677.70	-	-	-	-	9,348.90	7,960.08	10,026.60	7,960.08	-	677.70	-	-	-

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

b Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Keterangan:

c Hingga tengat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

d Perusahaan tidak menyertakan Lembar Otorisasi untuk pembukaan data pajak terkait setoran PPh Badan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	12.34	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	7,218.90	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	47.03	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	30,649.98	-	
Biaya Sosial (CSR)	2,126.02	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	10,268.35	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	50,310.28	12.34	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-		-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-		
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-		-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-		
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,085.76	-	2,085.76			0.00		0.00%	0.00%	-	2,085.76	-	2,085.76			0.00	0.00%	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	8,431.51	-	Ditjen Pajak				-	(8,431.51)	a	0.00%	-100.00%	-	8,431.51	Ditjen Pajak		-	8,431.51	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-			Ditjen Anggaran				-	(8,431.51)	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	0.00%	0.00%
Total	-	10,517.27	-	2,085.76	-	-	(8,431.51)	-	-	-	-	10,517.27	-	10,517.27	-	-	0.00	-	-	

Keterangan:

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan bukti pembayaran PPh Badan (NTPN) yang dapat ditelusuri oleh DJP

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	5,843.44	491.78	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	4,062.74		
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	16,883.50	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-		
Biaya Sosial (CSR)	22,865.91	1,829.27	
Penyediaan Infrastruktur	12,964.63	1,037.17	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	62,620.22	3,358.22	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)												
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)				
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD				
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	118,207.63	-	118,207.63	-		(0.00)		0.00%	0.00%	-	118,207.63	-	118,207.63	-		(0.00)	0.00%	0.00%				
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	98,629.72	319,234.10	-	-	Ditjen Pajak		331,593.98		(98,629.72)		12,359.89	a	-100.00%	3.87%	98,629.72	327,337.10	Ditjen Pajak		98,629.72		331,593.98	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-		-		-	-	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Anggaran		4,256.89		0.00%	1.30%	
Total	98,629.72	437,441.73	-	449,801.62	(98,629.72)	-	12,359.89	-	-	-	98,629.72	445,544.73	98,629.72	449,801.62	-	-	-	-	4,256.89	-	0.00%	1.30%	

Keterangan:

a Perbedaan mata uang antara pembayaran oleh entitas pelapor dan penerimaan oleh Ditjen Pajak

b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	131.48	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	80,040.71	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	36,092.18	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	98,215.60	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	71,855.67	
Penyediaan Infrastruktur	-	21,216.47	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	214,348.48	93,203.61	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	
Total	-	-	-	-			-		-	-	-	-					-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	-	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	17,984.04	-	5,819.47	-	-	(12,164.57)	a	0.00%	-67.64%	-	5,819.47	-	5,819.47	-	-	-	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	-	0.00%	0.00%	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	0.00%	0.00%	
Total	-	17,984.04	-	5,819.47	-	-	(12,164.57)	-	-	-	-	5,819.47	-	5,819.47	-	-	-	-	-	

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi			
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	3,099.18	262.62	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	12,407.31	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	55,667.79	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	30,402.27	-	
DMO Batubara			
Total	101,576.55	262.62	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)				
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,568.32	-	2,568.38			0.06	a	0.00%	0.00%	-	2,568.32	-	2,568.38			0.06	c	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	351,386.15	46,979.25	389,864.85	43,693.51	Ditjen Pajak		38,478.70	b	(3,285.73)	b	10.95%	-6.99%	389,864.85	43,821.11	Ditjen Pajak		389,864.85	43,821.11		0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran												Ditjen Anggaran						
Total	351,386.15	49,547.57	389,864.85	46,261.89	38,478.70	-	(3,285.67)	-	389,864.85	46,389.43	389,864.85	46,389.49	-	-	0.06	-	-	0.06	-		

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	88.87	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	20,735.22	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	24,894.20	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	123,671.61	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	5,315.84	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	1,992.05	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	171,293.09	5,404.70	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	11,696.53	-	11,735.69	-		39.16	a	0.00%	0.33%	-	11,696.53	-	11,735.69	-		39.16	c	0.00%	0.33%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak		-		22,982.38	b	0.00%	68.55%	-	-	56,491.77	-	Ditjen Pajak		-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran		-		-	-	-	-	-	-	56,491.77	-	Ditjen Anggaran		-	-	0.00%	0.00%
Total	-	-	45,205.92	-	68,227.46	-	-	23,021.54	-	-	-	-	68,188.30	-	68,227.46	-	-	39.16	-	-

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	324.93	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	28,789.58	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	73,495.03	7,842.51	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	22,382.83	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	4,574.34	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	277.67	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	124,945.12	12,741.78	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	15,939.18	-	18,996.46			3,057.28	a	0.00%	19.18%	-	18,996.46	-	18,996.46	-	-	-	0.00%	0.00%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	94,415.82	-	62,243.83	-	(32,171.98)		-	b	-34.07%	0.00%	94,404.80	-	94,404.80	-	-	-	0.00%	0.00%		
Dividen Kepada Pemerintah	59,954.33	-	59,978.68	-	24.35		-		0.04%	0.00%	59,978.68	-	59,978.68	-	-	-	0.00%	0.00%		
Total	154,370.14	15,939.18	122,222.51	18,996.46	(32,147.63)	-	3,057.28	-			154,383.48	18,996.46	154,383.48	18,996.46	-	-	-	-	-	

Keterangan:

a. Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

b. Perusahaan minerba belum menyampaikan bukti pembayaran PPh Badan (NTPN) yang dapat ditelusuri oleh DJP

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi		
Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Iuran Tetap/Land Rent	14,497.51	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	52,974.41	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	11,210.87	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	12,157.21	-
Biaya Sosial (CSR)	62,776.68	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	4,051.23	76.89
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	2,988.79	-
DMO Batubara	-	-
Total	160,656.71	76.89

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	21,936.79	-	21,936.79	-	(0.0)	a	-	-	0.00%	0.00%	21,936.79	-	21,936.79	-	(0.00)	c	-	-	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	484.1	b	-	-	123.21%	0.00%	370.49	-	Ditjen Pajak	-	506.45	d	-	-	136.70%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	392.88	-	876.9	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-
Total	22,329.67	-	22,813.7	-	484.1	-	-	-	22,307.29	-	22,813.73	-	506.45	-	-	-	-	-	-	-

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	12.77	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	55.35	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	68.13	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	
Total	-	-	-	-			-		-	-	-	-			-	-	-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	-	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (8)	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	2,006.81	-	1,880.29			(126.52)	a	0.00%	-6.30%	-	2,006.81	-	1,880.29		(126.52)	b	0.00%	-6.30%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	3,416.07	-	-	3,416.07	-				0.00%	0.00%	3,416.07	-	3,416.07	-			0.00%	0.00%		
Dividen Kepada Pemerintah																				
Total	3,416.07	2,006.81	3,416.07	1,880.29	#VALUE!	-	#VALUE!	-	3,416.07	2,006.81	3,416.07	1,880.29	-	-	(126.52)	-				

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

b Timing difference (Perusahaan menyertakan pada akhir tahun sedangkan Ditjen Minerba mencatat penerimaan pada awal tahun)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	3.48	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	147.72	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	1.40	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara			
Total	152.60	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,786.93	-	1,786.93	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	1,786.93	-	-	1,786.93	-	-	-	0.00%	0.00%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	0.00%	0.00%
Total	-	1,786.93	-	1,786.93	-	-	-	-	0.00%	0.00%	-	1,786.93	-	-	1,786.93	-	-	-	-	-

Keterangan:

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	0.64	27.91	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	112,57	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	65.38	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	178.59	27.91	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	22,743.24	-	24,535.68	100.00	1,792.44	-	100.00	a	7.88%	0.00%	24,177.57	175.00	24,535.68	100.00	358.11	-	(75.00)	b	1.48%	-42.86%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%	-	-	-	-	Ditjen Pajak	-	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-
Total	22,743.24	-	24,535.68	100.00	1,792.44	-	100.00	-			24,177.57	175.00	24,535.68	100.00	358.11	-	(75.00)	-		

Keterangan:

a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

b Tidak tercatat di dalam sistem Ditjen Minerba, namun perusahaan menyimpan bukti setor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam Jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	102.59	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	917.08	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	1,019.67	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah (7) = (6) - (5)	USD	Ket. (8)	Rupiah USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	1,492.97	-	2,542.60	-	-	1,049.63	a	0.00%	70.31%	-	2,642.60	-	-	2,542.60	-	(100.00)	c	0.00%	-3.78%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	Ditjen Pajak	-	993.83	b	-	-	18.37%	0.00%	6,404.36	-	Ditjen Pajak	-	-	6,404.36	-	-	0.00%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Ditjen Anggaran	-	-	-	-	-	-	-
Total	5,410.53	1,492.97	6,404.36	2,542.60	993.83	-	1,049.63	-	-	-	6,404.36	2,642.60	6,404.36	2,542.60	-	-	(100.00)	-	-	-

Keterangan:

- a Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis
b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:
c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	25.15	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	-
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	-
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	-
Biaya Sosial (CSR)	-	-	-
Penyediaan Infrastruktur	-	-	-
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	-
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	-
DMO Batubara	-	-	-
Total	25.15	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah (1)	USD	Rupiah (2)	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah (4)	USD	Rupiah (5)	USD	Rupiah	USD	Ket.	Rupiah (7) = (6) - (5)	USD	Ket. (8)	Rupiah USD	
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	4,065.32	-	4,050.74					(14.58) a		0.00%	-0.36%	-	4,065.32		-	4,050.74			0.00% -0.36%
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	5,966.56	-	-	6,880.11	-	913.54	a	-		15.31%	0.00%	5,966.56	-	-	6,880.11	-	913.54	d	-	15.31% 0.00%
Dividen Kepada Pemerintah				Ditjen Anggaran												Ditjen Anggaran				
Total	5,966.56	4,065.32	6,880.11	4,050.74	913.54	-	(14.58)	-		5,966.56	4,065.32	6,880.11	4,050.74	913.54	-	(14.58)	-			

Keterangan:

a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

b Perusahaan minerba belum menyampaikan data pembayaran dalam cash basis

Keterangan:

c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

d Hingga tenggat waktu yang ditentukan, entitas pelapor belum memberikan konfirmasi atas perbedaan

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	9.76	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	88.68	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	1,162.47	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	1,260.91	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	-	Ditjen Pajak				-	-	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	-	Ditjen Anggaran				-	-	-	
Total	-	-	-	-			-		-	-	-	-			-	-	-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal				Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir				Perbedaan Akhir (%)	
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	15,534.25	-	15,572.12	-		37.88	a	0.00%	0.24%	-	15,534.25	-	15,572.12	-	37.88	c	0.00%	0.24%	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	262,554.33	-	262,774.34	-	220.01	b	-		0.08%	0.00%	262,554.33	-	262,774.34	-	220.01	d	-		0.08%	0.00%
Dividen Kepada Pemerintah	184,151.05	-	184,151.05	-	-	-	-		0.00%	0.00%	184,151.05	-	184,151.05	-	-	-			0.00%	0.00%
Total	446,705.38	15,534.25	446,925.38	15,572.12	220.01	-	37.88	-	446,705.38	15,534.25	446,925.38	15,572.12	220.01	-	37.88	-				

Keterangan:

- a Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
b Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Keterangan:

- c Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)
d Selisih tidak signifikan (dibawah 5%)

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	2,001.82	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	66,175.08	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	4,332.44	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	1,786.22	-	
Biaya Sosial (CSR)	37,609.88	-	
Penyediaan Infrastruktur	1,223.97	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	190.89	-	
DMO Batubara	-	-	
Total	111,318.49	2,001.82	

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-		-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-		-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Tabel 1 - Yang Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)										Sesudah Rekonsiliasi (nilai dalam ribuan USD dan Jutaan Rupiah)									
	Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Awal			Perbedaan Awal (%)		Entitas Pelapor		Ditjen Minerba		Perbedaan Akhir			Perbedaan Akhir (%)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.	Rupiah	USD		
Royalti Penjualan Hasil Tambang (PHT)*	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan(PPh) Badan (Pasal 25 dan 29)	-	-	-	-	Ditjen Pajak		-		-	-	-	-	Ditjen Pajak		-	-	-	-	-	
Dividen Kepada Pemerintah	-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-		-	-	-	-	Ditjen Anggaran		-	-	-	-	-	
Total	-	-	-	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Keterangan:

Keterangan:
Perusahaan tidak lapor

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam jutaan)
Iuran Tetap/Land Rent	-	-	
Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)	-	-	
Pajak Daerah dan Retribusi Daerah	-	-	
Pembayaran langsung ke pemerintah daerah	-	-	
Biaya Sosial (CSR)	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	-	-	
Pembayaran Fee Transportasi	-	-	
Penggunaan Kawasan Hutan - PNBP	-	-	
DMO Batubara	-	-	-
Total	-	-	-

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	ACEH	115,135,894,100	-	115,135,894,100	328,609,424,000	-	328,609,424,000	443,745,318,100
	Bagian Provinsi Aceh	21,806,381,000	-	21,806,381,000	65,721,883,000	-	65,721,883,000	87,528,264,000
1	Kab. Aceh Barat	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
2	Kab. Aceh Besar	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
3	Kab. Aceh Selatan	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
4	Kab. Aceh Singkil	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
5	Kab. Aceh Tengah	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
6	Kab. Aceh Tenggara	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
7	Kab. Aceh Timur	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
8	Kab. Aceh Utara	28,189,219,000	-	28,189,219,000	131,443,767,000	-	131,443,767,000	159,632,986,000
9	Kab. Bireuen	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
10	Kab. Pidie	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
11	Kab. Simeulue	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
12	Kota Banda Aceh	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
13	Kota Sabang	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
14	Kota Langsa	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
15	Kota Lhokseumawe	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
16	Kab. Gayo Lues	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
17	Kab. Aceh Barat Daya	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
18	Kab. Aceh Jaya	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
19	Kab. Nagan Raya	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
20	Kab. Aceh Tamiang	23,509,936,100	-	23,509,936,100	5,974,717,000	-	5,974,717,000	29,484,653,100
21	Kab. Bener Meriah	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
22	Kab. Pidie Jaya	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
23	Kota Subulussalam	1,982,398,000	-	1,982,398,000	5,974,717,000	-	5,974,717,000	7,957,115,000
II	SUMATERA UTARA	15,295,178,400	509,852,700	15,805,031,100	12,140,065,000	202,328,000	12,342,393,000	28,147,424,100
	Bagian Provinsi Sumatera Utara	2,874,968,000	95,832,000	2,970,800,000	2,428,011,000	40,467,000	2,468,478,000	5,439,278,000
1	Kab. Asahan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
2	Kab. Dairi	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
3	Kab. Deli Serdang	197,398,000	6,580,000	203,978,000	503,484,000	8,391,000	511,875,000	715,853,000
4	Kab. Karo	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
5	Kab. Labuhanbatu	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
6	Kab. Langkat	3,850,587,000	128,353,000	3,978,940,000	4,025,425,000	67,090,000	4,092,515,000	8,071,455,000
7	Kab. Mandailing Natal	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
8	Kab. Nias	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
9	Kab. Simalungun	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
10	Kab. Tapanuli Selatan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
11	Kab. Tapanuli Tengah	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
12	Kab. Tapanuli Utara	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
13	Kab. Toba Samosir	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
14	Kota Binjai	851,729,000	28,391,000	880,120,000	630,615,000	10,510,000	641,125,000	1,521,245,000

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
15	Kota Medan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
16	Kota Pematang Siantar	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
17	Kota Sibolga	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
18	Kota Tanjung Balai	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
19	Kota Tebing Tinggi	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
20	Kota Padang Sidempuan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
21	Kab. Pakpak Bharat	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
22	Kab. Nias Selatan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
23	Kab. Humbang Hasundutan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
24	Kab. Serdang Bedagai	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
25	Kab. Samosir	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
26	Kab. Batu Bara	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
27	Kab. Padang Lawas	2,309,602,400	76,986,700	2,386,589,100	151,751,000	2,529,000	154,280,000	2,540,869,100
28	Kab. Padang Lawas Utara	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
30	Kab. Labuhanbatu Utara	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
31	Kab. Nias Utara	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
32	Kab. Nias Barat	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
33	Kota Gunungsitoli	179,686,000	5,990,000	185,676,000	151,751,000	2,529,000	154,280,000	339,956,000
III	RIAU	11,678,203,022,000	389,273,436,000	12,067,476,458,000	13,181,058,000	219,690,000	13,400,748,000	12,080,877,206,000
	Bagian Provinsi Riau	2,335,640,604,000	77,854,687,000	2,413,495,291,000	2,636,212,000	43,937,000	2,680,149,000	2,416,175,440,000
1	Kab. Bengkalis	2,271,322,611,000	75,710,754,000	2,347,033,365,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	2,347,520,665,000
2	Kab. Indragiri Hilir	424,661,928,000	14,155,398,000	438,817,326,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	439,304,626,000
3	Kab. Indragiri Hulu	432,273,139,000	14,409,105,000	446,682,244,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	447,169,544,000
4	Kab. Kampar	1,041,269,919,000	34,708,997,000	1,075,978,916,000	1,213,243,000	20,221,000	1,233,464,000	1,077,212,380,000
5	Kab. Kuantan Singingi	424,661,928,000	14,155,398,000	438,817,326,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	439,304,626,000
6	Kab. Pelalawan	427,111,585,000	14,237,053,000	441,348,638,000	3,618,152,000	60,303,000	3,678,455,000	445,027,093,000
7	Kab. Rokan Hilir	1,298,501,232,000	43,283,374,000	1,341,784,606,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	1,342,271,906,000
8	Kab. Rokan Hulu	442,108,090,000	14,736,936,000	456,845,026,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	457,332,326,000
9	Kab. Siak	1,273,559,582,000	42,451,986,000	1,316,011,568,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	1,316,498,868,000
10	Kota Dumai	424,661,928,000	14,155,398,000	438,817,326,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	439,304,626,000
11	Kota Pekanbaru	424,661,928,000	14,155,398,000	438,817,326,000	479,311,000	7,989,000	487,300,000	439,304,626,000
12	Kab. Kepulauan Meranti	457,768,548,000	15,258,952,000	473,027,500,000	1,399,652,000	23,328,000	1,422,980,000	474,450,480,000
IV	JAMBI	514,204,523,000	17,140,150,000	531,344,673,000	672,082,947,200	11,201,375,500	683,284,322,700	1,214,628,995,700
	Bagian Provinsi Jambi	102,840,905,000	3,428,030,000	106,268,935,000	134,416,589,300	2,240,275,800	136,656,865,100	242,925,800,100
1	Kab. Batanghari	23,361,731,000	778,724,000	24,140,455,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	51,471,827,600
2	Kab. Bungo	20,568,181,000	685,606,000	21,253,787,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	48,585,159,600
3	Kab. Kerinci	20,568,181,000	685,606,000	21,253,787,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	48,585,159,600
4	Kab. Merangin	20,568,181,000	685,606,000	21,253,787,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	48,585,159,600
5	Kab. Muaro Jambi	35,011,709,000	1,167,057,000	36,178,766,000	27,605,477,200	460,091,100	28,065,568,300	64,244,334,300
6	Kab. Sarolangun	32,198,878,000	1,073,296,000	33,272,174,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	60,603,546,600
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	134,968,850,000	4,498,962,000	139,467,812,000	170,807,751,100	2,846,795,700	173,654,546,800	313,122,358,800

