

**REPORT OF EITI
INDONESIA 2018**

APPENDIX
(FLEXIBLE REPORT)



ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA



MINISTRY OF ENERGY AND MINERAL RESOURCES
REPUBLIC OF INDONESIA

REPORT OF EITI INDONESIA 2018
APPENDIX (*FLEXIBLE REPORT*)

3

A. Oil & Gas

Letter of Request for Company Reporting



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

JALAN MEDAN MERDEKA SELATAN NO.18 JAKARTA 10110

TROMOL POS: 1344/JKT 10013 TELEPON: (021) 3804242 (9 SALURAN) FAXIMILE: (021) 3507210 e-mail: setjen@esdm.go.id

Nomor : 1316/03/SJN.D/2020
Sifat : Segera
Lampiran : Satu berkas
Perihal : Pengisian Formulir Laporan EITI Indonesia Tahun 2018

28 September 2020

Yang terhormat,
Pimpinan KKKS
(daftar terlampir)
di Tempat

Berkenaan dengan pelaksanaan Peraturan Presiden Nomor: 82 tahun 2020 tentang Komite Penanganan Covid 19 dan Pemulihan Ekonomi Nasional yang mengamanatkan Pelaksanaan Industri Ekstraktif dilaksanakan oleh Kementerian ESDM dan Kementerian Keuangan. Sebagai salah satu persyaratan pelaksanaan Standard EITI yaitu publikasi pelaporan EITI Indonesia Tahun Kalender 2018 yang jatuh tempo pada akhir tahun 2020, *Forum Multi Stakeholder Group (MSG)* EITI telah menyusun formulir pelaporan EITI 2018 untuk diisi oleh perusahaan minyak dan gas.

Sehubungan dengan hal tersebut, bersama ini kami mohon dukungan Saudara untuk dapat melakukan pengisian formulir pelaporan tersebut. Kami harapkan formulir yang telah diisi dapat kami terima selambat-lambatnya tanggal 9 Oktober 2020. Formulir dan petunjuk pengisian formulir EITI Indonesia tahun pelaporan 2018 dalam *word* dan *excel*, dapat diperoleh melalui <https://bit.ly/3hTNVlu>. Formulir EITI Indonesia yang telah diisi secara lengkap, mohon dapat dikirimkan ke alamat berikut:

Kepala Pusat Data dan Teknologi Informasi
Selaku Pelaksana Sekretariat EITI
Gedung Slamet Bratanata lantai 8
Jl. Pegangsaan Timur No 1, Menteng, Jakarta

Email: pelaporaneiti@esdm.go.id

Atas perhatian dan kerja sama Saudara, kami ucapkan terima kasih.

Sekretaris Jenderal,
Selaku Ketua Forum MSG
Transparansi Industri Ekstraktif



Ditandatangani secara elektronik
Ego Syahrial

Tembusan:

1. Dirjen Migas, Kementerian ESDM selaku Anggota Forum MSG
2. Kepala SKK Migas selaku Anggota Forum MSG

Lampiran surat

Nomor : 1316/03/SJN.D/2020

Tanggal : 28 September 2020

**DAFTAR KKKS DAN MITRA KKKS YANG DIWAJIBKAN UNTUK MENGISI
FORMULIR PELAPORAN EITI 2018**

NO	NAMA PERUSAHAAN	NO	NAMA PERUSAHAAN
1	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	46	PHE OGAN KOMERING / Gross Split
2	BP BERAU LTD.	47	PHE SIAK
3	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	48	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH
4	BP WIRIAGAR LTD.	49	PHE TUBAN / Gross Split
5	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	50	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.
6	CHEVRON INDONESIA COMPANY	51	PT BENUO TAKA WILAWI
7	CHEVRON MAKASSAR LTD.	52	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA
8	CHEVRON RAPAK LTD.	53	PT EMP TONGA
9	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	54	PT MEDCO E&P INDONESIA
10	CNOOC SES LTD.	55	PT MEDCO E&P RIMAU
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	56	PT MEDCO E&P TARAKAN
12	EMP (BENTU) LTD.	57	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	58	PT PERTAMINA EP
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	59	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	60	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	61	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	62	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM
18	JOA TOTAL E&P INDONESIE	63	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	64	PT PHE KAMPAR
20	JOB PERTAMINA - JADESTONE ENERGY OK LTD.	65	PT PHE WMO
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	66	PT SPR LANGGAK
22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	67	PT. MEDCO E&P LEMATANG
23	JOB PERTAMINA - PETROCHINA EAST JAVA	68	PT. MEDCO E&P MALAKA
24	JOB PERTAMINA - PETROCHINA SALAWATI	69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG
25	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI
26	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS
27	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	72	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI

28	MINARAK BRANTAS GAS INC	73	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA
29	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	74	PT. SELE RAYA BELIDA
30	MEDCO E&P NATUNA LTD.	75	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA
31	MONTD'OR (SALAWATI) LTD.	76	PT. TIARABUMI PETROLEUM
32	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	77	PT. TROPIK ENERGI PANDAN
33	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	78	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED
34	PC KETAPANG II LTD.	79	OPIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.
35	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	80	OPIR INDONESIA (SAMPANG) PTY LTD
36	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	81	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.
37	PERTAMINA HULU ATAKA	82	TATELY N.V.
38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	83	TRIANGLE PASE INC.
39	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD	84	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.
40	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	85	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC
41	PETROGAS (BASIN) LTD.		
42	PHE NSB		
43	PHE NSO		
44	PHE NSO / Gross Split		
45	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL		



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

JALAN MEDAN MERDEKA SELATAN NO.18 JAKARTA 10110

TROMOL POS: 1344/JKT 10013 TELEPON: (021) 3804242 (9 SALURAN) FAXIMILE: (021) 3507210 e-mail: setjen@esdm.go.id

Nomor : 1577/03/SJN.D/2020
Sifat : Segera
Lampiran : Dua lembar
Perihal : Apresiasi Pengisian Formulir

26 November 2020

Yang terhormat,
Para Pimpinan Kontraktor Kontrak Kerja Sama
(daftar terlampir)
di tempat

Sehubungan dengan partisipasi dan peran aktif Saudara atas surat kami tertanggal 28 September 2020 dengan Nomor 1316/03/SJN.D/2020 tentang Pengisian Formulir Laporan EITI Indonesia Tahun 2018, bersama ini kami ingin menyampaikan apresiasi sebesar-besarnya atas dukungan Saudara dalam melaksanakan amanat perundangan dan mendukung transparansi di sektor industri ekstraktif.