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	56,522,893,000	1,884,096,000	58,406,989,000	124,186,585,600	2,069,776,100	126,256,361,700	184,663,350,700
9	Kab. Tebo	20,568,181,000	685,606,000	21,253,787,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	48,585,159,600
10	Kota Jambi	26,458,652,000	881,955,000	27,340,607,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	54,671,979,600
11	Kota Sungai Penuh	20,568,181,000	685,606,000	21,253,787,000	26,883,318,000	448,054,600	27,331,372,600	48,585,159,600
V SUMATERA SELATAN		1,274,707,118,000	42,490,237,000	1,317,197,355,000	3,871,906,143,000	64,531,771,000	3,936,437,914,000	5,253,635,269,000
	Bagian Provinsi Sumatera Selatan	254,941,424,000	8,498,047,000	263,439,471,000	774,381,228,000	12,906,354,000	787,287,582,000	1,050,727,053,000
1	Kab. Lahat	41,744,368,000	1,391,479,000	43,135,847,000	127,389,068,000	2,123,151,000	129,512,219,000	172,648,066,000
2	Kab. Musi Banyuasin	282,625,004,000	9,420,833,000	292,045,837,000	1,261,003,630,000	21,016,727,000	1,282,020,357,000	1,574,066,194,000
3	Kab. Musi Rawas	49,764,478,000	1,658,816,000	51,423,294,000	188,479,796,000	3,141,330,000	191,621,126,000	243,044,420,000
4	Kab. Muara Enim	100,476,751,000	3,349,225,000	103,825,976,000	128,962,915,000	2,149,382,000	131,112,297,000	234,938,273,000
5	Kab. Ogan Komering Ilir	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
6	Kab. Ogan Komering Ulu	55,652,595,000	1,855,086,000	57,507,681,000	118,319,808,000	1,971,997,000	120,291,805,000	177,799,486,000
7	Kota Palembang	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
8	Kota Prabumulih	50,414,266,000	1,680,476,000	52,094,742,000	115,073,147,000	1,917,886,000	116,991,033,000	169,085,775,000
9	Kota Pagar Alam	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
10	Kota Lubuk Linggau	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
11	Kab. Banyuasin	68,738,925,000	2,291,297,000	71,030,222,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	183,499,877,000
12	Kab. Ogan Ilir	54,342,688,000	1,811,423,000	56,154,111,000	110,645,452,000	1,844,091,000	112,489,543,000	168,643,654,000
13	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
14	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
15	Kab. Empat Lawang	36,420,203,000	1,214,007,000	37,634,210,000	110,625,890,000	1,843,765,000	112,469,655,000	150,103,865,000
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir*	27,411,579,000	913,719,000	28,325,298,000	35,183,035,000	586,384,000	35,769,419,000	64,094,717,000
17	Kab. Musi Rawas Utara*	33,653,619,000	1,121,787,000	34,775,406,000	127,460,944,000	2,124,349,000	129,585,293,000	164,360,699,000
VI LAMPUNG		391,901,966,000	13,063,399,000	404,965,365,000	18,739,306,600	312,312,000	19,051,618,600	424,016,983,600
	Bagian Provinsi Lampung	111,199,563,000	3,761,351,000	114,960,914,000	6,246,432,500	106,189,300	6,352,621,800	121,313,535,800
1	Kab. Lampung Barat	8,103,000,000	268,146,000	8,371,146,000	446,174,400	7,361,200	453,535,600	8,824,681,600
2	Kab. Lampung Selatan	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
3	Kab. Lampung Tengah	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
4	Kab. Lampung Utara	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
5	Kab. Lampung Timur	70,024,403,000	2,330,240,000	72,354,643,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	73,261,714,200
6	Kab. Tanggamus	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
7	Kab. Tulang Bawang	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
8	Kab. Way Kanan	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
9	Kota Bandar Lampung	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
10	Kota Metro	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
11	Kab. Pesawaran	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
12	Kab. Pringsewu	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
13	Kab. Tulang Bawang Barat	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
14	Kab. Mesuji	16,206,000,000	536,293,000	16,742,293,000	892,348,100	14,723,100	907,071,200	17,649,364,200
15	Kab. Pesisir Barat	8,103,000,000	268,146,000	8,371,146,000	446,174,400	7,361,200	453,535,600	8,824,681,600
VII DKI JAKARTA		249,661,682,000	8,322,056,000	257,983,738,000	19,339,963,300	322,332,500	19,662,295,800	277,646,033,800

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
VIII	JAWA BARAT	562,883,223,000	18,763,710,100	581,646,933,100	451,037,084,400	7,517,937,900	458,555,022,300	1,040,201,955,400
	Bagian Provinsi Jawa Barat	163,826,122,000	5,546,295,000	169,372,417,000	115,030,970,000	1,937,950,000	116,968,920,000	286,341,337,000
1	Kab. Bandung	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
2	Kab. Bekasi	36,409,856,000	1,211,310,100	37,621,166,100	27,647,984,000	460,001,000	28,107,985,000	65,729,151,100
3	Kab. Bogor	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
4	Kab. Ciamis	6,355,911,000	210,221,000	6,566,132,000	4,505,392,000	74,691,000	4,580,083,000	11,146,215,000
5	Kab. Cianjur	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
6	Kab. Cirebon	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
7	Kab. Garut	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
8	Kab. Indramayu	46,244,678,000	1,538,204,000	47,782,882,000	29,952,400,000	498,408,000	30,450,808,000	78,233,690,000
9	Kab. Karawang	20,480,490,000	679,397,000	21,159,887,000	25,700,053,400	428,187,900	26,128,241,300	47,288,128,300
10	Kab. Kuningan	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
11	Kab. Majalengka	13,611,480,000	450,430,000	14,061,910,000	9,791,509,000	162,393,000	9,953,902,000	24,015,812,000
12	Kab. Purwakarta	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
13	Kab. Subang	15,362,335,000	508,792,000	15,871,127,000	53,687,704,000	893,996,000	54,581,700,000	70,452,827,000
14	Kab. Sukabumi	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
15	Kab. Sumedang	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
16	Kab. Tasikmalaya	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
17	Kota Bandung	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
18	Kota Bekasi	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
19	Kota Bogor	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
20	Kota Cirebon	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
21	Kota Depok	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
22	Kota Sukabumi	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
23	Kota Tasikmalaya	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
24	Kota Cimahi	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
25	Kota Banjar	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
26	Kab. Bandung Barat	12,711,822,000	420,442,000	13,132,264,000	9,010,784,000	149,381,000	9,160,165,000	22,292,429,000
27	Kab. Pangandaran*	6,355,911,000	210,221,000	6,566,132,000	4,505,392,000	74,691,000	4,580,083,000	11,146,215,000
IX	JAWA TENGAH	15,911,919,000	530,398,000	16,442,317,000	3,800,709,000	63,337,000	3,864,046,000	20,306,363,000
	Bagian Provinsi Jawa Tengah	3,182,384,000	106,079,000	3,288,463,000	760,144,000	12,669,000	772,813,000	4,061,276,000
1	Kab. Banjarnegara	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
2	Kab. Banyumas	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
3	Kab. Batang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
4	Kab. Blora	6,364,769,000	212,159,000	6,576,928,000	91,878,000	1,531,000	93,409,000	6,670,337,000
5	Kab. Boyolali	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
6	Kab. Brebes	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
7	Kab. Cilacap	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
8	Kab. Demak	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
9	Kab. Grobogan	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
10	Kab. Jepara	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
11	Kab. Karanganyar	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
12	Kab. Kebumen	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
13	Kab. Kendal	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
14	Kab. Klatah	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
15	Kab. Kudus	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
16	Kab. Magelang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
17	Kab. Pati	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
18	Kab. Pekalongan	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
19	Kab. Pemalang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
20	Kab. Purbalingga	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
21	Kab. Purworejo	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
22	Kab. Rembang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
23	Kab. Semarang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
24	Kab. Sragen	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
25	Kab. Sukoharjo	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
26	Kab. Tegal	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
27	Kab. Temanggung	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
28	Kab. Wonogiri	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
29	Kab. Wonosobo	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
30	Kota Magelang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
31	Kota Pekalongan	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
32	Kota Salatiga	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
33	Kota Semarang	187,199,000	6,240,000	193,439,000	1,473,125,000	24,552,000	1,497,677,000	1,691,116,000
34	Kota Surakarta	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
35	Kota Tegal	187,199,000	6,240,000	193,439,000	44,714,000	745,000	45,459,000	238,898,000
X	JAWA TIMUR	1,460,071,382,700	48,669,344,100	1,508,740,726,800	118,732,856,900	1,978,876,900	120,711,733,800	1,629,452,460,600
	Bagian Provinsi Jawa Timur	294,483,403,000	9,823,570,000	304,306,973,000	36,015,735,000	610,486,100	36,626,221,100	340,933,194,100
1	Kab. Bangkalan	22,643,352,200	754,733,700	23,398,085,900	3,868,313,400	64,202,600	3,932,516,000	27,330,601,900
2	Kab. Banyuwangi	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
3	Kab. Blitar	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
4	Kab. Bojonegoro	549,632,141,000	18,320,875,000	567,953,016,000	6,536,940,900	108,679,900	6,645,620,800	574,598,636,800
5	Kab. Bondowoso	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
6	Kab. Gresik	24,591,332,500	819,666,400	25,410,998,900	4,429,742,100	73,559,500	4,503,301,600	29,914,300,500
7	Kab. Jember	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
8	Kab. Jombang	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
9	Kab. Kediri	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
10	Kab. Lamongan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
11	Kab. Lumajang	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
12	Kab. Madiun	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
13	Kab. Magetan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
14	Kab. Malang	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
15	Kab. Mojokerto	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
16	Kab. Nganjuk	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
17	Kab. Ngawi	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
18	Kab. Pacitan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
19	Kab. Pamekasan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
20	Kab. Pasuruan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
21	Kab. Ponorogo	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
22	Kab. Probolinggo	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
23	Kab. Sampang	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
24	Kab. Sidoarjo	15,918,518,000	530,421,000	16,448,939,000	2,878,497,300	47,705,700	2,926,203,000	19,375,142,000
25	Kab. Situbondo	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
26	Kab. Sumenep	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	2,199,163,400	36,383,200	2,235,546,600	18,667,531,600
27	Kab. Trenggalek	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
28	Kab. Tuban	28,032,973,000	934,236,000	28,967,209,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	30,901,824,900
29	Kab. Tulungagung	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
30	Kota Blitar	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
31	Kota Kediri	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
32	Kota Madiun	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
33	Kota Malang	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
34	Kota Mojokerto	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
35	Kota Pasuruan	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
36	Kota Probolinggo	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
37	Kota Surabaya	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
38	Kota Batu	15,902,111,000	529,874,000	16,431,985,000	1,903,165,600	31,450,300	1,934,615,900	18,366,600,900
XI	KALIMANTAN TENGAH	356,416,100	11,872,100	368,288,200	-	-	-	368,288,200
	Bagian Provinsi Kalimantan Tengah	70,699,300	2,356,200	73,055,500	-	-	-	73,055,500
1	Kab. Barito Selatan	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
2	Kab. Barito Utara	13,799,000	460,000	14,259,000	-	-	-	14,259,000
3	Kab. Kapuas	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
4	Kab. Kotawaringin Barat	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
5	Kab. Kotawaringin Timur	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
6	Kota Palangkaraya	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
7	Kab. Katingan	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
8	Kab. Seruyan	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
9	Kab. Sukamara	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
10	Kab. Lamandau	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
11	Kab. Gunung Mas	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
12	Kab. Pulang Pisau	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
13	Kab. Murung Raya	10,876,600	361,900	11,238,500	-	-	-	11,238,500
14	Kab. Barito Timur	141,398,600	4,713,100	146,111,700	-	-	-	146,111,700
XII	KALIMANTAN SELATAN	51,232,716,400	1,707,761,500	52,940,477,900	-	-	-	52,940,477,900
	Bagian Provinsi Kalimantan Selatan	9,900,458,000	330,015,000	10,230,473,000	-	-	-	10,230,473,000
1	Kab. Banjar	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
2	Kab. Barito Kuala	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
5	Kab. Hulu Sungai Utara	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
6	Kab. Kotabaru	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
7	Kab. Tabalong	19,321,502,000	644,050,000	19,965,552,000	-	-	-	19,965,552,000
8	Kab. Tanah Laut	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
9	Kab. Tapin	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
10	Kota Banjarbaru	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
11	Kota Banjarmasin	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
12	Kab. Balangan	3,859,920,400	128,663,500	3,988,583,900	-	-	-	3,988,583,900
13	Kab. Tanah Bumbu	1,650,076,000	55,003,000	1,705,079,000	-	-	-	1,705,079,000
XIII	KALIMANTAN TIMUR	1,904,633,768,000	63,506,465,000	1,968,140,233,000	6,205,826,134,000	103,460,148,000	6,309,286,282,000	8,277,426,515,000
	Bagian Provinsi Kalimantan Timur	473,177,051,000	15,920,405,000	489,097,456,000	1,497,333,029,000	25,190,502,000	1,522,523,531,000	2,011,620,987,000
1	Kab. Berau	95,609,349,000	3,172,627,000	98,781,976,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	406,304,590,000
2	Kab. Kutai Kartanegara	621,563,990,000	20,704,448,000	642,268,438,000	2,244,586,724,000	37,386,974,000	2,281,973,698,000	2,924,242,136,000
3	Kab. Kutai Barat	47,804,675,000	1,586,313,000	49,390,988,000	151,251,845,000	2,509,462,000	153,761,307,000	203,152,295,000
4	Kab. Kutai Timur	101,706,189,000	3,375,855,000	105,082,044,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	412,604,658,000
5	Kab. Paser	95,609,349,000	3,172,627,000	98,781,976,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	406,304,590,000
6	Kota Balikpapan	95,609,349,000	3,172,627,000	98,781,976,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	406,304,590,000
7	Kota Bontang	110,272,669,000	3,661,404,000	113,934,073,000	306,151,477,000	5,079,720,000	311,231,197,000	425,165,270,000
8	Kota Samarinda	99,903,597,000	3,315,768,000	103,219,365,000	316,313,463,000	5,249,087,000	321,562,550,000	424,781,915,000
9	Kab. Penajam Paser Utara	115,572,875,000	3,838,078,000	119,410,953,000	328,922,991,000	5,459,245,000	334,382,236,000	453,793,189,000
10	Kab. Mahakam Ulu*	47,804,675,000	1,586,313,000	49,390,988,000	151,251,845,000	2,509,462,000	153,761,307,000	203,152,295,000
XIV	SULAWESI TENGAH	8,681,442,700	289,380,000	8,970,822,700	16,957,740,100	282,627,100	17,240,367,200	26,211,189,900
	Bagian Provinsi Sulawesi Tengah	1,736,289,800	57,876,000	1,794,165,800	3,391,547,600	56,525,700	3,448,073,300	5,242,239,100
1	Kab. Banggai	347,257,400	11,575,200	358,832,600	6,783,094,500	113,051,400	6,896,145,900	7,254,978,500
2	Kab. Banggai Kepulauan	173,628,700	5,787,600	179,416,300	339,154,900	5,652,500	344,807,400	524,223,700
3	Kab. Buol	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
4	Kab. Toli-Toli	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
5	Kab. Donggala	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
6	Kab. Morowali	1,459,679,900	48,655,600	1,508,335,500	339,154,900	5,652,500	344,807,400	1,853,142,900
7	Kab. Poso	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
8	Kota Palu	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
9	Kab. Parigi Moutong	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
10	Kab. Tojo Una Una	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
11	Kab. Sigi	347,257,400	11,575,200	358,832,600	678,309,800	11,305,000	689,614,800	1,048,447,400
12	Kab. Banggai Laut*	173,628,700	5,787,600	179,416,300	339,154,900	5,652,500	344,807,400	524,223,700
13	Kab. Morowali Utara*	2,012,899,000	67,096,400	2,079,995,400	339,154,900	5,652,500	344,807,400	2,424,802,800
XV	SULAWESI SELATAN	-	-	-	48,755,226,800	812,578,200	49,567,805,000	49,567,805,000
	Bagian Provinsi Sulawesi Selatan	-	-	-	9,751,045,500	162,516,900	9,913,562,400	9,913,562,400
1	Kab. Bantaeng	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
2	Kab. Barru	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	Kab. Bone	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
4	Kab. Bulukumba	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
5	Kab. Enrekang	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
6	Kab. Gowa	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
7	Kab. Jeneponto	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
8	Kab. Luwu	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
9	Kab. Luwu Utara	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
10	Kab. Maros	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
11	Kab. Pangkajene Kepulauan	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
12	Kota Palopo	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
13	Kab. Luwu Timur	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
14	Kab. Pinrang	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
15	Kab. Sinjai	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
16	Kab. Kepulauan Selayar	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
17	Kab. Sidenreng Rappang	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
18	Kab. Soppeng	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
19	Kab. Takalar	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
20	Kab. Tana Toraja	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
21	Kab. Wajo	-	-	-	19,502,090,300	325,034,500	19,827,124,800	19,827,124,800
22	Kota Pare-pare	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
23	Kota Makassar	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
24	Kab. Toraja Utara	-	-	-	847,917,000	14,131,600	862,048,600	862,048,600
XVI	MALUKU	1,303,633,800	43,453,200	1,347,087,000	-	-	-	1,347,087,000
	Bagian Provinsi Maluku	260,727,600	8,690,500	269,418,100	-	-	-	269,418,100
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
2	Kab. Maluku Tengah	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
3	Kab. Maluku Tenggara	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
4	Kab. Buru	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
5	Kota Ambon	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
6	Kab. Seram Bagian Barat	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
7	Kab. Seram Bagian Timur	521,455,200	17,381,700	538,836,900	-	-	-	538,836,900
8	Kab. Kepulauan Aru	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
9	Kota Tual	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
10	Kab. Maluku Barat Daya	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
11	Kab. Buru Selatan	52,145,100	1,738,100	53,883,200	-	-	-	53,883,200
XVII	BANGKA BELITUNG	29,986,676,000	999,557,000	30,986,233,000	-	-	-	30,986,233,000
	Bagian Provinsi Bangka Belitung	9,995,558,000	339,849,000	10,335,407,000	-	-	-	10,335,407,000
1	Kab. Bangka	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
2	Kab. Belitung	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
3	Kota Pangkal Pinang	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
4	Kab. Bangka Selatan	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
5	Kab. Bangka Tengah	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	Kab. Bangka Barat	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
7	Kab. Belitung Timur	2,855,874,000	94,244,000	2,950,118,000	-	-	-	2,950,118,000
XVIII	KEPULAUAN RIAU	923,559,128,000	30,785,306,000	954,344,434,000	1,451,596,003,900	24,193,262,800	1,475,789,266,700	2,430,133,700,700
	Bagian Provinsi Kepulauan Riau	188,626,676,000	6,294,081,000	194,920,757,000	403,843,615,700	6,825,330,400	410,668,946,100	605,589,703,100
1	Kab. Natuna	256,152,351,000	8,537,480,000	264,689,831,000	251,135,021,200	4,172,068,600	255,307,089,800	519,996,920,800
2	Kab. Kepulauan Anambas	166,732,576,000	5,556,820,000	172,289,396,000	191,118,732,000	3,171,797,300	194,290,529,300	366,579,925,300
3	Kab. Karimun	62,409,505,000	2,079,385,000	64,488,890,000	121,099,727,000	2,004,813,300	123,104,540,300	187,593,430,300
4	Kota Batam	62,409,505,000	2,079,385,000	64,488,890,000	121,099,727,000	2,004,813,300	123,104,540,300	187,593,430,300
5	Kota Tanjung Pinang	62,409,505,000	2,079,385,000	64,488,890,000	121,099,727,000	2,004,813,300	123,104,540,300	187,593,430,300
6	Kab. Lingga	62,409,505,000	2,079,385,000	64,488,890,000	121,099,727,000	2,004,813,300	123,104,540,300	187,593,430,300
7	Kab. Bintan	62,409,505,000	2,079,385,000	64,488,890,000	121,099,727,000	2,004,813,300	123,104,540,300	187,593,430,300
XIX	PAPUA BARAT	145,219,421,000	-	145,219,421,000	404,237,876,000	-	404,237,876,000	549,457,297,000
	Bagian Provinsi Papua Barat	29,043,884,000	-	29,043,884,000	80,847,576,000	-	80,847,576,000	109,891,460,000
1	Kab. Fak Fak	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
2	Kab. Manokwari	1,936,259,000	-	1,936,259,000	5,389,838,000	-	5,389,838,000	7,326,097,000
3	Kab. Sorong	44,833,068,000	-	44,833,068,000	18,683,076,000	-	18,683,076,000	63,516,144,000
4	Kota Sorong	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
5	Kab. Raja Ampat	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
6	Kab. Sorong Selatan	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
7	Kab. Teluk Bintuni	19,063,476,000	-	19,063,476,000	159,181,590,000	-	159,181,590,000	178,245,066,000
8	Kab. Teluk Wondama	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
9	Kab. Kaimana	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
10	Kab. Maybrat	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
11	Kab. Tambrauw	5,808,777,000	-	5,808,777,000	16,169,515,000	-	16,169,515,000	21,978,292,000
12	Kab. Manokwari Selatan*	1,936,259,000	-	1,936,259,000	5,389,838,000	-	5,389,838,000	7,326,097,000
13	Kab. Pegunungan Arfak*	1,936,259,000	-	1,936,259,000	5,389,838,000	-	5,389,838,000	7,326,097,000