Atas perhatian dan kerja sama Saudara, kami ucapkan terima kasih.

Sekretaris Jenderal,
Selaku Ketua Forum MSG
Transparasi Industri Ekstraktif



Ditandatangani secara elektronik
Ego Syahrial

Tembusan :

1. Dirjen Migas, Kementerian ESDM
2. Ketua SKK Migas selaku Anggota Forum MSG

Lampiran surat

Nomor : 1577/03/SJN.D/2020

Tanggal : 26 November 2020

**DAFTAR KKKS DAN MITRA KKKS YANG TELAH MENYAMPAIKAN FORMULIR
PELAPORAN EITI 2018**

NO.	NAMA PERUSAHAAN	NO.	NAMA PERUSAHAAN
1.	BP BERAU LTD	31.	PHE NSO
2.	BP MUTURI HOLDING B,V	32.	PHE OGAN KOMERING-JOB P
3.	BP WIRIAGAR LTD	33.	PHE RAJA TEMPIRAI-JOB P GSIL
4.	CHEVRON INDONESIA COMPANY	34.	PHE SIAK
5.	CHEVRON MAKASSAR LTD	35.	PHE TENGAH K-JOA P TENGAH
6.	CHEVRON RAPAK LTD	36.	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA
7.	CITIC SERAM ENERGI LIMITED	37.	PT MEDCO E&P INDONESIA
8.	CONOCO PHILLIPS (GRISSIK)LTD	38.	PT MEDCO E&P RIMAU
9.	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY	39.	PT MEDCO E&P TARAKAN
10.	ENI MUARA BAKAU B.V	40.	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG
11.	EXONMOBIL CEPU LTD.	41.	PT PERTAMINA EP
12.	HUSKY CNOOC MADURA LTD	42.	PT PHE KAMPAR
13.	INPEX CORPORATION	43.	PT PHE WMO
14.	JOB PERTAMINA-MEDCO E&P SIMENGGARIS	44.	PT SPR LANGGAK
15.	JOB PERTAMINA-MEDCO E&P	45.	PT MEDCO E&P LEMANTANG
16.	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	46.	PT PERTAMINA HULU ENRGI JAMBI MERANG
17.	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	47.	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI

NO.	NAMA PERUSAHAAN	NO.	NAMA PERUSAHAAN
18.	KAGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	48.	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS
19.	MANDALA ENERGY LEMANG PTE.LTD	49.	PT PERTAMINA HULU ENRGI TOORI SULAWESI
20.	MEDCO E&P NATUNA LTD	50.	PT PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA
21.	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	51.	PT SELE RAYA MERANGIN DUA
22.	MUBADALA PETROLEUM	52.	PT TIARABUMI PETROLEUM
23.	PC KETAPANG II LTD	53.	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED
24.	PT MURIA LTD	54.	STAR ENERGY (KAKAP) LTD
25.	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD	55.	TATELY N.V
26.	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD/PSC-CR	56.	TOTAL E&P INDINESIE
27.	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO	57.	VIRGINIA INDONESIA CO.CBM LTD
28.	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG	58.	VIRGINIA INDONESIA COMPANY
29.	PETROGAS BASIN		
30.	PHE NSB		

B. Oil & Gas

Company Data Reporting

No.	KKKS	Blok	Government Lifting Minyak	Government Lifting Gas	Domestic Market Obligation	Total Lifting Minyak	Total Lifting Gas	DMO Fee	Over/(Under) Lifting Minyak	Over/(Under) Lifting Gas
			(dalam Barel)	(dalam MSCF)	(dalam Barel)	(ribuan USD)	(ribuan USD)	(ribuan USD)	(ribuan USD)	(ribuan USD)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	2,023,381		243,634	262,588		2,482	689	
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	822,932	59,786,284	228,481	100,585	2,310,838	3,705	3,343	1,142
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	247,605	13,092,669	78,521	30,264	695,289	1,273	2,547	1,161
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	83,176	4,400,124	18,841	10,166	233,563	183	(327)	(25)
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	16,409			6,991				
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN		265,892		256,394	134,811	593	(2,842)	5,741
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT		102,302		42,968	(4,082)	1,807	(1,660)	(2,594)
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	36,999	741,003		43,710	167,507		78	1,119
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	40,994			36,921				
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.								
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	1,570,222	93,403,508	230,084	162,832	2,264,942	2,181	(1,973)	13,186
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU		3,820,353			76,407			(1,625)
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	209,676	35,388		71,365	4,777		(4,104)	(10)
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI								
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU								
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	54,993,101		5,116,043	5,583,603		373,902	2,782	
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	415,145	3,074,187		161,512	216,030		4,120	
18	JOA TOTAL E&P INDONESIA	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN								
19	JOA PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA								
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		1,030			132,477			
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	416,914	3,646,534	219,826	96,495	308,905	15,077	15,957	1,534
22	PT PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR								
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	244,860	1,318,429	55,434	50,244	91,473	11	(1,249)	5,184
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	16,281		126,631	7,907		7,130		
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	4,689	14,162,642	2,144	1,733	426,114	87	736	(431)
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA		267,521			22,096			
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	20,043			13,378				
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	3,665,169	13,943,968	481,533	439,669	664,043	3,752	16,656	(16,169)
29	MONTD'OR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLOITASI	3,821			4,473				
30	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	58,857			33,136				
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN								
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	811,236	816,617	3,790,724	383,452	78,129	262,562	(206)	
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA								
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	1,300	2,241,129		941	210,458	-	66	498
35	PERTAMINA HULU ATTAKA	ATTAKA	250,387	136,677	36,951	36,536	5,300	263	1,761	118
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	3,369,285	6,545,841		728,856	243,749			
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	4,644			2,843			88	
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	3,310,104	12,582,325	394,986	359,124	559,537	3,910	(5,351)	2,816
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA								
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA			49,517	47,079	49,159	10	573	5,953
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	2,542	1,001,553	1,986	1,474	57,537	14	207	9,103
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE	3,370	207,842		1,050	7,784			
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	47,448	58,946	21,444	8,089	2,759	1,360	(96)	140
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	129,350	1,412,515		27,614	8,946			
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.			41,908	47,965		705	361	
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN				2,914	9,387			
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	63,265	102,290		14,519	2,611			
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.			31,751	32,350	934,163	324,946	1,869	(1,869)
49	PT BENJOD TATA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN		84,062			1,531			
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	43,312,886		4,661	5,154,380		70,056	(6,063)	
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	22,760			1,659			(742)	
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	1,916,668	12,700,118	93,954	130,964	126,018	1,605		454
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	771,575		202,076	206,860		2,078	(226)	
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	370,563	34,621	39,221	38,595	2,856	388	436	171
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	4,974			3,124				
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA			4,914,917	1,958,633		329,159	(45,561)	27,516
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.								
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	17,520			6,487				
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATTAKA	185,561	698,822		49,434	22,020			173
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM	8,168,480	84,912,716	922,770	1,074,039	1,990,664	63,179	(42,859)	(38,608)
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	474,545	3,252,374		88,734	69,709			
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	122,211		20,830	24,002		353	664	
63	PT PHE WIKO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA								
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	86,963		185,967	13,017		291	250	
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA		1,879,176			43,830			816
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH	25,000	119,377		1,372	14,413		(1,166)	0
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	195,199	364,391	128,266	50,244	91,473	8,350	(1,992)	942
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	36,973			18,431			1,738	
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR					50			
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	625,917	4,089,599	240,654	96,495	309,161	16,522	(953)	1,586
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	73,151	42,396	32,157	12,332	1,027	2,073		
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA	821				574			
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	53,769			38,334				
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	5,687			3,978				
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	17,618			11,755				
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	281,555	721,865		89,650	63,518		(5,566)	921
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA		4,880,127			114,495			(6)
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	37,291	2,989,558		3,208	91,610			
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	335,057	1,666,367	57,674	59,747	89,725	600	81	
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	8,039			5,274				
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH								
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA		4,456			127			
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	1,101,792	2,305,056	172,044	165,750	109,356	244		
84										
85										
Total Penerimaan			131,135,780	357,544,458	18,553,823	18,418,242	13,056,866	1,500,852	(67,932)	18,938

Rekapitulasi Produksi Operator KKKS Migas Tahun 2018

No.	KKKS	Blok	Total Lifting Minyak	Total Lifting Gas	Signature Bonus	Production Bonus
			(dalam Barel)	(dalam MMBTU)	(ribuan USD)	(ribuan USD)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA				
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	1,550,902	283,462,026		
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	466,638	85,288,493		
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	156,754	28,650,294		
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	109,396			
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	3,687,031	19,866		
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	608,065	(494,457)		
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	681,556	22,515,781		
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	728,786			
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.				
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	2,576,939	314,368,758		
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU		13,874,390		
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	1,028,144	545,139		
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI				
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU				
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	76,399,619			
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	2,258,177	28,377,201		
18	JOA TOTAL E&P INDONESIA	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN				
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA				
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		21,982		
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	1,406,890	53,651,131		
22	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR				
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	772,388	14,565,523		
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	126,631			
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	32,022	63,277,497		
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA		3,097,034		
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	200,427		5,000	
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	6,677,251	64,342,423		
29	MOND'OR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLOITASI	67,934			
30	MOND'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	478,209		2,450	
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN				
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	5,519,916	10,888,229		1,000
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA				
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	17,147	33,551,135		1,000
35	PERTAMINA HULU ATAKA	ATAKA	512,384	1,013,944		
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	10,774,882	36,851,924		
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	50,394			
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	5,441,641	51,827,255		
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA				
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	686,637	7,765,436		
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	20,654	9,075,355		
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE	17,500	1,139,204	1,500	
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	127,591	434,919		
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	408,920	1,412,515	5,000	
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.	712,443			
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	41,769	1,442,101		
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	211,500	385,638	5,000	
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	474,146	85,119,984		
49	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN		300,599		
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	76,486,329			
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	23			
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	1,916,668	27,048,847		
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	3,017,666			4,500
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	585,701	499,793	1,500	
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	49,741		1,000	
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	29,245,753	314,907,076		
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.				
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	97,889			
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATAKA	799,681	3,373,010	1,000	
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM	15,687,099	288,436,381	41,000	
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	1,279,538	9,458,761		
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	354,103			
63	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA				
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	185,967			
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA		7,381,566		
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH	25,000	1,525,146		
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	772,388	14,557,393		
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	280,469			
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		8,239		
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	1,406,890	60,042,200		
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	190,736	244,372		
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA	8,212		828	
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	537,687			
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	56,869			
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	176,182			
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1,350,309	12,129,610		
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA		18,412,014		
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	58,008	13,763,806		
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	861,267	7,278,534		
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	80,392			
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH				
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA		15,607	4,050	
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	2,385,657	16,606,327		
84						
85						
Total Produksi			262,927,507	2,012,459,999	68,328	6,500