Rincian Perubahan Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

Alokasi PMK No. 230/PMK.07/2014

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
XX	KALIMANTAN UTARA	707,540,288,000	23,565,982,000	731,106,270,000	2,052,037,149,000	34,170,915,000	2,086,208,064,000	2,817,314,334,000
	Bagian Provinsi Kalimantan Utara	169,811,074,000	5,713,432,000	175,524,506,000	537,354,285,000	9,040,221,000	546,394,506,000	721,919,012,000
1	Kab. Bulungan	124,845,827,000	4,147,176,000	128,993,003,000	304,120,379,000	5,045,869,000	309,166,248,000	438,159,251,000
2	Kab. Malinau	95,609,349,000	3,172,627,000	98,781,976,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	406,304,590,000
3	Kab. Nunukan	102,490,130,000	3,401,986,000	105,892,116,000	302,917,625,000	5,025,823,000	307,943,448,000	413,835,564,000
4	Kab. Tana Tidung	95,873,289,000	3,181,425,000	99,054,714,000	302,503,690,000	5,018,924,000	307,522,614,000	406,577,328,000
5	Kota Tarakan	118,910,619,000	3,949,336,000	122,859,955,000	302,637,480,000	5,021,154,000	307,658,634,000	430,518,589,000
	TOTAL NASIONAL	20,050,489,398,200	659,672,359,700	20,710,161,757,900	15,688,979,687,200	249,269,491,900	15,938,249,179,100	36,648,410,937,000

PMK 231 & PMK 234 Tahun 2014

OTSUS ACEH		399,783,653,000			438,145,889,000	837,929,542,000
OTSUS PAPUA BARAT		532,471,201,000			538,983,838,000	1,071,455,039,000
TOTAL OTSUS		932,254,854,000			977,129,727,000	1,909,384,581,000
Total PMK		21,642,416,611,900			16,915,378,906,100	38,557,795,518,000

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I	ACEH							
	Bagian Provinsi	18,846,382,799	-	18,846,382,799	53,147,806,328	-	53,147,806,328	71,994,189,127
1	Kab. Aceh Barat	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
2	Kab. Aceh Besar	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
3	Kab. Aceh Selatan	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
4	Kab. Aceh Singkil	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
5	Kab. Aceh Tengah	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
6	Kab. Aceh Tenggara	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
7	Kab. Aceh Timur	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
8	Kab. Aceh Utara	25,536,154,567	-	25,536,154,567	106,295,612,655	-	106,295,612,655	131,831,767,222
9	Kab. Bireuen	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
10	Kab. Pidie	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
11	Kab. Simeulue	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
12	Kota Banda Aceh	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
13	Kota Sabang	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
14	Kota Langsa	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
15	Kota Lhokseumawe	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
16	Kab. Nagan Raya	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
17	Kab. Aceh Jaya	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
18	Kab. Aceh Barat Daya	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
19	Kab. Gayo Lues	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
20	Kab. Aceh Tamiang	13,869,918,559	-	13,869,918,559	4,831,618,757	-	4,831,618,757	18,701,537,316
21	Kab. Bener Meriah	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
22	Kab. Pidie Jaya	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
23	Kota Subulussalam	1,713,307,527	-	1,713,307,527	4,831,618,757	-	4,831,618,757	6,544,926,284
II	SUMATERA UTARA							
	Bagian Provinsi	2,441,173,715	81,372,457	2,522,546,172	3,443,575,008	57,392,917	3,500,967,924	6,023,514,097
1	Kab. Asahan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
2	Kab. Dairi	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
3	Kab. Deli Serdang	161,993,088	5,399,770	167,392,858	793,014,973	13,216,916	806,231,890	973,624,747
4	Kab. Karo	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
5	Kab. Labuhanbatu	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
6	Kab. Langkat	3,127,499,236	104,249,975	3,231,749,211	5,816,318,004	96,938,633	5,913,256,637	9,145,005,848
7	Kab. Mandailing Natal	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
8	Kab. Nias	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
9	Kab. Simalungun	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
10	Kab. Tapanuli Selatan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
11	Kab. Tapanuli Tengah	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
12	Kab. Tapanuli Utara	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
13	Kab. Toba Samosir	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
14	Kota Binjai	556,108,379	18,536,946	574,645,325	708,263,914	11,804,399	720,068,312	1,294,713,638
15	Kota Medan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
16	Kota Pematang Siantar	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
17	Kota Sibolga	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
18	Kota Tanjung Balai	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
19	Kota Tebing Tinggi	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
20	Kota Padang Sidempuan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
21	Kab. Pakpak Bharat	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
22	Kab. Nias Selatan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
23	Kab. Humbang Hasundutan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
24	Kab. Serdang Bedagai	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
25	Kab. Samosir	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
26	Kab. Batu Bara	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
27	Kab. Padang Lawas Utara	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
28	Kab. Padang Lawas	1,494,466,798	49,815,560	1,544,282,358	215,223,438	3,587,057	218,810,495	1,763,092,853
29	Kab. Labuhanbatu Utara	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
30	Kab. Labuhanbatu Selatan	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
31	Kota Gunungsitoli	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
32	Kab. Nias Utara	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
33	Kab. Nias Barat	152,573,357	5,085,779	157,659,136	215,223,438	3,587,057	218,810,495	376,469,631
III RIAU								
	Bagian Provinsi	2,239,439,632,558	74,647,987,752	2,314,087,620,310	5,019,067,881	83,651,131	5,102,719,013	2,319,190,339,323
1	Kab. Bengkalis	2,383,317,266,224	79,443,908,874	2,462,761,175,099	912,557,797	15,209,297	927,767,093	2,463,688,942,192
2	Kab. Indragiri Hilir	407,170,842,283	13,572,361,409	420,743,203,693	912,557,797	15,209,297	927,767,093	421,670,970,786
3	Kab. Indragiri Hulu	419,388,880,785	13,979,629,360	433,368,510,145	912,557,797	15,209,297	927,767,093	434,296,277,238
4	Kab. Kampar	928,340,537,598	30,944,684,587	959,285,222,185	2,093,777,123	34,896,285	2,128,673,408	961,413,895,593
5	Kab. Kuantan Singingi	407,170,842,283	13,572,361,409	420,743,203,693	912,557,797	15,209,297	927,767,093	421,670,970,786
6	Kab. Pelalawan	421,456,850,416	14,048,561,681	435,505,412,097	6,032,149,231	100,535,821	6,132,685,051	441,638,097,148
7	Kab. Rokan Hilir	1,156,461,405,452	38,548,713,515	1,195,010,118,967	912,557,797	15,209,297	927,767,093	1,195,937,886,060
8	Kab. Rokan Hulu	422,255,411,860	14,075,180,395	436,330,592,256	912,557,797	15,209,297	927,767,093	437,258,359,349
9	Kab. Siak	1,146,686,532,910	38,222,884,430	1,184,909,417,341	912,557,797	15,209,297	927,767,093	1,185,837,184,434
10	Kota Dumai	407,170,842,283	13,572,361,409	420,743,203,693	912,557,797	15,209,297	927,767,093	421,670,970,786
11	Kota Pekanbaru	407,170,842,283	13,572,361,409	420,743,203,693	912,557,797	15,209,297	927,767,093	421,670,970,786
12	Kab. Kepulauan Meranti	451,168,275,854	15,038,942,528	466,207,218,382	3,737,325,002	62,288,750	3,799,613,752	470,006,832,134
IV KEPULAUAN RIAU								
	Bagian Provinsi	206,772,940,240	6,906,440,849	213,679,381,089	610,022,675,177	10,256,041,343	620,278,716,520	833,958,097,609
1	Kab. Bintan	67,923,634,298	2,262,119,785	70,185,754,083	190,627,069,276	3,164,403,999	193,791,473,274	263,977,227,357
2	Kab. Natuna	269,162,203,012	8,970,072,076	278,132,275,087	562,245,506,645	9,358,044,622	571,603,551,267	849,735,826,354
3	Kab. Karimun	67,923,634,298	2,262,119,785	70,185,754,083	190,627,069,276	3,164,403,999	193,791,473,274	263,977,227,357
4	Kota Batam	67,923,634,298	2,262,119,785	70,185,754,083	190,627,069,276	3,164,403,999	193,791,473,274	263,977,227,357
5	Kota Tanjung Pinang	67,923,634,298	2,262,119,785	70,185,754,083	190,627,069,276	3,164,403,999	193,791,473,274	263,977,227,357
6	Kab. Lingga	67,923,634,298	2,262,119,785	70,185,754,083	190,627,069,276	3,164,403,999	193,791,473,274	263,977,227,357
7	Kab. Kepulauan Anambas	176,282,863,605	5,874,094,095	182,156,957,701	390,729,304,782	6,499,441,257	397,228,746,040	579,385,703,740
V JAMBI								

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Bagian Provinsi	93,629,320,842	3,120,977,361	96,750,298,203	197,337,754,457	3,288,962,574	200,626,717,031	297,377,015,234
1	Kab. Batanghari	20,906,587,834	696,886,261	21,603,474,095	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	61,728,817,501
2	Kab. Bungo	18,725,864,168	624,195,472	19,350,059,641	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	59,475,403,047
3	Kab. Kerinci	18,725,864,168	624,195,472	19,350,059,641	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	59,475,403,047
4	Kab. Merangin	18,725,864,168	624,195,472	19,350,059,641	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	59,475,403,047
5	Kab. Muaro Jambi	30,655,015,563	1,021,833,852	31,676,849,415	41,721,194,638	695,353,244	42,416,547,882	74,093,397,297
6	Kab. Sarolangun	28,642,544,126	954,751,471	29,597,295,597	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	69,722,639,004
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	125,924,877,185	4,197,495,906	130,122,373,091	297,176,226,092	4,952,937,102	302,129,163,194	432,251,536,285
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	51,455,340,471	1,715,178,016	53,170,518,486	134,713,189,965	2,245,219,833	136,958,409,798	190,128,928,284
9	Kab. Tebo	18,725,864,168	624,195,472	19,350,059,641	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	59,475,403,047
10	Kota Jambi	23,303,597,346	776,786,578	24,080,383,925	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	64,205,727,331
11	Kota Sungai Penuh	18,725,864,168	624,195,472	19,350,059,641	39,467,550,891	657,792,515	40,125,343,406	59,475,403,047
VI SUMATERA SELATAN								
	Bagian Provinsi	268,170,773,043	8,939,025,768	277,109,798,811	724,915,159,223	12,081,919,320	736,997,078,543	1,014,106,877,354
1	Kab. Lahat	43,580,561,239	1,452,685,375	45,033,246,614	128,443,811,603	2,140,730,193	130,584,541,796	175,617,788,410
2	Kab. Musi Banyuasin	339,598,947,449	11,319,964,915	350,918,912,364	1,144,831,370,227	19,080,522,837	1,163,911,893,064	1,514,830,805,428
3	Kab. Musi Rawas	47,738,352,719	1,591,278,424	49,329,631,143	184,433,777,695	3,073,896,295	187,507,673,990	236,837,305,134
4	Kab. Muara Enim	86,493,910,564	2,883,130,352	89,377,040,916	126,029,748,964	2,100,495,816	128,130,244,780	217,507,285,696
5	Kab. Ogan Komering Ilir	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
6	Kab. Ogan Komering Ulu	60,599,968,365	2,019,998,945	62,619,967,310	115,117,675,256	1,918,627,921	117,036,303,177	179,656,270,487
7	Kota Palembang	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
8	Kota Pagar Alam	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
9	Kota Lubuk Linggau	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
10	Kota Prabumulih	48,189,302,966	1,606,310,099	49,795,613,065	109,629,895,714	1,827,164,929	111,457,060,642	161,252,673,707
11	Kab. Banyuasin	71,133,510,352	2,371,117,012	73,504,627,364	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	178,789,924,299
12	Kab. Ogan Ilir	51,297,481,130	1,709,916,038	53,007,397,168	103,592,274,297	1,726,537,905	105,318,812,201	158,326,209,369
13	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
14	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
15	Kab. Empat Lawang	38,310,110,435	1,277,003,681	39,587,114,116	103,559,308,460	1,725,988,474	105,285,296,935	144,872,411,051
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir	23,596,847,946	786,561,598	24,383,409,545	34,382,823,064	573,047,051	34,955,870,115	59,339,279,660
17	Kab. Musi Rawas Utara	32,283,436,398	1,076,114,547	33,359,550,945	124,724,792,389	2,078,746,540	126,803,538,929	160,163,089,874
VII BANGKA BELITUNG								
	Bagian Provinsi	9,548,169,828	324,637,774	9,872,807,602	-	-	-	9,872,807,602
1	Kab. Bangka	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
2	Kab. Belitung	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
3	Kota Pangkal Pinang	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
4	Kab. Bangka Selatan	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
5	Kab. Bangka Tengah	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
6	Kab. Bangka Barat	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
7	Kab. Belitung Timur	2,728,048,522	90,025,601	2,818,074,124	-	-	-	2,818,074,124
VIII LAMPUNG								

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Bagian Provinsi	107,048,353,013	3,621,313,687	110,669,666,700	21,847,396,548	371,405,741	22,218,802,290	132,888,468,989
1	Kab. Lampung Barat	7,797,384,958	258,018,716	8,055,403,674	1,560,528,325	25,748,717	1,586,277,042	9,641,680,716
2	Kab. Lampung Selatan	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
3	Kab. Lampung Tengah	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
4	Kab. Lampung Utara	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
5	Kab. Lampung Timur	66,355,643,598	2,208,066,554	68,563,710,152	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	71,736,264,237
6	Kab. Tanggamus	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
7	Kab. Tulang Bawang	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
8	Kab. Way Kanan	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
9	Kota Bandar Lampung	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
10	Kota Metro	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
11	Kab. Pesawaran	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
12	Kab. Pringsewu	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
13	Kab. Mesuji	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
14	Kab. Tulang Bawang Barat	15,594,769,917	516,037,432	16,110,807,348	3,121,056,650	51,497,435	3,172,554,084	19,283,361,433
15	Kab. Pesisir Barat	7,797,384,958	258,018,716	8,055,403,674	1,560,528,325	25,748,717	1,586,277,042	9,641,680,716
IX	DKI JAKARTA	233,739,382,672	7,791,312,756	241,530,695,428	67,026,749,521	1,117,112,492	68,143,862,013	309,674,557,441
X	JAWA BARAT							
	Bagian Provinsi	167,740,614,491	5,684,473,463	173,425,087,954	134,723,500,729	2,271,517,068	136,995,017,797	310,420,105,751
1	Kab. Bandung	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
2	Kab. Bekasi	29,198,269,439	969,694,123	30,167,963,562	29,303,231,883	487,382,375	29,790,614,258	59,958,577,820
3	Kab. Bogor	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
4	Kab. Ciamis	6,494,733,088	214,700,341	6,709,433,429	5,268,361,308	87,303,610	5,355,664,919	12,065,098,348
5	Kab. Cianjur	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
6	Kab. Cirebon	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
7	Kab. Garut	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
8	Kab. Indramayu	37,604,124,267	1,249,889,284	38,854,013,551	33,063,568,477	550,054,652	33,613,623,129	72,467,636,679
9	Kab. Karawang	22,775,709,130	755,608,779	23,531,317,909	30,035,327,406	499,583,967	30,534,911,374	54,066,229,283
10	Kab. Kuningan	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
11	Kab. Majalengka	13,771,397,825	455,465,069	14,226,862,895	11,359,919,582	188,327,170	11,548,246,753	25,775,109,647
12	Kab. Purwakarta	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
13	Kab. Subang	15,475,228,909	512,259,439	15,987,488,348	57,108,443,698	950,802,572	58,059,246,270	74,046,734,618
14	Kab. Sukabumi	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
15	Kab. Sumedang	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
16	Kab. Tasikmalaya	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
17	Kota Bandung	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
18	Kota Bekasi	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
19	Kota Bogor	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
20	Kota Cirebon	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
21	Kota Depok	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
22	Kota Sukabumi	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
23	Kota Cimahi	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
24	Kota Tasikmalaya	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
25	Kota Banjar	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
26	Kab. Bandung Barat	12,989,466,177	429,400,681	13,418,866,858	10,536,722,617	174,607,221	10,711,329,838	24,130,196,696
27	Kab. Pangandaran	6,494,733,088	214,700,341	6,709,433,429	5,268,361,308	87,303,610	5,355,664,919	12,065,098,348
XI JAWA TENGAH								
	Bagian Provinsi	2,115,295,726	70,509,858	2,185,805,584	2,084,028,246	34,733,804	2,118,762,050	4,304,567,634
1	Kab. Banjarnegara	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
2	Kab. Banyumas	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
3	Kab. Batang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
4	Kab. Blora	4,230,591,452	141,019,715	4,371,611,167	2,209,776,054	36,829,601	2,246,605,655	6,618,216,822
5	Kab. Boyolali	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
6	Kab. Brebes	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
7	Kab. Cilacap	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
8	Kab. Demak	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
9	Kab. Grobogan	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
10	Kab. Jepara	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
11	Kab. Karanganyar	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
12	Kab. Kebumen	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
13	Kab. Kendal	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
14	Kab. Klatah	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
15	Kab. Kudus	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
16	Kab. Magelang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
17	Kab. Pati	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
18	Kab. Pekalongan	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
19	Kab. Pemalang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
20	Kab. Purbalingga	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
21	Kab. Purworejo	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
22	Kab. Rembang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
23	Kab. Semarang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
24	Kab. Sragen	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
25	Kab. Sukoharjo	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
26	Kab. Tegal	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
27	Kab. Temanggung	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
28	Kab. Wonogiri	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
29	Kab. Wonosobo	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
30	Kota Magelang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
31	Kota Pekalongan	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
32	Kota Salatiga	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
33	Kota Semarang	124,429,160	4,147,639	128,576,799	2,080,870,335	34,681,172	2,115,551,507	2,244,128,306
34	Kota Surakarta	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
35	Kota Tegal	124,429,160	4,147,639	128,576,799	122,589,897	2,043,165	124,633,062	253,209,861
XII JAWA TIMUR								