Rekapitulasi Informasi Pajak Operator KKKS Migas Tahun 2018

No.	KKKS	Blok	Corporate and Dividend Tax	PBB	PPN Reimbursement
			(ribuan USD)	(jutaan Rupiah)	(jutaan Rupiah)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS, CENTRAL SUMATERA		119,963	41,682
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	210,474	184	2,011,915
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	685		
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	20,325		
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA			
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	32,786		180,144
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT			21,102
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK			25,155
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA			10,625
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.			
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	289,962		130,149
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU	12,728	39,976	
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	400	40,561	
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI	13,910		
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU			
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	317,014	993,108	309,194
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA			80,059
18	JOA TOTAL E&P INDONESIA	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN			
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA			
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR			
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	47,695	4,033	64,011
22	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD.	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR			
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	6,433	86,421	32,246
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM			3,063
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	30,531	188,699	319,173
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA			
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA			
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	75,654		207,355
29	MONDOR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLORASI			
30	MONDOR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI			50,454
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN			
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	200		441,726
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA			
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	29,072	65,817	295,644
35	PERTAMINA HULU ATTAKA	ATTAKA	3,276		
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	44,253	428,115	
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA			
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	78,688		199,894
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA			
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	7,242		
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	2,274		67,047
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE		290	
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	622		
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	2,965	32,093	
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.	1,322	14,956	
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN	12,232		
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	1,408		
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	56,940		136,825
49	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	165	500	
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	287,225		760,074
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA		550	
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	23,971		63,500
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	8,819		49,441
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	2,768		3,672
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA			
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	452,614	2,364,535	1,697,776
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.			
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	216		
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATTAKA			
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM	254,800	1,386,308	
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	704		
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	244	22,172	
63	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA			
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	126		2,964
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA	2,512	24,429	
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH			
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	10,248		
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA			
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR			
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	36,325		
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	2,706		
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA			
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA			29,420
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA			
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA		2,196	9,055
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA		74,190	21,411
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	14,191		20,857
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	7,773		38,446
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	7,340		56,109
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA			4,564
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH			
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA	4		
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	1,516	160,949	64,491
84					
85					
Total Informasi Pajak			2,413,359	6,050,045	7,449,245

Rekapitulasi Government Lifting Minyak dan Gas - Ekspor dan Domestik Operator KKKS Migas Tahun 2018

No.	KKKS	Blok	Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik	Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik
			(ribuan USD)	(ribuan USD)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	137,077	
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA	52,081	503,623
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	15,670	110,055
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA	5,264	36,984
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA	1,049	
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	122,396	25,573
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT	15,836	963
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK	2,679	6,169
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	2,077	
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.		
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	99,585	696,915
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU		21,071
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.	14,163	368
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI		
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU		
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	4,005,808	
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA	30,181	23,403
18	JOA TOTAL E&P INDONESIA	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN		
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA		
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		6,210
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	30,553	22,134
22	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR		
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	15,549	9,792
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	1,017	
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	254	97,604
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA		1,879
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA	1,338	
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.	237,351	158,660
29	MOND'OR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLOITASI	257	
30	MOND'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	4,078	
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN		
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA	58,559	5,860
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA		
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	71	15,286
35	PERTAMINA HULU ATAKA	ATAKA	17,885	915
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	226,424	50,755
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	263	
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	218,810	146,874
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA		
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	31,234	7,545
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	181	6,920
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE	203	1,542
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	3,006	424
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	8,782	2,624
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.	30,817	
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN		
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4,367	692
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	11,482	283,469
49	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN		482
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	2,925,753	
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	1,659	
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA	130,964	63,778
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	52,977	
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	24,387	214
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA	312	
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	62,561	58,818
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.		
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA	1,246	
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATAKA	11,548	4,863
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM	556,148	637,372
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	33,197	23,766
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	8,330	
63	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA		
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	6,209	
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA		11,667
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH	1,372	1,201
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	12,906	7,611
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA	2,496	
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	42,587	25,563
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR	4,681	192
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA	57	
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	3,833	
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA	398	
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	1,176	
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	17,553	4,072
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA		30,799
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	2,062	21,447
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	25,170	24,308
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	527	
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH		
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA		36
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN	77,691	18,147
84				
85				
Total GOI Ekspor dan Domestik			9,414,146	3,178,647

Rekapitulasi Informasi CSR dan ASR Operator KKKS Migas Tahun 2018

No.	KKKS	Blok	Tanggung Jawab Sosial (CSR)		Abandon Site Restoration (ASR)	
			(Jutaan Rupiah)	(Ribuan USD)	(Jutaan Rupiah)	(Ribuan USD)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA	1,463			1,694
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA				3,824
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA				1,150
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA		386,415		
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA				895
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN	1,787			
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT				2,133
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK				6,642
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA	161			800
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.				
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	6,719			
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU				
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.				
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI				
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU				
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU		840		17,879
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA				3,090
18	JOA TOTAL E&P INDONESIA	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN				
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA				
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR	839			6
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI	5,302			1,911
22	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR				
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	3,160			1,965
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM	12			
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA	3,356			3,191
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA	2,003			118
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA				
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B" OFF	6,082			
29	MOND'DOR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLOITASI	301			
30	MOND'DOR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI	164			
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN				
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA		119		1,526
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA				
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI	747			2,580
35	PERTAMINA HULU ATTAKA	ATTAKA				
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA	3,541			2,324
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA	145			21
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI	18,585			3,209
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA				
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA	1,401			1,612
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE	817			232
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE	508			232
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA				
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA	145			104
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.	596			193
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN				
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR				
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.	312			
49	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI - EAST KALIMANTAN	53			
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA	8,241			
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA	5,866			3,930
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA				
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA	2,983			1,381
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN	529			383
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA				
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA	47,167			22,810
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.				
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA				
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATTAKA	370			16
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM	20,307			
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN				
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR	182			
63	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA				
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU	142			16
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.	1,309			1,035
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH	1,359			
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI				
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA				
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR				
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI				
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR				
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA	771			
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA	801			180
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA				
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA	158			
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA	1			2,912
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA	1,334			
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA	1,234			
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA	0,0045			1,361
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA	293			184
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH				
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA				
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN				
84						
85						
Total CSR dan ASR			151,246	387,374	-	91,538

Faktor Pengurang Sektor Migas untuk Tahun 2018 dalam Ribuan USD dan Jutaan Rupiah

No.	KKKS	Blok	DMO Fee	PPN Wapu	PDRD
			(dalam Ribuan USD)	(dalam Jutaan Rupiah)	(dalam Jutaan Rupiah)
01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA		42,649	
02	BP BERAU LTD.	BERAU, OFF. IRIAN JAYA		2,202,293	
03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.	MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA	1,273		
04	BP WIRIAGAR LTD.	WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA			
05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	BAWEAN, EAST JAVA			
06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	EAST KALIMANTAN		182,300	6,323
07	CHEVRON MAKASSAR LTD.	MAKASSAR STRAIT, OFF. MAKASSAR STRAIT		25,590	
08	CHEVRON RAPAK LTD.	RAPAK		26,150	
09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	SERAM NON BULA		11,402	
10	CNOOC SES LTD.	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.			
11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA	2	500,485	
12	EMP (BENTU) LTD.	BENTU SEGAT, ONS. RIAU		20,940	
13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	MALACCA STRAIT, OFF.		11,251	
14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.	SENGKANG, SOUTH SULAWESI			
15	ENI MUARA BAKAU B.V.	MUARA BAKAU			
16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	CEPU	157,809		3,173
17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	MADURA STRAIT, ONS. & OFF. EAST JAVA		245,220	
18	JOA TOTAL E&P INDONESIAIE	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN			
19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA			
20	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR		10,997	
21	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI		67,868	
22	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR			
23	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI	0.01	23,331	
24	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	BULA, SERAM		3,103	
25	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	KANGEAN, ONS. & OFF. EAST JAVA SEA		355,495	
26	MINARAK BRANTAS GAS INC.	BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA		6,561	
27	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	LEMANG, CENTRAL SUMATERA		57,546	
28	MEDCO E&P NATUNA LTD.	SOUTH NATUNA SEA "B", OFF.		266,873	
29	MONTD'OR (SALAWATI) LTD.	WEST SALAWATI / EKSPLOITASI		6,367	
30	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED	TUNGKAL, ONS. JAMBI		23,062	
31	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.	BANGKANAI, CENTRAL / EAST KALIMANTAN			
32	PC KETAPANG II LTD.	KETAPANG, EAST JAVA SEA		175,054	
33	SAKA ENERGI MURIAH LTD.	MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA			
34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	SEBUKU, OFF. SULAWESI		16,589	
35	PERTAMINA HULU ATAKA	ATAKA			
36	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	OFFSHORE NORTH WEST JAVA		350,172	
37	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.	BANGKO, ONS. SOUTH SUMATERA		1,357	
38	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	JABUNG, ONS. JAMBI		241,777	
39	PETROGAS (BASIN) LTD.	KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA			
40	PHE NSB	NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA		15,159	
41	PHE NSO	NORTH SUMATRA OFFSHORE		24,278	
42	PHE NSO / GROSS SPLIT	NORTH SUMATRA OFFSHORE		775	
43	PHE OGAN KOMERING - JOB P JOKL	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA			
44	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA		3,052	
45	PHE SIAK	SIAK, ONS.		10,279	
46	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH	TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN			
47	PHE TUBAN / Gross Split	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR		547	
48	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.	NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.		142,236	
49	PT BENUO TAKA WAILAWI	WAILAWI – EAST KALIMANTAN			
50	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	ROKAN, CENTRAL SUMATERA		950,061	1,324
51	PT EMP TONGA	TONGA, NORTH SUMATRA		66,848	
52	PT MEDCO E&P INDONESIA	SOUTH SUMATERA			
53	PT MEDCO E&P RIMAU	RIMAU, ONS. SOUTH SUMATERA		53,135	
54	PT MEDCO E&P TARAKAN	TARAKAN ISLAND, ONS. EAST KALIMANTAN		5,358	
55	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA		5,742	
56	PT PERTAMINA EP	INDONESIA		1,818,618	
57	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES	SOUTHEAST SUMATERA, OFF.			
58	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI	RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA			
59	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR	EAST KALIMANTAN & ATAKA			
60	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	MAHAKAM		863,729	1,518
61	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN		15,947	
62	PT PHE KAMPAR	KAMPAR		6,987	
63	PT PHE WMO	WEST MADURA, OFF. EAST JAVA			
64	PT SPR LANGGAK	LANGGAK, RIAU		1,676	
65	PT. MEDCO E&P LEMATANG	LEMATANG, ONS. SOUTH SUMATERA.		10,490	481
66	PT. MEDCO E&P MALAKA	BLOCK "A" ACEH		184,030	
67	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG	JAMBI MERANG, ONS. JAMBI			
68	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI	SALAWATI, ONS. & OFF. IRIAN JAYA			
69	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS	SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR			
70	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI	SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI			
71	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA	TUBAN, ONS. JAWA TIMUR			
72	PT. SELE RAYA BELIDA	BELIDA, SOUTH SUMATRA		4,183	
73	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	MERANGIN II, SOUTH SUMATRA		19,540	88
74	PT. TIARABUMI PETROLEUM	WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA		2,813	
75	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	PANDAN, SOUTH SUMATERA		21,699	59
76	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	PANGKAH BLOCK, OFF. N.E. JAVA SEA		116,399	335
77	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.	MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA		31,264	
78	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	SAMPANG, EAST JAVA		30,697	
79	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA		49,585	
80	TATELY N.V.	PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA		3,074	
81	TRIANGLE PASE INC.	PASE BLOCK, ONS. ACEH			
82	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.	GMB SANGA-SANGA		4,925	
83	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN		64,016	
84					
85					
TOTAL Faktor Pengurang			159,084	9,401,576	13,300