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Bagian Provinsi	225,942,136,340	7,541,676,086	233,483,812,426	61,050,189,555	1,036,266,302	62,086,455,857	295,570,268,282
1	Kab. Bangkalan	17,515,909,176	583,593,336	18,099,502,512	7,693,913,119	127,738,118	7,821,651,237	25,921,153,749
2	Kab. Banyuwangi	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
3	Kab. Blitar	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
4	Kab. Bojonegoro	402,330,438,721	13,410,744,320	415,741,183,041	5,274,033,865	87,406,798	5,361,440,662	421,102,623,704
5	Kab. Bondowoso	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
6	Kab. Gresik	14,585,440,517	485,911,047	15,071,351,564	4,173,667,032	69,067,350	4,242,734,382	19,314,085,945
7	Kab. Jember	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
8	Kab. Jombang	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
9	Kab. Kediri	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
10	Kab. Lamongan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
11	Kab. Lumajang	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
12	Kab. Madiun	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
13	Kab. Magetan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
14	Kab. Malang	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
15	Kab. Mojokerto	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
16	Kab. Nganjuk	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
17	Kab. Ngawi	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
18	Kab. Pacitan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
19	Kab. Pamekasan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
20	Kab. Pasuruan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
21	Kab. Ponorogo	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
22	Kab. Probolinggo	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
23	Kab. Sampang	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
24	Kab. Sidoarjo	12,237,108,084	407,633,299	12,644,741,384	3,568,011,640	58,973,094	3,626,984,733	16,271,726,117
25	Kab. Situbondo	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
26	Kab. Sumenep	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	3,624,904,416	59,921,307	3,684,825,723	16,282,099,751
27	Kab. Trenggalek	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
28	Kab. Tuban	23,976,352,407	798,941,443	24,775,293,851	-	-	-	24,775,293,851
29	Kab. Tulungagung	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
30	Kota Blitar	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
31	Kota Kediri	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
32	Kota Madiun	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
33	Kota Malang	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
34	Kota Mojokerto	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
35	Kota Pasuruan	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
36	Kota Probolinggo	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
37	Kota Surabaya	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
38	Kota Batu	12,191,171,934	406,102,094	12,597,274,028	2,962,601,486	48,882,925	3,011,484,411	15,608,758,439
XIII KALIMANTAN TENGAH								
	Bagian Provinsi	17,713,224	590,441	18,303,664	-	-	-	18,303,664
1	Kab. Barito Selatan	2,725,111	90,837	2,815,948	-	-	-	2,815,948
2	Kab. Barito Utara	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
3	Kab. Kapuas	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
4	Kab. Kotawaringin Barat	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
5	Kab. Kotawaringin Timur	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
6	Kota Palangkaraya	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
7	Kab. Barito Timur	35,426,447	1,180,882	36,607,329	-	-	-	36,607,329
8	Kab. Murung Raya	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
9	Kab. Pulang Pisau	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
10	Kab. Gunung Mas	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
11	Kab. Lamandau	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
12	Kab. Sukamara	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
13	Kab. Katingan	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
14	Kab. Seruyan	2,725,111	82,746	2,807,857	-	-	-	2,807,857
XIV KALIMANTAN SELATAN								
	Bagian Provinsi	8,167,180,052	272,239,335	8,439,419,387	-	-	-	8,439,419,387
1	Kab. Banjar	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
2	Kab. Barito Kuala	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
5	Kab. Hulu Sungai Utara	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
6	Kab. Kotabaru	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
7	Kab. Tabalong	15,966,413,963	532,213,799	16,498,627,762	-	-	-	16,498,627,762
8	Kab. Tanah Laut	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
9	Kab. Tapin	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
10	Kota Banjarbaru	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
11	Kota Banjarmasin	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
12	Kab. Balangan	1,729,142,816	57,638,094	1,786,780,910	-	-	-	1,786,780,910
13	Kab. Tanah Bumbu	1,361,196,675	45,373,223	1,406,569,898	-	-	-	1,406,569,898
XV KALIMANTAN TIMUR								
	Bagian Provinsi	494,663,730,495	16,661,561,503	511,325,291,997	1,839,395,327,993	30,960,603,244	1,870,355,931,238	2,381,681,223,235
1	Kab. Berau	99,543,311,080	3,301,340,843	102,844,651,923	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	479,917,426,559
2	Kab. Kutai Kartanegara	595,674,067,419	19,839,032,721	615,513,100,141	2,628,747,063,866	43,782,942,678	2,672,530,006,544	3,288,043,106,685
3	Kab. Kutai Barat	49,771,655,540	1,650,670,422	51,422,325,962	185,460,139,191	3,076,248,127	188,536,387,318	239,958,713,279
4	Kab. Kutai Timur	104,634,365,756	3,471,042,666	108,105,408,422	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	485,178,183,057
5	Kab. Paser	99,543,311,080	3,301,340,843	102,844,651,923	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	479,917,426,559
6	Kota Balikpapan	99,543,311,080	3,301,340,843	102,844,651,923	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	479,917,426,559
7	Kota Bontang	103,422,695,833	3,430,653,668	106,853,349,502	380,187,364,873	6,306,947,695	386,494,312,568	493,347,662,070
8	Kota Samarinda	103,717,274,704	3,440,472,964	107,157,747,668	376,321,711,177	6,242,520,134	382,564,231,310	489,721,978,978
9	Kab. Penajam Paser Utara	131,316,707,369	4,360,454,053	135,677,161,422	421,889,033,310	7,001,975,503	428,891,008,812	564,568,170,234
10	Kab. Mahakam Ulu	49,771,655,540	1,650,670,422	51,422,325,962	185,460,139,191	3,076,248,127	188,536,387,318	239,958,713,279
XVI KALIMANTAN UTARA								
	Bagian Provinsi	177,522,080,809	5,979,405,574	183,501,486,384	660,111,639,335	11,110,963,615	671,222,602,950	854,724,089,334

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Kab. Bulungan	122,256,964,316	4,058,462,618	126,315,426,934	372,676,863,670	6,181,772,675	378,858,636,345	505,174,063,279
2	Kab. Malinau	99,543,311,080	3,301,340,843	102,844,651,923	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	479,917,426,559
3	Kab. Nunukan	104,988,410,404	3,482,844,154	108,471,254,558	371,293,622,188	6,158,718,651	377,452,340,839	485,923,595,396
4	Kota Tarakan	120,959,107,406	4,015,200,721	124,974,308,126	371,765,841,845	6,166,588,978	377,932,430,823	502,906,738,949
5	Kab. Tana Tidung	99,736,996,673	3,307,797,030	103,044,793,702	370,920,278,382	6,152,496,254	377,072,774,636	480,117,568,338
XVII SULAWESI TENGAH								
	Bagian Provinsi	-	-	-	-	-	-	-
1	Kab. Banggai	-	-	-	-	-	-	-
2	Kab. Banggai Kepulauan	-	-	-	-	-	-	-
3	Kab. Buol	-	-	-	-	-	-	-
4	Kab. Toli-Toli	-	-	-	-	-	-	-
5	Kab. Donggala	-	-	-	-	-	-	-
6	Kab. Morowali	-	-	-	-	-	-	-
7	Kab. Poso	-	-	-	-	-	-	-
8	Kota Palu	-	-	-	-	-	-	-
9	Kab. Parigi Moutong	-	-	-	-	-	-	-
10	Kab. Tojo Una Una	-	-	-	-	-	-	-
11	Kab. Sigi	-	-	-	-	-	-	-
12	Kab. Banggai Laut	-	-	-	-	-	-	-
13	Kab. Morowali Utara	-	-	-	-	-	-	-
XVIII SULAWESI SELATAN								
	Bagian Provinsi	-	-	-	4,536,892,965	75,614,883	4,612,507,848	4,612,507,848
1	Kab. Bantaeng	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
2	Kab. Barru	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
3	Kab. Bone	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
4	Kab. Bulukumba	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
5	Kab. Enrekang	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
6	Kab. Gowa	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
7	Kab. Jeneponto	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
8	Kab. Luwu	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
9	Kab. Luwu Utara	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
10	Kab. Maros	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
11	Kab. Pangkajene Kepulauan	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
12	Kab. Pinrang	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
13	Kab. Kepulauan Selayar	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
14	Kab. Sidenreng Rappang	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
15	Kab. Sinjai	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
16	Kab. Soppeng	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
17	Kab. Takalar	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
18	Kab. Tana Toraja	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
19	Kab. Wajo	-	-	-	9,073,785,930	151,229,765	9,225,015,695	9,225,015,695
20	Kota Pare-pare	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639

Lampiran 4.1 Dana Bagi Hasil Sektor Migas untuk tahun 2014

Rincian Perkiraan Alokasi Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam Pertambangan Minyak Bumi dan Gas Bumi Tahun Anggaran 2014 (dalam Rupiah)

No.	PROVINSI/KABUPATEN/KOTA	MINYAK BUMI			GAS BUMI			TOTAL
		15%	0,5%	SUB TOTAL	30%	0,5%	SUB TOTAL	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
21	Kota Makassar	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
22	Kota Palopo	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
23	Kab. Luwu Timur	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
24	Kab. Toraja Utara	-	-	-	394,512,432	6,575,207	401,087,639	401,087,639
XIX MALUKU								
	Bagian Provinsi	298,568,226	9,952,274	308,520,500	-	-	-	308,520,500
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
2	Kab. Maluku Tengah	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
3	Kab. Maluku Tenggara	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
4	Kab. Buru	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
5	Kota Ambon	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
6	Kab. Seram Bagian Barat	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
7	Kab. Seram Bagian Timur	597,136,452	19,904,548	617,041,001	-	-	-	617,041,001
8	Kab. Kepulauan Aru	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
9	Kota Tual	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
10	Kab. Maluku Barat Daya	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
11	Kab. Buru Selatan	59,713,645	1,990,455	61,704,100	-	-	-	61,704,100
XIX PAPUA BARAT								
	Bagian Provinsi	23,699,852,890	-	23,699,852,890	118,447,808,789	-	118,447,808,789	142,147,661,679
1	Kab. Sorong	33,596,245,737	-	33,596,245,737	26,690,267,921	-	26,690,267,921	60,286,513,658
2	Kab. Manokwari	1,579,990,193	-	1,579,990,193	7,896,520,586	-	7,896,520,586	9,476,510,779
3	Kab. Fak Fak	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
4	Kota Sorong	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
5	Kab. Sorong Selatan	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
6	Kab. Raja Ampat	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
7	Kab. Teluk Bintuni	18,543,430,620	-	18,543,430,620	233,894,911,415	-	233,894,911,415	252,438,342,035
8	Kab. Teluk Wondama	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
9	Kab. Kaimana	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
10	Kab. Tambrauw	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
11	Kab. Maybrat	4,739,970,578	-	4,739,970,578	23,689,561,758	-	23,689,561,758	28,429,532,336
12	Kab. Manokwari Selatan	1,579,990,193	-	1,579,990,193	7,896,520,586	-	7,896,520,586	9,476,510,779
13	Kab. Pegunungan Arfak	1,579,990,193	-	1,579,990,193	7,896,520,586	-	7,896,520,586	9,476,510,779
TOTAL NASIONAL		19,229,334,690,830	633,886,686,650	19,863,221,377,480	18,909,245,787,462	300,854,955,632	19,210,100,743,094	39,073,322,120,573

OTSUS ACEH		345,517,017,988			354,318,708,850	699,835,726,838
OTSUS PAPUA BARAT		434,497,302,978			789,652,058,593	1,224,149,361,571
TOTAL OTSUS		780,014,320,967			1,143,970,767,443	1,923,985,088,410
Total PMK		20,643,235,698,447			20,354,071,510,537	40,997,307,208,983

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
I	Provinsi Aceh	2,067,545,000	3,038,901,000	5,106,446,000	749,635,086	601,421,617	1,351,056,703
1	Kab. Aceh Barat	994,981,000	3,348,695,000	4,343,676,000	612,346,938	1,015,106,382	1,627,453,320
2	Kab. Aceh Besar	19,531,000	1,100,304,000	1,119,835,000	107,900,899	123,318,225	231,219,124
3	Kab. Aceh Selatan	581,499,000	485,806,000	1,067,305,000	-	54,674,692	54,674,692
4	Kab. Aceh Singkil	250,281,000	276,264,000	526,545,000	154,449,751	54,674,692	209,124,443
5	Kab. Aceh Tengah	2,169,108,000	276,264,000	2,445,372,000	299,551,520	54,674,692	354,226,212
6	Kab. Aceh Tenggara	366,630,000	276,264,000	642,894,000	-	54,674,692	54,674,692
7	Kab. Aceh Timur	55,319,000	276,264,000	331,583,000	-	54,674,692	54,674,692
8	Kab. Aceh Utara	1,747,000	276,264,000	278,011,000	-	54,674,692	54,674,692
9	Kab. Bireuen	94,080,000	276,264,000	370,344,000	-	54,674,692	54,674,692
10	Kab. Pidie	1,230,933,000	276,264,000	1,507,197,000	1,077,305,519	100,749,367	1,178,054,886
11	Kab. Simeulue	-	276,264,000	276,264,000	-	54,674,692	54,674,692
12	Kota Banda Aceh	-	276,264,000	276,264,000	16,384,000	89,824,077	106,208,077
13	Kota Sabang	-	276,264,000	276,264,000	-	54,674,692	54,674,692
14	Kota Langsa	-	276,264,000	276,264,000	-	54,674,692	54,674,692
15	Kota Lhokseumawe	-	276,264,000	276,264,000	-	54,674,692	54,674,692
16	Kab. Gayo Lues	854,623,000	276,264,000	1,130,887,000	135,970,816	54,674,692	190,645,508
17	Kab. Aceh Barat Daya	22,579,000	1,100,693,000	1,123,272,000	-	54,674,692	54,674,692
18	Kab. Aceh Jaya	135,663,000	276,264,000	411,927,000	-	54,674,692	54,674,692
19	Kab. Nagan Raya	1,287,927,000	1,147,359,000	2,435,286,000	594,630,902	92,543,952	687,174,854
20	Kab. Aceh Tamiang	27,807,000	276,264,000	304,071,000	-	54,674,692	54,674,692
21	Kab. Bener Meriah	-	276,264,000	276,264,000	-	54,674,692	54,674,692
22	Kab. Pidie Jaya	25,044,000	276,264,000	301,308,000	-	54,674,692	54,674,692
23	Kota Subulussalam	152,428,000	276,264,000	428,692,000	-	54,674,692	54,674,692
		-	-	-	-	-	-
II	Provinsi Sumatera Utara	2,220,817,000	3,827,594,000	6,048,411,000	1,649,574,193	4,027,321,660	5,676,895,853
1	Kab. Asahan	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
2	Kab. Dairi	659,971,000	239,225,000	899,196,000	308,287,167	251,707,604	559,994,771
3	Kab. Deli Serdang	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
4	Kab. Karo	76,920,000	239,225,000	316,145,000	-	251,707,604	251,707,604
5	Kab. Labuhanbatu	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
6	Kab. Langkat	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
7	Kab. Mandailing Natal	2,951,976,000	349,895,000	3,301,871,000	713,900,240	2,330,021,611	3,043,921,851
8	Kab. Nias	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
9	Kab. Simalungun	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
10	Kab. Tapanuli Selatan	1,128,960,000	7,544,517,000	8,673,477,000	2,085,740,665	5,976,329,312	8,062,069,977
11	Kab. Tapanuli Tengah	494,673,000	239,225,000	733,898,000	593,367,125	251,707,604	845,074,729
12	Kab. Tapanuli Utara	1,669,845,000	239,225,000	1,909,070,000	2,358,897,436	251,707,604	2,610,605,040
13	Kab. Toba Samosir	149,964,000	239,225,000	389,189,000	167,017,951	251,707,604	418,725,555
14	Kota Binjai	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
15	Kota Medan	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
16	Kota Pematang Siantar	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
17	Kota Sibolga	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
18	Kota Tanjung Balai	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
19	Kota Tebing Tinggi	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
20	Kota Padang Sidempuan	1,035,350,000	239,225,000	1,274,575,000	364,711,465	251,707,604	616,419,069
21	Kab. Pakpak Bharat	18,327,000	239,225,000	257,552,000	1,864,527	251,707,604	253,572,131
22	Kab. Nias Selatan	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
23	Kab. Humbang Hasundutan	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
24	Kab. Serdang Bedagai	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
25	Kab. Samosir	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
26	Kab. Batu Bara	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
27	Kab. Padang Lawas	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
28	Kab. Padang Lawas Utara	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
29	Kab. Labuhanbatu Selatan	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
30	Kab. Labuhanbatu Utara	697,283,000	239,225,000	936,508,000	4,510,195	251,707,604	256,217,799
31	Kab. Nias Utara	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
32	Kab. Nias Barat	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
33	Kota Gunungsitoli	-	239,225,000	239,225,000	-	251,707,604	251,707,604
		-	-	-	-	-	-
III	Provinsi Sumatera Barat	717,655,000	11,408,365,000	12,126,020,000	298,038,561	5,821,041,320	6,119,079,881
1	Kab. Limapuluh Kota	67,313,000	1,362,373,000	1,429,686,000	49,871,872	646,782,369	696,654,241
2	Kab. Agam	10,593,000	1,267,596,000	1,278,189,000	5,927,793	646,782,369	652,710,162
3	Kab. Kepulauan Mentawai	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
4	Kab. Padang Pariaman	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
5	Kab. Pasaman	955,331,000	1,267,596,000	2,222,927,000	-	646,782,369	646,782,369
6	Kab. Pesisir Selatan	205,763,000	1,415,685,000	1,621,448,000	63,941,937	661,017,656	725,017,593
7	Kab. Sijunjung	61,630,000	4,535,368,000	4,596,998,000	93,822,240	5,370,015,305	5,463,837,545
8	Kab. Solok	407,361,000	3,200,156,000	3,607,517,000	275,456,341	646,782,369	922,238,710
9	Kab. Tanah Datar	19,163,000	1,267,596,000	1,286,759,000	36,537,046	646,782,369	683,319,415
10	Kota Bukit Tinggi	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
11	Kota Padang Panjang	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
12	Kota Padang	2,309,000	1,267,596,000	1,269,905,000	-	646,782,369	646,782,369
13	Kota Payakumbuh	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
14	Kota Sawahlunto	107,150,000	9,507,262,000	9,614,412,000	387,320,402	5,012,224,100	5,399,544,502
15	Kota Solok	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
16	Kota Pariaman	-	1,267,596,000	1,267,596,000	-	646,782,369	646,782,369
17	Kab. Pasaman Barat	225,459,000	1,267,596,000	1,493,055,000	11,143,712	646,782,369	657,926,081
18	Kab. Dharmasraya	225,466,000	8,388,556,000	8,614,022,000	207,617,680	2,539,114,686	2,746,732,366
19	Kab. Solok Selatan	583,081,000	2,012,906,000	2,595,987,000	60,515,219	646,782,369	707,297,588
		-	-	-	-	-	-
IV	Provinsi Riau	1,431,159,000	11,287,920,000	12,719,079,000	1,000,500,663	3,832,402,486	4,832,903,149
1	Kab. Bengkalis	-	2,052,349,000	2,052,349,000	-	696,800,452	696,800,452
2	Kab. Indragiri Hilir	165,637,000	6,613,804,000	6,779,441,000	426,591,274	2,672,747,913	3,099,339,187
3	Kab. Indragiri Hulu	2,669,417,000	14,267,476,000	16,936,893,000	1,963,721,675	1,252,913,400	3,216,635,075
4	Kab. Kampar	644,824,000	2,052,349,000	2,697,173,000	332,745,630	704,156,326	1,036,901,956
5	Kab. Kuantan Singgingi	815,655,000	5,799,258,000	6,614,913,000	445,690,831	4,567,310,613	5,013,001,444
6	Kab. Pelalawan	32,928,000	2,052,349,000	2,085,277,000	-	696,800,452	696,800,452
7	Kab. Rokan Hilir	-	2,052,349,000	2,052,349,000	-	696,800,452	696,800,452
8	Kab. Rokan Hulu	104,052,000	2,052,349,000	2,156,401,000	-	696,800,452	696,800,452
9	Kab. Siak	-	2,052,349,000	2,052,349,000	-	696,800,452	696,800,452
10	Kota Dumai	-	2,052,349,000	2,052,349,000	-	696,800,452	696,800,452
11	Kota Pekanbaru	-	2,052,349,000	2,052,349,000	-	696,800,452	696,800,452
12	Kab. Kepulauan Meranti	1,156,460,000	2,052,349,000	3,208,809,000	833,253,242	1,254,878,530	2,088,131,772
		-	-	-	-	-	-
V	Provinsi Jambi	2,974,751,000	26,260,545,000	29,235,296,000	4,308,843,764	17,993,340,204	22,302,183,968
1	Kab. Batang Hari	2,936,881,000	9,258,304,000	12,195,185,000	3,446,481,886	5,734,167,538	9,180,649,424