Rekapitulasi Corporate & Divident Tax untuk Mitra KKKS tahun 2018

No.	Mitra KKKS	C&D Tax
		(Ribuan USD)
01	PT PERTAMINA HULU ENERGI COASTAL PLAINS PEKANBARU	
02	MI BERAU B.V.	101,599
03	KG BERAU PETROLEUM LTD.	53,341
04	BUT NIPPON OIL EXPL. (BERAU) LTD.	86,330
05	BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	64,362
06	KG WIRIAGAR PETROLEUM LTD.	
07	WIRIAGAR OVERSEAS LIMITED	
08	CAMAR BAWEAN PETROLEUM LIMITED	
09	INPEX OFFSHORE NORTH MAHAKAM, LTD	2,302
10	PT PERTAMINA HULU ENERGI MAKASSAR STRAITS	
11	BUT ENI RAPAK LIMITED	
12	PT Pertamina Hulu Energi OSES	
13	BUT TALISMAN (CORRIDOR) LTD.	194,158
14	PT PERTAMINA HULU ENERGI CORRIDOR	53,847
15	NEPTUNE ENERGY MUARA BAKAU B.V.	2,268,693
16	PT SAKA ENERGI MUARA BAKAU	
17	PT PETROGAS JATIM UTAMA CENDANA	
18	PT ASRI DHARMA SEJAHTERA	
19	INPEX TENGAH, LTD	5,709
20	PT Medco E&P Simenggaris	
21	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	
22	PETROCHINA INTERNATIONAL KEPALA BURUNG LTD.	
23	Petrochina International Java Ltd	351
24	EMP Exploration (Kangean) Ltd.	20,354
25	PT MEDCO DAYA NATUNA	
26	PT Saka Bangkanai Klemantan	
27	PT SAKA KETAPANG PERDANA	
28	BUT SAKA ENERGI MURIAH LIMITED	
29	TOTAL E&P SEBUKU	6,230
30	INPEX SOUTH MAKASSAR LTD	6,230
31	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd	84,741
32	PT PERTAMINA HULU ENERGI JABUNG	
33	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	
34	BUT NATUNA 1 BV	29,781
35	BUT NATUNA 2 BV	45,686
36	PT Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi	
37	PT Saka Energi Sumatera	
38	BUT Saka Energi Sanga Sanga Limited	
39	Lematang E&P Limited	1,130
40	Medco Lematang BV	1,272
41	PT Medco Daya Energi Nusantara	
42	PT PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN	
43	Merangin BV	
44	Sinochem Merangin Limited	
45	BUT SAKA INDONESIA PANGKAH BV	
46	BUT SAKA PANGKAH LLC	
47	PT PETROGAS PANTAI MADURA	
48	SINGAPORE PETROLEUM SAMPANG LTD.	
49	CUE SAMPANG PTY. LTD.	
50	PT PERTAMINA HULU ENERGI KAKAP	1,650
51	SPC KAKAP LIMITED	3,526
52	NOVUS UK (KAKAP) LIMITED	2,666
53	NATUNA UK (KAKAP 2) LIMITED	1,234
54	NOVUS NOMINEES PTY. LTD.	646
55	NOVUS PETROLEUM CANADA (KAKAP) LTD.	587
56	BUT Virginia International Company CBM Limited	9
57	BUT ENI CBM LIMITED	
58	BP EAST KALIMANTAN CBM LTD	16
TOTAL C&D Tax		3,036,450

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**01 BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO
CPP BLOCK, ONS. CENTRAL SUMATERA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,023,381			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	243,634			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	262,588			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,482			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(689)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,865,638			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)	119,963			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	41,682			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	137,077			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PERTAMINA HULU ENERGI COASTAL PLAINS PEKANBARU				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,463	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,694
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	42,649	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**02 BP BERAU LTD.
BERAU, OFF. IRIAN JAYA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	822,932			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	59,786,284			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	228,481			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	100,585			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,310,838			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,705			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(3,343)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,142)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,550,902			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	273,097,753			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	210,474			
PBB (dalam jutaan rupiah)	184			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	2,011,915			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	52,081			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	503,623			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)		DJP		
MI BERAU B.V.	101,599			
KG BERAU PETROLEUM LTD.	53,341			
BUT NIPPON OIL EXPL. (BERAU) LTD.	86,330			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		3,824
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	2,202,293	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**03 BP MUTURI HOLDINGS B.V.
MUTURI BLOCK, IRIAN JAYA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	247,605			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13,092,669			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	78,521			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30,264			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	695,289			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,273			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,547)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,161)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	466,638			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	82,170,075			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	685			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15,670			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	110,055			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	64,362			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		1,150
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		1,273
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

04 BP WIRIAGAR LTD.
WIRIAGAR BLOCK, ONS. IRIAN JAYA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	83,176			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4,400,124			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	18,841			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,166			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	233,563			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	183			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(327)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(25)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	156,754			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	28,650,294			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20,325			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5,264			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36,984			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
KG WIRIAGAR PETROLEUM LTD.				
WIRIAGAR OVERSEAS LIMITED				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		386,415
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

05 CAMAR RESOURCES CANADA INC.
CAMAR BAWEAN PETROLEUM LIMITED

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,409			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,991			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	109,396			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,049			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
CAMAR BAWEAN PETROLEUM LIMITED	-			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		895
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

06 CHEVRON INDONESIA COMPANY
EAST KALIMANTAN

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	265,892			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	256,394			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	134,811			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	593			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,842)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,741			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,687,031			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	19,866			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	32,786			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	180,144			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	122,396			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	25,573			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
INPEX OFFSHORE NORTH MAHAKAM, LTD	2,302			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,787	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	182,300	
PBB		
PDRD	6,323	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	102,302			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	42,968			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4,082)			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,807			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,660)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(2,594)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	608,065			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	(494,457)			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	21,102			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15,836			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	963			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PERTAMINA HULU ENERGI MAKASSAR STRAITS				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		2,133
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	25,590	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**08 CHEVRON RAPAK LTD.
RAPAK**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	36,999			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	741,003			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	43,710			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	167,507			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	78			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,119			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	681,556			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	22,515,781			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	25,155			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,679			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,169			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT ENI RAPAK LIMITED	-			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		6,642
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	26,150	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

09 CITIC SERAM ENERGY LIMITED
SERAM NON BULA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	40,994			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	36,921			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	728,786			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	10,625			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,077			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	161	
Abandon Site Restoration (ASR)		800
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	11,402	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

10 **CNOOC SES LTD.**
SOUTHEAST SUMATERA, OFF.