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
2	Kab. Bungo	578,319,000	23,237,076,000	23,815,395,000	1,121,816,836	21,025,515,582	22,147,332,418
3	Kab. Kerinci	-	5,252,109,000	5,252,109,000	-	3,598,668,041	3,598,668,041
4	Kab. Merangin	579,335,000	8,459,968,000	9,039,303,000	499,782,260	4,146,288,640	4,646,070,900
5	Kab. Muaro Jambi	1,397,906,000	6,281,075,000	7,678,981,000	2,019,368,546	3,718,328,090	5,737,696,636
6	Kab. Sarolangun	3,270,023,000	19,700,781,000	22,970,804,000	5,081,920,291	14,511,844,625	19,593,764,916
7	Kab. Tanjung Jabung Barat	1,241,282,000	6,945,549,000	8,186,831,000	1,549,285,899	3,717,686,783	5,266,972,682
8	Kab. Tanjung Jabung Timur	-	5,252,109,000	5,252,109,000	-	3,598,668,041	3,598,668,041
9	Kab. Tebo	1,895,255,000	10,150,989,000	12,046,244,000	3,516,719,336	4,724,857,397	8,241,576,733
10	Kota Jambi	-	5,252,109,000	5,252,109,000	-	3,598,668,041	3,598,668,041
11	Kota Sungai Penuh	-	5,252,109,000	5,252,109,000	-	3,598,668,041	3,598,668,041
		-	-	-	-	-	-
VI	Provinsi Sumatera Selatan	9,613,683,000	201,120,342,000	210,734,025,000	12,652,062,135	165,338,058,066	177,990,120,201
1	Kab. Lahat	1,911,310,000	134,853,671,000	136,764,981,000	3,833,258,024	126,148,941,803	129,982,199,827
2	Kab. Musi Banyuasin	7,639,374,000	94,638,357,000	102,277,731,000	18,606,386,135	28,419,727,474	47,026,113,609
3	Kab. Musi Rawas	2,556,258,000	21,427,418,000	23,983,676,000	3,811,279,630	14,704,409,903	18,515,689,533
4	Kab. Muara Enim	7,665,191,000	158,917,281,000	166,582,472,000	5,705,102,801	168,867,529,670	174,572,632,471
5	Kab. Ogan Komering Ilir	4,507,579,000	28,731,477,000	33,239,056,000	-	23,619,722,581	23,619,722,581
6	Kab. Ogan Komering Ulu	2,225,152,000	39,048,277,000	41,273,429,000	1,594,840,788	26,650,275,145	28,245,115,933
7	Kota Palembang	-	28,731,477,000	28,731,477,000	-	23,619,722,581	23,619,722,581
8	Kota Prabumulih	233,657,000	28,731,477,000	28,965,134,000	53,232,219	23,619,722,581	23,672,954,800
9	Kota Pagar Alam	-	28,731,477,000	28,731,477,000	-	23,619,722,581	23,619,722,581
10	Kota Lubuk Linggau	-	28,731,477,000	28,731,477,000	-	23,619,722,581	23,619,722,581
11	Kab. Banyuasin	2,900,633,000	35,634,165,000	38,534,798,000	10,202,803,193	27,970,254,204	38,173,057,397
12	Kab. Ogan Ilir	772,867,000	28,731,477,000	29,504,344,000	-	23,619,722,581	23,619,722,581
13	Kab. Ogan Komering Ulu Timur	2,074,600,000	32,264,877,000	34,339,477,000	2,120,961,848	23,619,722,581	25,740,684,429
14	Kab. Ogan Komering Ulu Selatan	919,585,000	28,731,477,000	29,651,062,000	513,194,967	23,619,722,581	24,132,917,548
15	Kab. Empat Lawang	1,228,657,000	28,731,477,000	29,960,134,000	33,342,720	23,619,722,581	23,653,065,301
16	Kab. Penukal Abab Lematang Ilir*	2,091,180,000	43,355,040,000	45,446,220,000	1,556,438,395	46,069,618,020	47,626,056,415
17	Kab. Musi Rawas Utara*	1,728,689,000	14,490,460,000	16,219,149,000	2,577,407,819	9,943,972,819	12,521,380,638
		-	-	-	-	-	-
VII	Provinsi Bengkulu	1,415,995,000	39,203,360,000	40,619,355,000	1,300,876,559	37,374,399,870	38,675,276,429
1	Kab. Bengkulu Selatan	170,003,000	8,711,858,000	8,881,861,000	-	8,305,422,193	8,305,422,193
2	Kab. Bengkulu Utara	2,224,919,000	46,103,332,000	48,328,251,000	1,766,074,584	49,518,391,331	51,284,465,915
3	Kab. Rejang Lebong	-	8,711,858,000	8,711,858,000	-	8,305,422,193	8,305,422,193
4	Kota Bengkulu	-	8,711,858,000	8,711,858,000	-	8,305,422,193	8,305,422,193
5	Kab. Kaur	901,698,000	8,711,858,000	9,613,556,000	274,771,867	8,328,549,917	8,603,321,784
6	Kab. Seluma	897,582,000	9,826,880,000	10,724,462,000	31,164,992	8,416,055,098	8,447,220,090
7	Kab. Mukomuko	519,557,000	8,711,858,000	9,231,415,000	-	8,305,422,193	8,305,422,193
8	Kab. Lebong	217,285,000	8,711,858,000	8,929,143,000	299,002,679	9,728,373,605	10,027,376,284
9	Kab. Kepahiang	-	8,711,858,000	8,711,858,000	-	8,305,422,193	8,305,422,193
10	Kab. Bengkulu Tengah	732,935,000	39,900,224,000	40,633,159,000	2,832,492,113	31,979,118,563	34,811,610,676
		-	-	-	-	-	-
VIII	Provinsi Lampung	560,858,000	938,271,000	1,499,129,000	97,643,342	591,006,782	688,650,124
1	Kab. Lampung Barat	16,623,000	72,175,000	88,798,000	-	45,462,060	45,462,060
2	Kab. Lampung Selatan	24,310,000	144,349,000	168,659,000	-	90,924,120	90,924,120
3	Kab. Lampung Tengah	41,301,000	193,974,000	235,275,000	-	90,924,120	90,924,120
4	Kab. Lampung Utara	64,561,000	144,349,000	208,910,000	-	90,924,120	90,924,120
5	Kab. Lampung Timur	-	144,349,000	144,349,000	-	90,924,120	90,924,120
6	Kab. Tanggamus	347,710,000	1,826,917,000	2,174,627,000	276,869,412	1,142,217,092	1,419,086,504

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
7	Kab. Tulang Bawang	545,109,000	144,349,000	689,458,000	-	90,924,120	90,924,120
8	Kab. Way Kanan	80,742,000	144,349,000	225,091,000	-	130,720,593	130,720,593
9	Kota Bandar Lampung	-	144,349,000	144,349,000	-	90,924,120	90,924,120
10	Kota Metro	-	144,349,000	144,349,000	-	90,924,120	90,924,120
11	Kab. Pesawaran	134,342,000	144,349,000	278,691,000	113,703,956	90,924,120	204,628,076
12	Kab. Pringsewu	20,890,000	144,349,000	165,239,000	-	90,924,120	90,924,120
13	Kab. Mesuji	954,272,000	144,349,000	1,098,621,000	-	90,924,120	90,924,120
14	Kab. Tulang Bawang Barat	-	144,349,000	144,349,000	-	90,924,120	90,924,120
15	Kab. Pesisir Barat*	13,571,000	72,175,000	85,746,000	-	45,462,060	45,462,060
		-	-	-	-	-	-
IX	Provinsi Jawa Barat	483,933,000	5,574,565,000	6,058,498,000	556,837,133	7,482,700,585	8,039,537,718
1	Kab. Bandung	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
2	Kab. Bekasi	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
3	Kab. Bogor	218,371,000	9,675,482,000	9,893,853,000	183,345,322	14,120,822,146	14,303,427,468
4	Kab. Ciamis	165,678,000	222,983,000	388,661,000	51,125,675	299,308,023	350,433,698
5	Kab. Cianjur	508,014,000	1,414,269,000	1,922,283,000	528,695,968	872,921,168	1,401,617,136
6	Kab. Cirebon	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
7	Kab. Garut	516,395,000	445,965,000	962,360,000	749,778,022	653,885,480	1,403,663,502
8	Kab. Indramayu	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
9	Kab. Karawang	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
10	Kab. Kuningan	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
11	Kab. Majalengka	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
12	Kab. Purwakarta	5,270,000	445,965,000	451,235,000	-	598,616,047	598,616,047
13	Kab. Subang	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
14	Kab. Sukabumi	351,888,000	521,229,000	873,117,000	604,217,285	607,767,266	1,211,984,551
15	Kab. Sumedang	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
16	Kab. Tasikmalaya	81,816,000	876,045,000	957,861,000	84,975,460	1,105,209,297	1,190,184,757
17	Kota Bandung	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
18	Kota Bekasi	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
19	Kota Bogor	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
20	Kota Cirebon	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
21	Kota Depok	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
22	Kota Sukabumi	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
23	Kota Tasikmalaya	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
24	Kota Cimahi	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
25	Kota Banjar	-	445,965,000	445,965,000	-	598,616,047	598,616,047
26	Kab. Bandung Barat	6,599,000	445,965,000	452,564,000	-	598,616,047	598,616,047
27	Kab. Pangandaran*	81,698,000	222,983,000	304,681,000	25,210,798	299,308,023	324,518,821
		-	-	-	-	-	-
X	Provinsi Jawa Tengah	105,573,000	1,474,837,000	1,580,410,000	20,010,166	222,570,951	242,581,117
1	Kab. Banjarnegara	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
2	Kab. Banyumas	198,810,000	233,508,000	432,318,000	-	13,092,409	13,092,409
3	Kab. Batang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
4	Kab. Blora	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
5	Kab. Boyolali	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
6	Kab. Brebes	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
7	Kab. Cilacap	23,019,000	2,714,980,000	2,737,999,000	18,825,705	445,141,902	463,967,607
8	Kab. Demak	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
9	Kab. Grobogan	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
10	Kab. Jepara	5,908,000	119,367,000	125,275,000	-	13,092,409	13,092,409
11	Kab. Karanganyar	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
12	Kab. Kebumen	19,094,000	86,755,000	105,849,000	-	13,092,409	13,092,409
13	Kab. Kendal	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
14	Kab. Klaten	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
15	Kab. Kudus	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
16	Kab. Magelang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
17	Kab. Pati	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
18	Kab. Pekalongan	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
19	Kab. Pemalang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
20	Kab. Purbalingga	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
21	Kab. Purworejo	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
22	Kab. Rembang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
23	Kab. Semarang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
24	Kab. Sragen	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
25	Kab. Sukoharjo	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
26	Kab. Tegal	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
27	Kab. Ternanggung	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
28	Kab. Wonogiri	175,462,000	142,084,000	317,546,000	61,214,959	13,092,409	74,307,368
29	Kab. Wonosobo	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
30	Kota Magelang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
31	Kota Pekalongan	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
32	Kota Salatiga	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
33	Kota Semarang	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
34	Kota Surakarta	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
35	Kota Tegal	-	86,755,000	86,755,000	-	13,092,409	13,092,409
		-	-	-	-		
XI	Provinsi DI Yogyakarta	19,578,000	-	19,578,000	10,545,544	-	10,545,544
1	Kab. Bantul	-	-	-	-	-	-
2	Kab. Gunung Kidul	-	-	-	-	-	-
3	Kab. Kulon Progo	78,313,000	-	78,313,000	42,182,178	-	42,182,178
4	Kab. Sleman	-	-	-	-	-	-
5	Kota Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-		
XII	Provinsi Jawa Timur	168,465,000	528,548,000	697,013,000	184,683,107	62,423,365	247,106,472
1	Kab. Bangkalan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
2	Kab. Banyuwangi	156,461,000	74,339,000	230,800,000	104,807,950	3,374,236	108,182,186
3	Kab. Blitar	1,605,000	290,105,000	291,710,000	204,832	29,994,776	30,199,608
4	Kab. Bojonegoro	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
5	Kab. Bondowoso	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
6	Kab. Gresik	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
7	Kab. Jember	38,196,000	69,980,000	108,176,000	5,927,296	14,848,516	20,775,812
8	Kab. Jombang	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
9	Kab. Kediri	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
10	Kab. Lamongan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
11	Kab. Lumajang	144,951,000	333,694,000	478,645,000	128,997,638	74,084,930	203,082,568
12	Kab. Madiun	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
13	Kab. Magetan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
14	Kab. Malang	-	28,570,000	28,570,000	3,696,640	3,374,236	7,070,876
15	Kab. Mojokerto	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
16	Kab. Nganjuk	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
17	Kab. Ngawi	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
18	Kab. Pacitan	39,768,000	399,553,000	439,321,000	45,403,659	3,374,236	48,777,895
19	Kab. Pamekasan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
20	Kab. Pasuruan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
21	Kab. Ponorogo	-	28,570,000	28,570,000	-	3,500,917	3,500,917
22	Kab. Probolinggo	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
23	Kab. Sampang	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
24	Kab. Sidoarjo	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
25	Kab. Situbondo	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
26	Kab. Sumenep	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
27	Kab. Trenggalek	292,578,000	28,570,000	321,148,000	449,692,620	3,374,236	453,066,856
28	Kab. Tuban	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
29	Kab. Tulungagung	299,000	32,275,000	32,574,000	1,792	15,914,534	15,916,326
30	Kota Blitar	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
31	Kota Kediri	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
32	Kota Madiun	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
33	Kota Malang	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
34	Kota Mojokerto	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
35	Kota Pasuruan	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
36	Kota Probolinggo	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
37	Kota Surabaya	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
38	Kota Batu	-	28,570,000	28,570,000	-	3,374,236	3,374,236
		-	-	-	-		
XIII	Provinsi Kalimantan Barat	10,199,222,000	18,447,441,000	28,646,663,000	15,121,170,087	3,160,090,598	18,281,260,685
1	Kab. Bengkayang	711,120,000	2,838,068,000	3,549,188,000	791,977,994	486,167,784	1,278,145,778
2	Kab. Landak	3,689,090,000	2,838,068,000	6,527,158,000	5,152,475,277	486,167,784	5,638,643,061
3	Kab. Kapuas Hulu	5,462,608,000	2,895,550,000	8,358,158,000	2,873,930,200	491,941,608	3,365,871,808
4	Kab. Ketapang	13,046,409,000	25,010,201,000	38,056,610,000	29,039,927,090	4,282,197,516	33,322,124,606
5	Kab. Mempawah	677,310,000	2,838,068,000	3,515,378,000	1,760,276,419	486,167,784	2,246,444,203
6	Kab. Sambas	256,566,000	2,838,068,000	3,094,634,000	150,846,611	486,167,784	637,014,395
7	Kab. Sanggau	6,328,553,000	13,796,837,000	20,125,390,000	7,481,458,926	2,411,314,802	9,892,773,728
8	Kab. Sintang	3,107,839,000	2,838,068,000	5,945,907,000	5,484,366,770	486,167,784	5,970,534,554
9	Kota Pontianak	-	2,838,068,000	2,838,068,000	723,010,432	486,167,784	1,209,178,216
10	Kota Singkawang	-	2,838,068,000	2,838,068,000	11,737,048	486,167,784	497,904,832
11	Kab. Sekadau	218,153,000	2,838,068,000	3,056,221,000	340,855,886	553,656,634	894,512,520
12	Kab. Melawi	4,764,296,000	2,838,068,000	7,602,364,000	1,763,227,892	486,167,784	2,249,395,676
13	Kab. Kayong Utara	1,584,540,000	3,706,499,000	5,291,039,000	4,574,554,842	525,741,772	5,100,296,614
14	Kab. Kubu Raya	950,406,000	2,838,068,000	3,788,474,000	336,034,961	486,167,784	822,202,745
		-	-	-	-		
XIV	Provinsi Kalimantan Tengah	14,957,671,000	142,722,241,000	157,679,912,000	16,193,834,797	107,440,492,132	123,634,326,929
1	Kab. Barito Selatan	2,286,114,000	39,325,883,000	41,611,997,000	2,314,288,221	18,502,321,939	20,816,610,160
2	Kab. Barito Utara	15,383,011,000	59,219,420,000	74,602,431,000	11,664,763,398	50,727,732,393	62,392,495,791
3	Kab. Kapuas	7,230,161,000	57,610,900,000	64,841,061,000	6,904,162,916	68,999,828,622	75,903,991,538
4	Kab. Kotawaringin Barat	347,230,000	51,216,381,000	51,563,611,000	512,786,043	16,548,708,097	17,061,494,140