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Pertamina Hulu Energi OSES				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**11 CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.
CORRIDOR, ONS. SOUTH SUMATRA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,570,222			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	93,403,508			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	230,084			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	162,832			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,264,942			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,181			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,973)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	13,186			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,576,939			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	314,368,758			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	289,962			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	130,149			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	99,585			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	696,915			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT TALISMAN (CORRIDOR) LTD.	194,158			
PT PERTAMINA HULU ENERGI CORRIDOR	53,847			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6,719	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	2	
PPN WAPU	500,485	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**12 EMP (BENTU) LTD.
BENTU SEGAT, ONS. RIAU**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,820,353			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	76,407			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,625)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	13,874,390			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,728			
PBB (dalam jutaan rupiah)	39,976			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21,071			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	20,940	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	209,676			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	35,388			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	71,365			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,777			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4,104)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(10)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,028,144			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	545,139			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	400			
PBB (dalam jutaan rupiah)	40,561			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	14,163			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	368			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	11,251	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13,910			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

15 ENI MUARA BAKAU B.V.
MUARA BAKAU

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
NEPTUNE ENERGY MUARA BAKAU B.V.	2,268,693			
PT SAKA ENERGI MUARA BAKAU				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**16 EXXONMOBIL CEPU LTD
CEPU**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	54,993,101			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	5,116,043			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,583,603			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	373,902			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,782			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	76,399,619			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	317,014			
PBB (dalam jutaan rupiah)	993,108			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	309,194			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,005,808			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PETROGAS JATIM UTAMA CENDANA				
PT ASRI DHARMA SEJAHTERA				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		840
Abandon Site Restoration (ASR)		17,879
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	157,809	
PBB		
PDRD	3,173	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	415,145			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,074,187			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	161,512			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	216,030			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,120			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,258,177			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	28,377,201			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	80,059			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30,181			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	23,403			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		3,090
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	245,220	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

18 **JOA TOTAL E&P INDONESIA**
TENGAH, OFF. EAST KALIMANTAN

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
INPEX TENGAH, LTD	5,709			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**20 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS
SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,030			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	132,477			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	21,982			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,210			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Medco E&P Simenggaris				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	839	
Abandon Site Restoration (ASR)		6
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	10,997	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**21 JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI
SENORO - TOILI, CENTRAL SULAWESI**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	416,914			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,646,534			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	219,826			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	96,495			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	308,905			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	15,077			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,957			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,534			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,406,890			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	53,651,131			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	47,695			
PBB (dalam jutaan rupiah)	4,033			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	64,011			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30,553			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	22,134			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Medco E&P Tomori Sulawesi				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	5,302	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,911
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	67,868	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

22 PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD
TUBAN, ONS. JAWA TIMUR

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PETROCHINA INTERNATIONAL KEPALA BURUNG LTD.				
Petrochina International Java Ltd	351			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	244,860			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,318,429			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	55,434			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	50,244			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	91,473			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	11			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,249)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,184			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	772,388			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	14,565,523			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,433			
PBB (dalam jutaan rupiah)	86,421			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	32,246			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15,549			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	9,792			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3,160	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,965
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees	0	
PPN WAPU	23,331	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

24 KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED
BULA, SERAM

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	16,281			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	126,631			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,907			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,130			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	126,631			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	3,063			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,017			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	12	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	3,103	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4,689			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	14,162,642			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	2,144			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,733			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	426,114			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	87			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	736			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(431)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	32,022			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	63,277,497			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30,531			
PBB (dalam jutaan rupiah)	188,699			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	319,173			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	254			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	97,604			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
EMP Exploration (Kangean) Ltd.	20,354			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3,356	
Abandon Site Restoration (ASR)		3,191
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	355,495	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

26 MINARAK BRANTAS GAS INC
BRANTAS, ONS. & OFF. EAST JAVA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	267,521			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	22,096			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	3,097,034			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,879			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		118
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	6,561	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

27 MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD
LEMANG, CENTRAL SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	20,043			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,378			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	200,427			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	5,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,338			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2,003	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	57,546	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,665,169			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	13,943,968			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	481,533			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	439,669			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	664,043			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,752			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	16,656			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(16,169)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	6,677,251			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	64,342,423			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	75,654			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	207,355			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	237,351			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	158,660			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT MEDCO DAYA NATUNA				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	6,082	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	266,873	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

29 MONTD'OR (SALAWATI) LTD.
WEST SALAWATI / EKSPLOITASI

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,821			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,473			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	67,934			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	257			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	301	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	6,367	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

30 MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED
TUNGKAL, ONS. JAMBI

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	58,857			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	33,136			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	478,209			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	2,450			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	50,454			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,078			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	164	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	23,062	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Saka Bangkanai Klemantan				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

32 PC KETAPANG II LTD.
KETAPANG, EAST JAVA SEA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	811,236			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	816,617			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	3,790,724			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	383,452			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	78,129			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	262,562			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(206)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,519,916			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	10,888,229			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,000			
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	200			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	441,726			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	58,559			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	5,860			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT SAKA KETAPANG PERDANA				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		119
Abandon Site Restoration (ASR)		1,526
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	175,054	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

33 **SAKA ENERGI MURIAH LTD.**
MURIAH, OFF. NORTH EAST JAVA SEA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT SAKA ENERGI MURIAH LIMITED	-			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

34 PEARL OIL (SEBUKU) LTD.
SEBUKU, OFF. SULAWESI

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,300			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,241,129			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	941			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	210,458			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	66			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	498			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	17,147			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	33,551,135			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,000			
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	29,072			
PBB (dalam jutaan rupiah)	65,817			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	295,644			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	71			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	15,286			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
TOTAL E&P SEBUKU	6,230			
INPEX SOUTH MAKASSAR LTD	6,230			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	747	
Abandon Site Restoration (ASR)		2,580
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	16,589	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