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
5	Kab. Kotawaringin Timur	764,376,000	32,827,333,000	33,591,709,000	1,446,271,044	18,973,959,286	20,420,230,330
6	Kota Palangkaraya	652,610,000	21,991,902,000	22,644,512,000	407,479,297	16,591,685,805	16,999,165,102
7	Kab. Katingan	2,747,006,000	33,773,953,000	36,520,959,000	2,997,036,137	21,684,626,619	24,681,662,756
8	Kab. Seruyan	889,809,000	22,459,066,000	23,348,875,000	705,161,876	16,573,968,636	17,279,130,512
9	Kab. Sukamara	614,587,000	21,957,268,000	22,571,855,000	170,742,184	16,529,306,482	16,700,048,666
10	Kab. Lamandau	1,439,170,000	23,512,615,000	24,951,785,000	1,179,189,008	17,993,118,781	19,172,307,789
11	Kab. Gunung Mas	6,456,620,000	21,964,505,000	28,421,125,000	7,287,729,256	16,532,851,097	23,820,580,353
12	Kab. Pulang Pisau	-	21,957,268,000	21,957,268,000	-	16,529,306,482	16,529,306,482
13	Kab. Murung Raya	15,668,102,000	115,186,342,000	130,854,444,000	21,980,158,527	92,861,965,342	114,842,123,869
14	Kab. Barito Timur	5,351,886,000	47,886,129,000	53,238,015,000	7,205,571,280	40,712,588,948	47,918,160,228
		-	-	-	-	-	-
XV	Provinsi Kalimantan Selatan	6,107,232,000	528,495,265,000	534,602,497,000	4,374,152,748	609,676,058,385	614,050,211,133
1	Kab. Banjar	1,489,914,000	153,794,095,000	155,284,009,000	1,746,901,932	160,123,186,686	161,870,088,618
2	Kab. Barito Kuala	-	88,082,544,000	88,082,544,000	-	101,612,683,266	101,612,683,266
3	Kab. Hulu Sungai Selatan	259,924,000	105,140,018,000	105,399,942,000	547,311,370	141,014,320,813	141,561,632,183
4	Kab. Hulu Sungai Tengah	63,278,000	88,082,544,000	88,145,822,000	135,411,537	101,612,676,398	101,748,087,935
5	Kab. Hulu Sungai Utara	-	88,082,544,000	88,082,544,000	-	101,612,676,398	101,612,676,398
6	Kab. Kotabaru	9,365,581,000	252,749,505,000	262,115,086,000	5,124,133,406	238,108,352,854	243,232,486,260
7	Kab. Tabalong	2,415,049,000	212,701,069,000	215,116,118,000	1,526,619,034	273,218,890,494	274,745,509,528
8	Kab. Tanah Laut	2,806,900,000	271,488,989,000	274,295,889,000	1,249,358,708	322,137,583,334	323,386,942,042
9	Kab. Tapin	463,235,000	215,217,986,000	215,681,221,000	1,548,645,103	201,892,016,393	203,440,661,496
10	Kota Banjarbaru	159,541,000	88,082,544,000	88,242,085,000	-	101,612,676,398	101,612,676,398
11	Kota Banjarmasin	-	88,082,544,000	88,082,544,000	-	101,612,676,398	101,612,676,398
12	Kab. Balangan	1,192,265,000	186,251,261,000	187,443,526,000	1,131,364,053	265,454,404,913	266,585,768,966
13	Kab. Tanah Bumbu	6,213,240,000	276,225,416,000	282,438,656,000	4,486,865,848	328,692,089,199	333,178,955,047
		-	-	-	-	-	-
XVI	Provinsi Kalimantan Timur	13,502,102,000	985,765,467,000	999,267,569,000	17,287,624,499	1,114,733,161,743	1,132,020,786,242
1	Kab. Berau	5,373,911,000	517,327,109,000	522,701,020,000	6,941,073,780	516,672,627,732	523,613,701,512
2	Kab. Kutai Kartanegara	14,073,727,000	721,920,609,000	735,994,336,000	39,866,799,339	1,036,465,921,632	1,076,332,720,971
3	Kab. Kutai Barat	13,293,371,000	282,615,097,000	295,908,468,000	10,075,524,159	348,170,561,570	358,246,085,729
4	Kab. Kutai Timur	13,716,964,000	1,233,573,549,000	1,247,290,513,000	16,369,417,034	1,027,738,766,679	1,044,108,183,713
5	Kab. Paser	4,044,336,000	437,561,583,000	441,605,919,000	3,281,695,822	579,018,292,342	582,299,988,164
6	Kota Balikpapan	-	206,081,742,000	206,081,742,000	24,914,524	233,043,415,631	233,068,330,155
7	Kota Bontang	15,542,000	206,081,742,000	206,097,284,000	7,799,292	233,043,415,631	233,051,214,923
8	Kota Samarinda	660,386,000	268,984,581,000	269,644,967,000	1,701,506,657	360,710,780,969	362,412,287,626
9	Kab. Penajam Paser Utara	2,407,264,000	213,518,369,000	215,925,633,000	3,382,213,766	238,502,377,659	241,884,591,425
10	Kab. Mahakam Ulu*	5,435,342,000	115,554,570,000	120,989,912,000	4,119,641,435	142,358,635,552	146,478,276,987
		-	-	-	-	-	-
XVII	Provinsi Sulawesi Utara	1,036,998,000	12,391,526,000	13,428,524,000	426,864,120	4,359,275,001	4,786,139,121
1	Kab. Bolaang Mongondow	134,000,000	1,770,218,000	1,904,218,000	242,201,496	622,753,572	864,955,068
2	Kab. Minahasa	-	1,770,218,000	1,770,218,000	-	622,753,572	622,753,572
3	Kab. Kepulauan Sangihe	47,040,000	1,770,218,000	1,817,258,000	115,754,859	622,753,572	738,508,431
4	Kota Bitung	53,738,000	4,266,481,000	4,320,219,000	58,010,733	2,568,633,137	2,626,643,870
5	Kota Manado	2,446,000	1,770,218,000	1,772,664,000	202,844	622,753,572	622,956,416
6	Kab. Kepulauan Talaud	449,458,000	1,770,218,000	2,219,676,000	55,212,334	622,753,572	677,965,906
7	Kab. Minahasa Selatan	502,625,000	1,770,218,000	2,272,843,000	211,764,057	622,753,572	834,517,629
8	Kota Tomohon	-	1,770,218,000	1,770,218,000	-	622,753,572	622,753,572
9	Kab. Minahasa Utara	807,094,000	16,632,761,000	17,439,855,000	586,386,962	6,772,670,435	7,359,057,397
10	Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro	-	1,770,218,000	1,770,218,000	-	622,753,572	622,753,572

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
11	Kota Kotamobagu	-	1,770,218,000	1,770,218,000	-	622,753,572	622,753,572
12	Kab. Bolaang Mongondow Utara	157,800,000	1,770,218,000	1,928,018,000	-	622,753,572	622,753,572
13	Kab. Minahasa Tenggara	263,346,000	1,770,218,000	2,033,564,000	55,220,022	622,753,572	677,973,594
14	Kab. Bolaang Mongondow Timur	1,450,933,000	3,702,782,000	5,153,715,000	382,703,172	622,753,572	1,005,456,744
15	Kab. Bolaang Mongondow Selatan	279,512,000	5,491,681,000	5,771,193,000	-	622,753,572	622,753,572
		-	-	-	-	-	-
XVIII	Provinsi Sulawesi Tengah	5,247,965,000	13,908,962,000	19,156,927,000	3,676,129,948	3,223,856,234	6,899,986,182
1	Kab. Banggai	2,121,758,000	2,781,792,000	4,903,550,000	1,349,094,903	712,072,266	2,061,167,169
2	Kab. Banggai Kepulauan	-	1,390,896,000	1,390,896,000	-	322,385,623	322,385,623
3	Kab. Buol	727,602,000	2,781,792,000	3,509,394,000	204,590,656	644,771,247	849,361,903
4	Kab. Toli-Toli	1,841,974,000	2,781,792,000	4,623,766,000	956,771,987	644,771,247	1,601,543,234
5	Kab. Donggala	1,451,692,000	2,781,792,000	4,233,484,000	1,711,077,041	644,771,247	2,355,848,288
6	Kab. Morowali	2,998,774,000	8,968,705,000	11,967,479,000	3,485,799,122	2,681,972,156	6,167,771,278
7	Kab. Poso	1,355,157,000	2,781,792,000	4,136,949,000	75,360,000	644,771,247	720,131,247
8	Kota Palu	566,336,000	2,781,792,000	3,348,128,000	71,622,496	644,771,247	716,393,743
9	Kab. Parigi Moutong	2,046,993,000	2,781,792,000	4,828,785,000	1,091,530,973	644,771,247	1,736,302,220
10	Kab. Tojo Una Una	3,051,966,000	9,263,168,000	12,315,134,000	951,756,029	644,771,247	1,596,527,276
11	Kab. Sigi	694,301,000	2,781,792,000	3,476,093,000	-	644,771,247	644,771,247
12	Kab. Banggai Laut*	-	1,390,896,000	1,390,896,000	-	322,385,623	322,385,623
13	Kab. Morowali Utara*	4,135,309,000	12,367,843,000	16,503,152,000	4,806,916,587	3,698,439,293	8,505,355,880
		-	-	-	-	-	-
XIX	Provinsi Sulawesi Selatan	2,064,050,000	16,567,840,000	18,631,890,000	1,193,387,072	22,275,715,933	23,469,103,005
1	Kab. Bantaeng	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
2	Kab. Barru	110,600,000	1,440,682,000	1,551,282,000	3,040,000	1,937,018,777	1,940,058,777
3	Kab. Bone	3,722,000	1,440,682,000	1,444,404,000	1,423,732,173	2,078,913,782	3,502,645,955
4	Kab. Bulukumba	188,160,000	1,440,682,000	1,628,842,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
5	Kab. Enrekang	177,600,000	1,440,682,000	1,618,282,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
6	Kab. Gowa	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
7	Kab. Jeneponto	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
8	Kab. Luwu	1,048,241,000	1,440,682,000	2,488,923,000	389,407,423	1,937,018,777	2,326,426,200
9	Kab. Luwu Utara	2,194,247,000	1,440,682,000	3,634,929,000	626,556,751	1,937,018,777	2,563,575,528
10	Kab. Maros	87,123,000	1,440,682,000	1,527,805,000	8,561,920	1,937,018,777	1,945,580,697
11	Kab. Pangajene Kepulauan	19,333,000	1,440,682,000	1,460,015,000	35,111,603	1,973,749,212	2,008,860,815
12	Kota Palopo	325,489,000	1,440,682,000	1,766,171,000	124,518,400	1,937,018,777	2,061,537,177
13	Kab. Luwu Timur	2,612,956,000	23,159,694,000	25,772,650,000	1,882,792,007	44,372,806,426	46,255,598,433
14	Kab. Pinrang	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
15	Kab. Sinjai	390,879,000	1,440,682,000	1,831,561,000	171,430,707	1,937,018,777	2,108,449,484
16	Kab. Kepulauan Selayar	746,448,000	1,440,682,000	2,187,130,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
17	Kab. Sidenreng Rappang	250,347,000	1,440,682,000	1,691,029,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
18	Kab. Soppeng	1,882,000	1,440,682,000	1,442,564,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
19	Kab. Takalar	39,000	1,440,682,000	1,440,721,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
20	Kab. Tana Toraja	72,442,000	1,440,682,000	1,513,124,000	49,831,936	1,937,018,777	1,986,850,713
21	Kab. Wajo	17,518,000	1,440,682,000	1,458,200,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
22	Kota Pare-pare	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
23	Kota Makassar	-	1,440,682,000	1,440,682,000	-	1,937,018,777	1,937,018,777
24	Kab. Toraja Utara	9,175,000	11,416,668,000	11,425,843,000	58,565,366	1,937,018,777	1,995,584,143
		-	-	-	-	-	-
XX	Provinsi Sulawesi Tenggara	2,904,061,000	37,725,894,000	40,629,955,000	3,417,200,049	34,165,293,303	37,582,493,352
1	Kab. Buton	886,545,000	9,861,473,000	10,748,018,000	1,604,020,593	6,693,186,434	8,297,207,027

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
2	Kab. Konawe	1,892,845,000	9,816,116,000	11,708,961,000	1,508,232,539	5,611,840,803	7,120,073,342
3	Kab. Kolaka	592,427,000	21,982,585,000	22,575,012,000	279,559,384	30,540,248,122	30,819,807,506
4	Kab. Muna	94,626,000	6,859,253,000	6,953,879,000	-	6,211,871,510	6,211,871,510
5	Kota Kendari	-	6,859,253,000	6,859,253,000	-	6,211,871,510	6,211,871,510
6	Kota Bau-bau	67,816,000	6,859,253,000	6,927,069,000	-	6,211,871,510	6,211,871,510
7	Kab. Konawe Selatan	1,048,714,000	17,461,581,000	18,510,295,000	1,927,274,676	10,468,458,379	12,395,733,055
8	Kab. Bombana	2,730,083,000	10,565,913,000	13,295,996,000	1,185,679,970	8,303,717,183	9,489,397,153
9	Kab. Wakatobi	-	6,859,253,000	6,859,253,000	-	6,211,871,510	6,211,871,510
10	Kab. Kolaka Utara	976,974,000	12,104,926,000	13,081,900,000	3,730,976,901	8,837,294,705	12,568,271,606
11	Kab. Konawe Utara	2,326,610,000	16,565,672,000	18,892,282,000	2,738,210,347	11,136,351,597	13,874,561,944
12	Kab. Buton Utara	235,409,000	6,859,253,000	7,094,662,000	231,348,454	6,211,871,510	6,443,219,964
13	Kab. Konawe Kepulauan*	316,640,000	1,642,066,000	1,958,706,000	252,301,230	938,763,952	1,191,065,182
14	Kab. Kolaka Timur*	447,556,000	16,606,977,000	17,054,533,000	211,196,103	23,071,954,489	23,283,150,592
		-	-	-			
XXI	Provinsi Nusa Tenggara Barat	2,085,321,000	24,880,764,000	26,966,085,000	1,393,248,493	11,212,320,661	12,605,569,154
1	Kab. Bima	1,253,197,000	5,613,792,000	6,866,989,000	1,220,975,685	2,491,626,814	3,712,602,499
2	Kab. Dompu	692,235,000	5,597,155,000	6,289,390,000	28,024,904	2,491,626,814	2,519,651,718
3	Kab. Lombok Barat	175,605,000	5,529,059,000	5,704,664,000	159,049,216	2,493,589,480	2,652,638,696
4	Kab. Lombok Tengah	-	5,529,059,000	5,529,059,000	-	2,491,626,814	2,491,626,814
5	Kab. Lombok Timur	19,000	5,529,059,000	5,529,078,000	-	2,491,626,814	2,491,626,814
6	Kab. Sumbawa	3,003,607,000	5,529,059,000	8,532,666,000	3,143,813,738	2,491,626,814	5,635,440,552
7	Kota Mataram	-	5,529,059,000	5,529,059,000	-	2,491,626,814	2,491,626,814
8	Kota Bima	-	5,529,059,000	5,529,059,000	-	2,491,626,814	2,491,626,814
9	Kab. Sumbawa Barat	3,216,622,000	49,608,698,000	52,825,320,000	1,021,130,427	22,422,678,656	23,443,809,083
10	Kab. Lombok Utara	-	5,529,059,000	5,529,059,000	-	2,491,626,814	2,491,626,814
		-	-	-			
XXII	Provinsi Nusa Tenggara Timur	1,668,475,000	560,382,000	2,228,857,000	1,084,631,526	195,643,372	1,280,274,898
1	Kab. Alor	171,273,000	56,038,000	227,311,000	95,580,383	19,564,337	115,144,720
2	Kab. Belu	553,220,000	294,207,000	847,427,000	468,281,251	46,115,853	514,397,104
3	Kab. Ende	401,543,000	56,038,000	457,581,000	-	19,564,337	19,564,337
4	Kab. Flores Timur	-	56,038,000	56,038,000	-	19,564,337	19,564,337
5	Kab. Kupang	459,120,000	56,038,000	515,158,000	452,018,186	19,564,337	471,582,523
6	Kab. Lembata	-	56,038,000	56,038,000	-	19,564,337	19,564,337
7	Kab. Manggarai	190,367,000	56,038,000	246,405,000	233,182,057	19,564,337	252,746,394
8	Kab. Ngada	298,920,000	56,038,000	354,958,000	-	19,564,337	19,564,337
9	Kab. Sikka	-	56,038,000	56,038,000	-	19,564,337	19,564,337
10	Kab. Sumba Barat	261,072,000	56,038,000	317,110,000	-	19,564,337	19,564,337
11	Kab. Sumba Timur	465,433,000	56,038,000	521,471,000	917,264,474	19,564,337	936,828,811
12	Kab. Timor Tengah Selatan	603,437,000	258,254,000	861,691,000	598,373,135	70,340,719	668,713,854
13	Kab. Timor Tengah Utara	1,005,836,000	420,597,000	1,426,433,000	783,588,127	213,987,323	997,575,450
14	Kota Kupang	-	56,038,000	56,038,000	-	19,564,337	19,564,337
15	Kab. Rote Ndao	145,357,000	56,038,000	201,395,000	-	19,564,337	19,564,337
16	Kab. Manggarai Barat	-	56,038,000	56,038,000	-	19,564,337	19,564,337
17	Kab. Nagekeo	649,277,000	56,038,000	705,315,000	21,693,486	40,806,337	62,499,823
18	Kab. Sumba Barat Daya	435,967,000	56,038,000	492,005,000	-	19,564,337	19,564,337
19	Kab. Sumba Tengah	384,129,000	56,038,000	440,167,000	324,091,008	19,564,337	343,655,345
20	Kab. Manggarai Timur	122,830,000	56,038,000	178,868,000	30,964,319	57,573,826	88,538,145
21	Kab. Sabu Raijua	37,632,000	56,038,000	93,670,000	-	19,564,337	19,564,337
22	Kab. Malaka*	488,490,000	259,783,000	748,273,000	413,489,680	40,720,036	454,209,716

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
XXIII	Provinsi Maluku	1,758,429,000	-	1,758,429,000	78,869,449	107,164,758	186,034,207
1	Kab. Maluku Tenggara Barat	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
2	Kab. Maluku Tengah	164,574,000	-	164,574,000	-	21,432,952	21,432,952
3	Kab. Maluku Tenggara	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
4	Kab. Buru	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
5	Kota Ambon	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
6	Kab. Seram Bagian Barat	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
7	Kab. Seram Bagian Timur	1,313,827,000	-	1,313,827,000	-	21,432,952	21,432,952
8	Kab. Kepulauan Aru	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
9	Kota Tual	-	-	-	-	21,432,952	21,432,952
10	Kab. Maluku Barat Daya	4,704,510,000	-	4,704,510,000	315,477,794	214,329,516	529,807,310
11	Kab. Buru Selatan	850,805,000	-	850,805,000	-	21,432,952	21,432,952
		-	-	-	-	-	-
XXIV	Provinsi Papua	12,188,848,000	245,533,630,000	257,722,478,000	1,580,953,775	225,812,149,808	227,393,103,583
1	Kab. Biak Numfor	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
2	Kab. Jayapura	86,912,000	17,538,116,000	17,625,028,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
3	Kab. Jayawijaya	120,987,000	17,538,116,000	17,659,103,000	48,734,256	16,129,439,272	16,178,173,528
4	Kab. Merauke	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
5	Kab. Mimika	4,273,829,000	491,067,259,000	495,341,088,000	1,199,833,444	451,517,842,474	452,717,675,918
6	Kab. Nabire	2,698,196,000	17,538,116,000	20,236,312,000	304,978,648	16,235,896,415	16,540,875,063
7	Kab. Paniai	4,772,754,000	17,538,116,000	22,310,870,000	626,488,449	16,129,439,272	16,755,927,721
8	Kab. Puncak Jaya	3,386,729,000	17,538,116,000	20,924,845,000	79,354,224	16,129,439,272	16,208,793,496
9	Kab. Kepulauan Yapen	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
10	Kota Jayapura	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
11	Kab. Sarmi	6,512,277,000	17,538,116,000	24,050,393,000	45,866,261	16,129,439,272	16,175,305,533
12	Kab. Keerom	1,103,229,000	17,538,116,000	18,641,345,000	418,921,711	16,129,439,272	16,548,360,983
13	Kab. Yahukimo	4,929,416,000	17,538,116,000	22,467,532,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
14	Kab. Pegunungan Bintang	2,159,795,000	17,538,116,000	19,697,911,000	3,092,101,453	16,129,439,272	19,221,540,725
15	Kab. Tolikara	1,361,244,000	17,538,116,000	18,899,360,000	38,388,648	16,129,439,272	16,167,827,920
16	Kab. Boven Digoel	678,129,000	17,538,116,000	18,216,245,000	150,560,819	16,129,439,272	16,280,000,091
17	Kab. Mappi	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
18	Kab. Asmat	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
19	Kab. Waropen	2,060,258,000	17,538,116,000	19,598,374,000	300,039,988	16,129,439,272	16,429,479,260
20	Kab. Supiori	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
21	Kab. Mamberamo Raya	14,611,640,000	17,538,116,000	32,149,756,000	18,547,200	16,129,439,272	16,147,986,472
22	Kab. Mamberamo Tengah	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
23	Kab. Yalimo	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
24	Kab. Lanny Jaya	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
25	Kab. Nduga	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
26	Kab. Dogiyai	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
27	Kab. Puncak	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
28	Kab. Intan Jaya	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
29	Kab. Deiyai	-	17,538,116,000	17,538,116,000	-	16,129,439,272	16,129,439,272
		-	-	-	-	-	-
XXV	Provinsi Maluku Utara	3,411,972,000	47,535,994,000	50,947,966,000	3,554,346,678	16,178,131,649	19,732,478,327
1	Kab. Halmahera Tengah	1,876,748,000	24,401,531,000	26,278,279,000	1,060,625,992	5,343,731,027	6,404,357,019
2	Kota Ternate	-	11,883,999,000	11,883,999,000	-	4,044,532,912	4,044,532,912

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
3	Kab. Halmahera Barat	394,421,000	11,883,999,000	12,278,420,000	213,979,072	4,044,532,912	4,258,511,984
4	Kab. Halmahera Timur	2,221,051,000	52,388,771,000	54,609,822,000	2,272,774,597	13,512,515,306	15,785,289,903
5	Kab. Halmahera Selatan	2,907,522,000	23,007,077,000	25,914,599,000	2,777,920,980	12,689,617,304	15,467,538,284
6	Kab. Halmahera Utara	1,655,111,000	30,926,606,000	32,581,717,000	1,607,004,353	12,943,998,397	14,551,002,750
7	Kab. Kepulauan Sula	2,821,975,000	5,941,999,000	8,763,974,000	4,325,985,646	2,022,266,456	6,348,252,102
8	Kota Tidore Kepulauan	413,660,000	11,883,999,000	12,297,659,000	-	4,044,532,912	4,044,532,912
9	Kab. Pulau Morotai	135,560,000	11,883,999,000	12,019,559,000	86,061,695	4,044,532,912	4,130,594,607
10	Kab. Pulau Taliabu*	1,221,839,000	5,941,999,000	7,163,838,000	1,873,034,376	2,022,266,456	3,895,300,832
		-	-	-			
XXVI	Provinsi Banten	166,781,000	2,507,773,000	2,674,554,000	307,225,005	2,270,921,645	2,578,146,650
1	Kab. Lebak	554,952,000	733,578,000	1,288,530,000	1,031,961,290	655,135,647	1,687,096,937
2	Kab. Pandeglang	112,171,000	4,998,475,000	5,110,646,000	196,938,732	4,535,542,399	4,732,481,131
3	Kab. Serang	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
4	Kab. Tangerang	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
5	Kota Cilegon	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
6	Kota Tangerang	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
7	Kota Serang	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
8	Kota Tangerang Selatan	-	716,507,000	716,507,000	-	648,834,756	648,834,756
		-	-	-			
XXVII	Provinsi Bangka Belitung	15,954,633,000	60,201,291,000	76,155,924,000	14,735,201,828	74,605,085,891	89,340,287,719
1	Kab. Bangka	2,244,306,000	69,422,637,000	71,666,943,000	4,525,840,231	77,611,455,131	82,137,295,362
2	Kab. Belitung	963,016,000	26,911,805,000	27,874,821,000	1,117,885,780	39,892,972,563	41,010,858,343
3	Kota Pangkal Pinang	5,062,000	19,991,437,000	19,996,499,000	88,369,425	25,643,616,256	25,731,985,681
4	Kab. Bangka Selatan	2,454,598,000	27,383,437,000	29,838,035,000	4,760,379,070	44,173,404,991	48,933,784,061
5	Kab. Bangka Tengah	1,235,246,000	23,482,104,000	24,717,350,000	1,778,039,437	33,034,821,243	34,812,860,680
6	Kab. Bangka Barat	2,571,567,000	41,176,237,000	43,747,804,000	4,395,558,640	42,127,031,854	46,522,590,494
7	Kab. Belitung Timur	1,746,929,000	28,465,357,000	30,212,286,000	2,639,723,202	35,937,041,527	38,576,764,729
		-	-	-			
XXVIII	Provinsi Gorontalo	852,114,000	-	852,114,000	429,934,987	-	429,934,987
1	Kab. Boalemo	46,659,000	-	46,659,000	-	-	-
2	Kab. Gorontalo	777,193,000	-	777,193,000	208,183,826	-	208,183,826
3	Kota Gorontalo	-	-	-	-	-	-
4	Kab. Pohuwato	1,006,505,000	-	1,006,505,000	339,072,008	-	339,072,008
5	Kab. Bone Bolango	1,011,454,000	-	1,011,454,000	937,435,828	-	937,435,828
6	Kab. Gorontalo Utara	566,644,000	-	566,644,000	235,048,285	-	235,048,285
		-	-	-			
XXIX	Provinsi Kepulauan Riau	7,170,877,000	29,022,000,000	36,192,877,000	12,392,963,480	12,246,308,745	24,639,272,225
1	Kab. Natuna	-	9,374,000,000	9,374,000,000	-	3,914,112,718	3,914,112,718
2	Kab. Kepulauan Anambas	-	9,374,000,000	9,374,000,000	-	3,914,112,718	3,914,112,718
3	Kab. Karimun	824,543,000	23,374,000,000	24,198,543,000	1,491,779,741	12,315,734,054	13,807,513,795
4	Kota Batam	-	9,374,000,000	9,374,000,000	-	3,914,112,718	3,914,112,718
5	Kota Tanjung Pinang	54,068,000	13,480,667,000	13,534,735,000	74,344,559	4,759,704,599	4,834,049,158
6	Kab. Lingga	1,367,099,000	17,214,000,000	18,581,099,000	3,308,244,933	5,591,208,513	8,899,453,446
7	Kab. Bintan	71,427,000	18,147,333,000	18,218,760,000	43,827,943	5,756,764,323	5,800,592,266
		-	-	-			
XXX	Provinsi Papua Barat	7,197,694,000	532,728,000	7,730,422,000	139,684,215	247,824,659	387,508,874
1	Kab. Fak Fak	2,727,379,000	106,546,000	2,833,925,000	-	49,564,932	49,564,932

Lampiran 4.2 Dana Bagi Hasil Sektor Minerba untuk tahun 2014

(dalam rupiah)

No.	Provinsi/Kabupaten/Kota	Alokasi DBH (PMK No. 232/PMK.07/2014)			Realisasi DBH		
		Iuran Tetap	Royalti	Jumlah	Iuran Tetap	Royalti	Jumlah
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
2	Kab. Manokwari	7,243,842,000	35,515,000	7,279,357,000	-	16,521,644	16,521,644
3	Kab. Sorong	1,435,633,000	106,546,000	1,542,179,000	-	63,471,012	63,471,012
4	Kota Sorong	-	106,546,000	106,546,000	-	49,564,932	49,564,932
5	Kab. Raja Ampat	1,379,867,000	1,065,456,000	2,445,323,000	110,906,756	481,743,237	592,649,993
6	Kab. Sorong Selatan	564,113,000	106,546,000	670,659,000	-	49,564,932	49,564,932
7	Kab. Teluk Bintuni	5,172,500,000	106,546,000	5,279,046,000	121,141,076	49,564,932	170,706,008
8	Kab. Teluk Wondama	2,820,782,000	106,546,000	2,927,328,000	-	49,564,932	49,564,932
9	Kab. Kaimana	2,773,234,000	106,546,000	2,879,780,000	172,183,621	49,564,932	221,748,553
10	Kab. Maybrat	650,067,000	106,546,000	756,613,000	154,505,408	49,564,932	204,070,340
11	Kab. Tambrauw	1,016,659,000	106,546,000	1,123,205,000	-	49,564,932	49,564,932
12	Kab. Manokwari Selatan*	1,452,587,000	35,515,000	1,488,102,000	-	16,521,644	16,521,644
13	Kab. Pegunungan Arfak*	1,554,117,000	35,515,000	1,589,632,000	-	16,521,644	16,521,644
		-	-	-	-	-	-
XXXI	Provinsi Sulawesi Barat	1,456,826,000	428,911,000	1,885,737,000	133,734,200	-	133,734,200
1	Kab. Majene	218,981,000	214,455,000	433,436,000	697,025	-	697,025
2	Kab. Mamuju	3,373,917,000	107,228,000	3,481,145,000	284,497,967	-	284,497,967
3	Kab. Polewali Mandar	119,905,000	857,821,000	977,726,000	94,542,157	-	94,542,157
4	Kab. Mamasa	-	214,455,000	214,455,000	-	-	-
5	Kab. Mamuju Utara	273,961,000	214,455,000	488,416,000	-	-	-
6	Kab. Mamuju Tengah*	1,840,543,000	107,228,000	1,947,771,000	155,199,653	-	155,199,653
		-	-	-	-	-	-
XXXII	Provinsi Kalimantan Utara*	4,845,557,000	353,765,854,000	358,611,411,000	6,204,083,467	400,049,039,833	406,253,123,300
1	Kab. Bulungan	7,026,050,000	227,680,403,000	234,706,453,000	3,893,774,520	274,236,415,498	278,130,190,018
2	Kab. Malinau	5,571,916,000	244,806,382,000	250,378,298,000	1,952,597,100	282,683,763,399	284,636,360,499
3	Kab. Nunukan	1,087,474,000	259,293,081,000	260,380,555,000	1,845,507,221	316,720,199,935	318,565,707,156
4	Kota Tarakan	-	206,081,742,000	206,081,742,000	-	233,043,415,631	233,043,415,631
5	Kab. Tana Tidung	684,355,000	217,044,728,000	217,729,083,000	504,367,181	236,720,216,551	237,224,583,732
	Total Nasional	603,684,366,000	14,108,563,892,000	14,712,248,258,000	548,483,785,068	14,417,706,621,084	14,966,190,406,152

Lampiran 5.1 Tanggung jawab sosial untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	Pemberdayaan masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Peningkatan Pendidikan	Pengembangan Infrastruktur	CSR
			Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7	4	99	1,086	22	1,219
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	26	21	282	124	-	452
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-
06	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea "B"	-	59	15	201	350	625
07	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	336	-	554	609	1,499
08	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
09	Pertamina EP	Indonesia	-	-	4,513	-	-	4,513
10	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	6	12	2	-	20
11	Virginia Indonesia Co.CBM Ltd	CBM Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia Ltd.	North Sumatra - Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	36	-	-	-	36
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	336	-	1,050	-	1,386
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	56	77	171	78	382
16	BP Muturi Holdings B.V.	Muturi	-	-	-	-	126	126
17	BOB PT Bumi Siak Pusako- Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
19	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	82	119	-	92	293
20	JOB Pertamina- PetroChina Salawati Ltd.	Salawati Island JOB	-	4	4	-	40	48
21	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli Sulawesi	-	859	200	-	-	1,059
22	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Pendopo-Raja JOB	-	-	5	-	-	5
23	Petrochina Int'l Jabung Ltd.	Jabung	-	-	12	-	129	141
24	Petrochina Int'l Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
25	Petrochina Int'l Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
26	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	418	418
27	BP Wiria Gar Ltd.	Wiria Gar	-	-	-	-	42	42
28	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	10	-	10
29	PT Tiara Bumi Petroleum	West Air Komering	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	10	10
31	PT Medco E&P Indonesia	Kampar (t.m.t. 28 Nopember 2013)	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Indonesia	South Sumatra (t.m.t.28 Nopember 2013)	-	5	-	-	-	5
33	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block "A"	-	43	25	48	4	120
35	Pearl Oil (Sebuku) Ltd.	Sebuku	-	-	-	-	67	67
36	EMP Malacca Strait S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
37	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
38	PT Pertamina Hulu Energi Siak	Siak	-	-	-	-	-	-
39	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
40	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-
41	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
42	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	29	-	-	-	29
43	JOB Pertamina -Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering JOB	-	-	13	11	-	24
44	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Pangkah	-	-	-	-	-	2
45	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	65	-	-	205	270
46	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura	-	66	8	-	221	294
47	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	286	286
48	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	35	-	-	4	39
49	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	7	-	-	7
50	MontD'Or Oil Tungkal Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-
51	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
52	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
53	JOB Pertamina - EMP Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
54	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	20	-	-	20
55	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-

Lampiran 5.1 Tanggung jawab sosial untuk Tahun 2014 (Data dari Ditjen Anggaran) dalam Ribuan USD

No.	Nama KKKS	Blok	Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan	Pemberdayaan masyarakat	Pelayanan Masyarakat	Peningkatan Pendidikan	Pengembangan Infrastruktur	CSR
			Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD
56	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
57	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
58	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Onshore Jambi	-	184	-	-	-	184
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Petroleum Ltd.	Mahakam, (Including Attaka Off. East Kalimantan)	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi "B"	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	-	492	-	-	492
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	Sumatera Persada Energi	Blok West Kampar, South Sumatera	-	-	-	-	-	-
72	Tately N.V.	Palmerah	-	-	6	-	-	6
TOTAL			33	2,225	5,909	3,268	2,693	14,129

Lampiran 5.2 Signature Bonus Eksplorasi New PSC Tahun 2014 (Januari - Desember)

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Bentuk Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (US\$)	Keterangan
1	PT Baradinamika Citra Lestari (anak perusahaan dari PT Tansri Madjid Energy)	Bengara II (Daratan dan Lepas Pantai Kalimantan Utara)	PSC	26-Feb-14	2,500,000	LUNAS
2	Konsorsium Bukit Energy Palmerah Baru Pte.Ltd. - NZOG Palmerah Baru Pty Ltd. - Pt Surya Selaras Sejahtera	Palmerah Baru (Daratan Sumatra Selatan dan Jambi)	PSC	26-Feb-14	1,000,000	LUNAS
3	Konsorsium Krisenergy (Sakti) B.V.- PT Golden Heaven Jaya	Sakti (Lepas Pantai Jawa Tengah dan Jawa Timur)	PSC	26-Feb-14	1,000,000	LUNAS
4	Golden Code Commercial Ltd.	North East Madura VI (Lepas Pantai Jawa Timur)	PSC	26-Feb-14	1,000,000	LUNAS
5	Husky Anugerah Limited	Anugerah (Lepas Pantai Jawa Timur)	PSC	26-Feb-14	1,500,000	LUNAS
6	PT Innovare Gas	East Bontang (Daratan dan Lepas Pantai Kalimantan Timur)	PSC	26-Feb-14	1,000,000	BELUM LUNAS
7	PT Pertamina EP Cepu ADK ("PEPC ADK") - Anak Perusahaan PT Pertamina Persero	Alas Dara Kemuning - Kab. Blora Jawa Tengah	PSC	26-Feb-14	1,000,000	LUNAS
TOTAL					9,000,000	

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang tidak direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

Lampiran 5.3 Penerimaan Negara yang tidak direkonsiliasi Perusahaan Minerba untuk Tahun 2014 dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah

No	Jenis	PERUSAHAAN	Jenis Penerimaan													
			Iuran Tetap		PBB		PDRD		Pemb. Langsung ke Pemda		Biaya Sosial		Penyediaan Infrastruktur		Penggunaan Kawasan Hutan	
			Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	DMO	
72	IUP-BB	PT Kemilau Rindang Abadi	26.66	9.92	-	-	1,374.06	-	-	-	27.00	-	-	-	-	
73	IUP-BB	PT Kitadin	10.57	47.43	-	-	4,649.93	-	-	-	-	-	-	7,781.03	-	
74	IUP-BB	PT Kuansing Inti Makmur	-	1.59	5.88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
75	IUP-BB	PT Kutai Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
76	IUP-BB	PT Lembuswana Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
77	IUP-BB	KUD Makmur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
78	IUP-BB	PT Manambang Muara Enim	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
79	IUP-BB	PT Mega Prima Persada	-	4.06	3,870.57	-	55.72	-	-	-	439.84	-	-	-	0.34	
80	IUP-BB	PT Metallindo Bumi Raya	-	5.00	-	-	-	-	-	-	337.53	-	-	2,462.64	-	
81	IUP-BB	PT Mitrabora Adiperdana	-	7.72	1,993.71	-	0.51	-	-	833.34	-	-	-	-	-	
82	IUP-BB	PT Muara Alam Sejahtera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
83	IUP-BB	PT Multi Sarana Avindo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
84	IUP-BB	PT Nuansacipta Coal Investment	-	8.01	24.29	-	-	-	-	-	1,019.64	-	-	-	-	
85	IUP-BB	PT Nusantara Berau Coal	-	8.00	2,689.73	-	80.62	-	-	-	3,575.55	-	-	8,299.56	0.09	
86	IUP-BB	PT Pancaran Surya Abadi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
87	IUP-BB	PT Pipit Mutiara Jaya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
88	IUP-BB	PT Prolindo Cipta Nusantara	16.21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,002.04	-	
89	IUP-BB	PT Raja Kutai Baru Makmur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
90	IUP-BB	PT Rantaupanjang Utama Bhakti	-	-	-	-	12.34	-	-	-	1,017.82	-	1,449.58	-	-	
91	IUP-BB	PT Rinjani Kartanegara	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
92	IUP-BB	PT Sago Prima Pratama	-	14.22	212.16	-	127.13	-	-	-	1,198.70	-	-	-	-	
93	IUP-BB	PT Senamas Energindo Mineral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
94	IUP-BB	PT Sinar Kumala Naga	-	10.60	59.83	-	2.04	-	-	-	1,915.85	-	-	-	-	
95	IUP-BB	PT Sungai Berlian Bhakti	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
96	IUP-BB	PT Supra Bara Energi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
97	IUP-BB	PT Surya Sakti Darma Kencana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
98	IUP-BB	PT Tamtama Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
99	IUP-BB	PT Telen Orbit Prima	-	19.59	-	-	8,213.59	-	-	-	-	-	-	10,366.03	0.17	
100	IUP-BB	PT Trisensa Mineral Utama	-	13.66	3,024.32	-	0.60	-	-	-	695.49	-	-	-	-	
101	IUP-BB	PT Tunas Inti Abadi	-	12.34	7,218.90	-	47.03	-	30,649.98	-	2,126.02	-	-	10,268.35	-	
102	IUP-BB	PT Welarco Subur Jaya	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
103	KK	PT Agincourt Resources	5,843.44	491.78	4,062.74	-	16,883.50	-	-	-	22,865.91	1,829.27	12,964.63	1,037.17	-	
104	KK	PT Freeport Indonesia Corporation	-	131.48	80,040.71	-	36,092.18	-	98,215.60	-	-	71,855.67	-	21,216.47	-	
105	KK	PT Mearns Sputum Mining	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
106	KK	PT Newmont Nusa Tenggara	3,099.18	262.62	12,407.31	-	55,667.79	-	-	-	-	-	-	30,402.27	-	
107	KK	PT Nusa Halmahera Minerals	-	88.87	20,735.22	-	24,894.20	-	123,671.61	-	-	5,315.84	-	1,992.05	-	
108	KK	PT Vale Indonesia Tbk	-	324.93	28,789.58	-	73,495.03	7,842.51	22,382.83	-	-	4,574.34	-	277.67	-	
109	IUP-MN	PT Aneka Tambang (Persero) Tbk.	14,497.51	-	52,974.41	-	11,210.87	-	12,157.21	-	62,776.68	-	-	2,988.79	-	
110	IUP-MN	PT Babel Inti Perkasa	12.77	-	55.35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
111	IUP-MN	PT Belitung Industri Sejahtera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
112	IUP-MN	PT Bukit Timah	-	3.48	-	147.72	-	1.40	-	-	-	-	-	-	-	
113	IUP-MN	PT Gema Nusa Abadi Mineral	0.64	27.91	-	-	112.57	-	-	-	-	-	-	65.38	-	
114	IUP-MN	PT Mitra Stania Prima	102.59	-	917.08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
115	IUP-MN	PT Prima Timah Utama	25.15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
116	IUP-MN	PT Refined Banoka Tin	9.76	-	-	-	88.68	-	-	-	1,162.47	-	-	-	-	
117	IUP-MN	CV Serumpon Sebalai	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
118	IUP-MN	PT Timah (Persero) Tbk	-	2,001.82	66,175.08	-	4,332.44	-	1,786.22	-	37,609.88	-	1,223.97	-	190.89	
119	IUP-MN	PT Tinindo Inter Nusa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
120	IUP-MN	CV Venus Inti Perkasa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total			24,512.47	5,730.82	457,006.09	-	744,528.48	48,333.43	333,992.48	356,579.52	325,067.00	97,258.29	44,866.08	31,690.24	576,223.72	43.29

**REALISASI PAJAK DAN RETRIBUSI DAERAH
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR
TAHUN ANGGARAN 2012 - 2016**

A. REALISASI PENERIMAAN PAJAK DAERAH

(dalam ribuan)

No.	JENIS PAJAK	TAHUN				
		2012	2013	2014	2015	2016
1	Pajak Kendaraan Bermotor (PKB)	628.492.388,00	721.171.890,00	787.247.465,00	746.376.224,00	767.966.785,00
2	Pajak Bea Balik Nama Kendaraan Bermotor (BBNKB)	1.093.413.325,31	1.134.481.081,38	1.116.310.089,27	736.536.983,32	580.023.931,00
3	Pajak Bahan Bakar Kendaraan Bermotor (PBBKB)	2.758.657.690,92	3.067.586.369,91	3.402.234.134,43	2.123.196.546,00	1.570.011.650,00
4	Pajak Air Permukaan (PAP)	5.841.181,40	6.551.987,88	6.193.476,99	6.359.875,00	7.150.354,84
5	Pajak Rokok			117.140.833,49	141.249.307,31	202.098.205,18

B. REALISASI PENERIMAAN RETRIBUSI DAERAH

(dalam ribuan)

No.	JENIS PAJAK	TAHUN				
		2012	2013	2014	2015	2016
1	Retribusi Jasa Umum	16.220.844,88	24.439.610,76	7.325.554,88	6.205.635,42	6.915.012.900,00
2	Retribusi Jasa Usaha	6.124.951,62	9.071.596,38	7.981.952,98	7.474.085,73	11.941.594.360,00
3	Retribusi Perizinan Tertentu	149.835,61	165.500,00	180.745,00	1.043.067,26	579.183.300,00

Ket : Untuk Penerimaan Tahun Anggaran 2016 angka Realisasi masih bersifat sementara karena belum diaudit

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2014

Formulir Bagian Pemerintah Daerah Provinsi Kalimantan Timur

I. Unit Produksi yang beroperasi di daerah

A. Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang beroperasi di wilayah

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja

B. Perusahaan Pertambangan yang membayar pajak dan retribusi di wilayah serta yang izinnya diterbitkan oleh Pemerintah Daerah

No.	Nama Perusahaan	Jenis Kontrak/Izin	Nomor SK	Luas Wilayah (HA)	Tahapan Kegiatan	Komoditas

II. LAPORAN PENERIMAAN HASIL DARI SUMBER DAYA ALAM

A. Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

A.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	106.261.714.400	106.261.714.400	159.392.571.600	115.562.289.584		11.605.909.622	2012
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

A.2 Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	268.140.178.400	268.140.178.400	402.210.267.600	399.287.160.368		-	
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

A.3 Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	57.564.037.962	57.564.037.962	57.564.037.962	139.864.477.636			
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

B. Penerimaan dari Pertambangan

B.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Royalti

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	218.908.199.108	218.908.199.108	328.362.298.662	285.028.456.574		104.209.849.817	
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

B.2 Dana Bagi Hasil (DBH) - Iuran Tetap (Landrent)

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	3.857.743.536	3.857.743.536	5.786.615.304	1.994.347.999		2.081.964.254	
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

B.3 Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) - Pertambangan

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*	Kurang Bayar	(dalam Rupiah)
							Tahun
2014	-	-	3.009.479.606	22.782.599.573			
Total							

*) dana dari Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I berikutnya

C. Penerimaan Asli Daerah (PAD)
C.1 Pendapatan Asli Daerah

No.	Jenis Penerimaan	Tahun 2014 (dalam Rupiah)
1	Pajak Alat Berat	36.721.530.541,52
2	Pajak Air Permukaan	6.193.476.988
3	Pajak BBNKB/Balik Nama Alat Berat	30.554.075.796,00

*

III. PERNYATAAN KESESUAIAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar dan telah konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.

Tanggal:

Nama :

Jabatan :

Nomor Induk Pegawai (NIP) :

Lampiran 6.2 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2014

**PENYALURAN DANA BAGI HASIL MINYAK DAN GAS BUMI
PROVINSI / KABUPATEN / KOTA DI JAWA TIMUR
TAHUN 2014**

No.	NAMA DAERAH	Realisasi TA 2014	
		Minyak Bumi	Gas Bumi
	Provinsi Jawa Timur	233.483.812.426	62.086.455.857
1	Kab. Bangkalan	18.099.502.512	7.821.651.237
2	Kab. Banyuwangi	12.597.274.028	3.011.484.411
3	Kab. Blitar	12.597.274.028	3.011.484.411
4	Kab. Bojonegoro	415.741.183.041	5.361.440.662
5	Kab. Bondowoso	12.597.274.028	3.011.484.411
6	Kab. Gresik	15.071.351.564	4.242.734.382
7	Kab. Jember	12.597.274.028	3.011.484.411
8	Kab. Jombang	12.597.274.028	3.011.484.411
9	Kab. Kediri	12.597.274.028	3.011.484.411
10	Kab. Lamongan	12.597.274.028	3.011.484.411
11	Kab. Lumajang	12.597.274.028	3.011.484.411
12	Kab. Madiun	12.597.274.028	3.011.484.411
13	Kab. Magetan	12.597.274.028	3.011.484.411
14	Kab. Malang	12.597.274.028	3.011.484.411
15	Kab. Mojokerto	12.597.274.028	3.011.484.411
16	Kab. Nganjuk	12.597.274.028	3.011.484.411
17	Kab. Ngawi	12.597.274.028	3.011.484.411
18	Kab. Pacitan	12.597.274.028	3.011.484.411
19	Kab. Pamekasan	12.597.274.028	3.011.484.411
20	Kab. Pasuruan	12.597.274.028	3.011.484.411
21	Kab. Ponorogo	12.597.274.028	3.011.484.411
22	Kab. Probolinggo	12.597.274.028	3.011.484.411
23	Kab. Sampang	12.597.274.028	3.011.484.411
24	Kab. Sidoarjo	12.644.741.384	3.626.984.733
25	Kab. Situbondo	12.597.274.028	3.011.484.411
26	Kab. Sumenep	12.644.741.384	3.626.984.733
27	Kab. Trenggalek	12.597.274.028	3.011.484.411
28	Kab. Tuban	24.775.293.851	-
29	Kab. Tulungagung	12.597.274.028	3.011.484.411
30	Kota Blitar	12.597.274.028	3.011.484.411
31	Kota Kediri	12.597.274.028	3.011.484.411
32	Kota Madiun	12.597.274.028	3.011.484.411
33	Kota Malang	12.597.274.028	3.011.484.411
34	Kota Mojokerto	12.597.274.028	3.011.484.411
35	Kota Pasuruan	12.597.274.028	3.011.484.411
36	Kota Probolinggo	12.597.274.028	3.011.484.411
37	Kota Surabaya	12.597.274.028	3.011.484.411
38	Kota Batu	12.597.274.028	3.011.484.411
	TOTAL	1.135.525.927.704	183.191.593.731

Satuan : Rupiah

Sumber data : Direktorat Jenderal Perimbangan Keuangan Direktorat Dana Perimbangan Kementerian Keuangan Republik Indonesia, bulan September 2016.

Lampiran 6.2 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Jawa Timur untuk Tahun 2014

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2014

Formulir Bagian Pemerintah Daerah Provinsi Jawa Timur

I. Unit Produksi yang beroperasi di daerah Provinsi Jawa Timur

A. Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang beroperasi di wilayah

No.	Nama Kontraktor	Wilayah Produksi (dalam Mapa)
1	PERTAMINA EP	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-3
2	PERTAMINA EP	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-4
3	PERTAMINA EP	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-5
4	PERTAMINA EP	JAWA BAGIAN TIMUR AREA-7
5	PERTAMINA EP	POLENG
6	LAPINDO BRANTAS INC.	BRANTAS
7	PC MURIAH LTD.	MURIAH
8	EMP KANDEAN LTD.	KANGEAN
9	JOB PERTAMINA-PETROCHINA EAST JAVA	TUBAN
10	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH
11	SPI PETROLEUM LTD.	MADURA
12	PT EASCO EAST SEPANJANG	EAST SEPANJANG
13	SANTOS (SAMPANG) PTY LTD.	SAMPANG
14	SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY LTD.	MADURA OFFSHORE
15	AMSTELCO KARAPAN PTE. LTD.	KARAPAN
16	PERTAMINA EP RANDUQINTING	RANDUQINTING
17	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN
18	AWE (TITAN) NZ LIMITED	TITAN
19	KRISENERGY (SATRIA) LTD.	BULU
20	PT. PERTAMINA HULL ENERGI WEST MADURA	WEST MADURA OFFSHORE
21	TECHWIN ENERGY NORTHEAST MADURA I	NORTHEAST MADURA
22	EAST BAWEAN LTD.	EAST BAWEAN I
23	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG
24	HUSKY OIL (MADURA) LTD.	MADURA STRAIT
25	AWE (TERUMBULU) NZ LIMITED	TERUMBULU
26	SOUTH MADURA EXPLORATION COMPANY	SOUTH MADURA
27	MITRA ENERGY (INDONESIA SIBARU) LTD.	SIBARU
28	HUSKY OIL NORTH SUMBAWA LTD.	NORTH SUMBAWA II
29	PT. ENERGI MINERAL (ANGGENG	SOUTH EAST MADURA
30	GOLDEN CODE COMMERCIAL LTD.	NORTH EAST MADURA VI
31	CONSORTIUM KRISENERGY (SAKTI) LTD.	SAKTI
32	HUSKY ANUGERAH LIMITED	ANUGERAH
33	EXONMobil CEPU LIMITED	CEPU
34	GREENSTAR ASSETS LIMITED	EAST KANGEAN
35	AWE (NORTH MADURA) NZ LIMITED	NORTH MADURA
36	PETROJAVA NORTH KANGEAN INC	NORTH KANGEAN
37	PT. SELE RAYA ENERGI	BLORA
38	PEARL OIL (EAST MURIAH) LIMITED	EAST MURIAH
39	PC NORTH MADURA II LTD.	NORTH MADURA II

II. LAPORAN PENERIMAAN HASIL DARI SUMBER DAYA ALAM

A. Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

A.1. Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	
						(dalam Rupiah)	(dalam Rupiah)
2014	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	233.483.912.429

* Total dana dan Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A.2. Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

TAHUN	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V	Kurang Bayar	
						(dalam Rupiah)	(dalam Rupiah)
2014	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	62.080.450.857

* Total dana dan Escrow Account yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Lampiran 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2014

**FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA
TAHUN TAKWIM 2014 DAN 2015**
Formulir Bagian Pemerintah Daerah Provinsi Riau

I. Unit Produksi yang beroperasi di daerah Provinsi Riau

A. Kontraktor Minyak dan Gas Bumi yang beroperasi di wilayah Provinsi Riau

No.	Nama KKKS	Wilayah Kerja
1	EMP BENTUL LTD	Pelalawan dan Kampar
2	PHE SIAK	Kampar, Rohul dan Rohil
3	PETROSELAT LTD	Siak
4	PERTAMINA EP - UBEP LIRIK	Pelalawan dan Inhu
5	BOB PERTAMINA HULU - BUMI SIAK PUSAKO	Bengkalis, Kampar, Rohul, Siak dan Pelalawan
6	CHEVRON PASIFIK INDONESIA	Bengkalis, Kampar, Rohul, Siak dan Rohil
7	SPE (Sumatra Persada Energi)	Rohul dan Kampar
8	SPR LANGGAK	Rohul dan Kampar
9	EMP MALACCA STRAIT	Siak dan Kep. Meranti
10	PHE KAMPAR	Pelalawan dan Inhu

II. LAPORAN PENERIMAAN HASIL DARI SUMBER DAYA ALAM

A. Penerimaan dari Minyak dan Gas Bumi

A. 1 Dana Bagi Hasil (DBH) - Minyak Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	456.623.852.400,00	456.623.852.400,00	684.935.778.600,00	815.311.807.600,00	-	246.170.168.524,00	2.659.665.459.524
2015	475.892.774.800,00	-	126.282.181.100,00	-	-	446.824.321.028,00	1.048.999.276.928
	932.516.627.200,00	456.623.852.400,00	811.217.959.700,00	815.311.807.600,00	-	692.994.489.552,00	1.048.999.276.929

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A. 2 Dana Bagi Hasil (DBH) - Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	444.081.400,00	444.081.400,00	666.122.100,00	1.125.864.100,00	-	189.513.676,00	2.869.662.676
2015	1.708.675.400,00	-	485.224.000,00	-	-	467.435.665,00	2.661.335.065
	2.152.756.800,00	444.081.400,00	1.151.346.100,00	1.125.864.100,00	-	656.949.341,00	2.661.335.065,00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

A. 3 Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Minyak dan Gas Bumi

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	64.618.785.668	64.524.788.596	64.618.785.668	211.846.041.293	-	-	405.608.401.225
2015	179.288.877,250	179.288.877,250	179.288.877,250	-	-	-	537.866.631.750
	243.907.662.918,00	243.813.665.846,00	243.907.662.918,00	211.846.041.293,00	-	-	537.866.631.750,00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Lampiran 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2014

B. Penerimaan dari Pertambangan

B. 1 Dana Bagi Hasil (DBH) - Royalti

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	3,225,120,000.00	3,225,120,000.00	4,837,680,000.00	-	-	1,045,864,932.00	12,333,784,932
2015	3,411,337,600.00	3,411,337,600.00	5,117,006,400.00	-	-	540,361,023.00	12,480,042,623
	3,411,337,600.00	3,411,337,600.00	5,117,006,400.00	-	-	540,361,023.00	12,480,042,623.00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B. 2 Dana Bagi Hasil (DBH) - Landrent

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	408,902,592.00	408,902,592.00	613,353,888.00	-	-	199,057,001.00	1,630,216,073
2015	767,398,000.00	767,398,000.00	1,151,097,000.00	-	-	130,757,386.00	2,816,650,386
	767,398,000.00	767,398,000.00	1,151,097,000.00	-	-	130,757,386.00	2,816,650,386.00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

B. 3 Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) Pertambangan

TAHUN	TRIWULAN I	TRIWULAN II	TRIWULAN III	TRIWULAN IV	TRIWULAN V	KURANG BAYAR	JUMLAH/TAHUN
2014	-	-	609,226,912	1,328,246,639	-	-	1,937,473,551
2015	-	-	816,780,400	1,225,170,600	-	-	2,041,951,000
	-	-	816,780,400.00	1,225,170,600.00	-	-	2,041,951,000.00

*) dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

Lampiran 6.3 Penerimaan Daerah Penghasil Provinsi Riau untuk Tahun 2014

C. Penerimaan Asli Daerah (PAD)

Pajak Daerah

No.	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2014	TAHUN 2015
1	Pajak Air Bawah Tanah	-	-
2	Pajak Air Permungkaan	33,859,938,905.30	28,997,596,493
3	Pajak Alat Berat	4,556,721,660	3,255,422,565
4	Pajak BBNKB / Balik Nama	797,749,905,106	705,571,355,856
	Total	836,166,565,671	737,824,374,914

Retribusi Daerah

No.	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2014	TAHUN 2015
1	Retribusi Jasa Umum	14,286,036,613	15,937,084,852
2	Retribusi Jasa Usaha	2,317,948,990	4,522,823,900
3	Retribusi Perizinan Tertentu	20,520,000	44,720,000
	Total	16,624,505,603	20,504,628,752

No.	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2014	TAHUN 2015
1	Hasil Pengelolaan Kekayaan Daerah Yang Dipisahkan	154.214.508.022.56	178.216.271.108.01
	Total	154.214.508.022.56	178.216.271.108.01

No.	JENIS PENERIMAAN	TAHUN 2014	TAHUN 2015
1	Lain-Lain Pendapatan Asli Daerah Yang Sah	575.674.337.802.70	705.118.365.359.58
	Total	575.674.337.802.70	705.118.365.359.58

	Jumlah PAD	TAHUN 2014	TAHUN 2015
		3.243.284.557.967.62	3.476.598.263.070.09

Pekanbaru, Januari 2017

Mengetahui,

Plt. KEPALA BADAN PENDAPATAN DAERAH
PROVINSI RIAU

H. MASPERI
Pembina Utama Madya
NIP. 19590101 198003 1 013