35 PERTAMINA HULU ATAKA
ATAKA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	250,387			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	136,677			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	36,951			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	36,536			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,300			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	263			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,761			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	118			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	512,384			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1,013,944			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,276			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17,885			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	915			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

36 PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.
OFFSHORE NORTH WEST JAVA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,369,285			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	6,545,841			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	728,856			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	243,749			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	10,774,882			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	36,851,924			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	44,253			
PBB (dalam jutaan rupiah)	428,115			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	226,424			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	50,755			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	3,541	
Abandon Site Restoration (ASR)		2,324
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	350,172	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4,644			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,843			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	88			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	50,394			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	263			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	145	
Abandon Site Restoration (ASR)		21
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	1,357	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

38 PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.
JABUNG, ONS. JAMBI

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,310,104			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12,582,325			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	394,986			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	359,124			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	559,537			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,910			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(5,351)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,816			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	5,441,641			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	51,827,255			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	78,688			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	199,894			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	218,810			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	146,874			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd	84,741			
PT PERTAMINA HULU ENERGI JABUNG				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	18,585	
Abandon Site Restoration (ASR)		3,209
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	241,777	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

39 **PETROGAS (BASIN) LTD.**
KEPALA BURUNG, IRIAN JAYA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PetroChina International (Bermuda) Ltd.				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

40 PHE NSB

NORTH SUMATRA "B", ONS. NORTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	49,517			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	47,079			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	49,159			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	10			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	573			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	5,953			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	686,637			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	7,765,436			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,242			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	31,234			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7,545			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,401	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,612
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	15,159	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**41 PHE NSO
NORTH SUMATRA OFFSHORE**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	2,542			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,001,553			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	1,986			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,474			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	57,537			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	14			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	207			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9,103			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	20,654			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	9,075,355			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,274			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	67,047			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	181			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,920			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	817	
Abandon Site Restoration (ASR)		232
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	24,278	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

42 PHE NSO / GROSS SPLIT
NORTH SUMATRA OFFSHORE

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	3,370			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	207,842			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,050			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	7,784			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	17,500			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1,139,204			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,500			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	290			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	203			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,542			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	508	
Abandon Site Restoration (ASR)		232
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	775	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	47,448			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	58,946			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	21,444			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,089			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,759			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,360			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(96)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	140			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	127,591			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	434,919			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	622			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,006			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	424			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

44 PHE OGAN KOMERING / Gross Split
OGAN KOMERING, ONS. SOUTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	129,350			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,412,515			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	27,614			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	8,946			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	408,920			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1,412,515			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	5,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,965			
PBB (dalam jutaan rupiah)	32,093			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,782			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,624			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	145	
Abandon Site Restoration (ASR)		104
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	3,052	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**45 PHE SIAK
SIAK, ONS.**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	41,908			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	47,965			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	705			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	361			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	712,443			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,322			
PBB (dalam jutaan rupiah)	14,956			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30,817			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	596	
Abandon Site Restoration (ASR)		193
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	10,279	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,914			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	9,387			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	41,769			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	1,442,101			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	12,232			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

47 PHE TUBAN / Gross Split
TUBAN, ONS. JAWA TIMUR

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	63,265			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	102,290			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	14,519			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,611			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	211,500			
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	385,638			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	5,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,408			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,367			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	692			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	547	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**48 PREMIER OIL NATUNA SEA BV.
NATUNA SEA BLOCK "A", OFF.**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	31,751			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	32,350			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	934,163			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	324,946			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,869			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,869)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	474,146			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	85,119,984			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	56,940			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	136,825			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,482			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	283,469			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT NATUNA 1 BV	29,781			
BUT NATUNA 2 BV	45,686			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	312	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	142,236	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

49 PT BENUO TAKA WILAWI
WILAWI – EAST KALIMANTAN

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	84,062			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,531			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	300,599			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	165			
PBB (dalam jutaan rupiah)	500			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	482			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	53	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

50 PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA
ROKAN, CENTRAL SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	43,312,886			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4,661			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,154,380			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	70,056			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(6,063)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	76,486,329			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	287,225			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	760,074			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,925,753			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	8,241	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	950,061	
PBB		
PDRD	1,324	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

51 PT EMP TONGA
TONGA, NORTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	22,760			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,659			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(742)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	23			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)	550			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,659			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

52 PT MEDCO E&P INDONESIA
SOUTH SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,916,668			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	12,700,118			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	93,954			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	130,964			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	126,018			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,605			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	454			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,916,668			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	27,048,847			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	23,971			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	63,500			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	130,964			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	63,778			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	5,866	
Abandon Site Restoration (ASR)		3,930
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	66,848	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	771,575			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	202,076			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	206,860			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,078			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(226)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	3,017,666			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	4,500			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8,819			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	49,441			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	52,977			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Perusahaan Daerah Pertambangan Dan Energi				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	2,983	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,381
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	53,135	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	370,563			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	34,621			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	39,221			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,595			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,856			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	388			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	436			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	171			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	585,701			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	499,793			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,500			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,768			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	3,672			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	24,387			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	214			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	529	
Abandon Site Restoration (ASR)		383
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	5,358	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

55 PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG
KARANG AGUNG, SOUTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4,974			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,124			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	49,741			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	312			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	5,742	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

56 PT PERTAMINA EP
INDONESIA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	4,914,917			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,958,633			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	329,159			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(45,561)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	27,516			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	29,245,753			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	314,907,076			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	452,614			
PBB (dalam jutaan rupiah)	2,364,535			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	1,697,776			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	62,561			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	58,818			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	47,167	
Abandon Site Restoration (ASR)		22,810
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	1,818,618	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

57 PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES
SOUTHEAST SUMATERA, OFF.

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Saka Energi Sumatera				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

58 PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI
RAJA DAN PENDOPO, ONS. SOUTH SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	17,520			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,487			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	97,889			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	216			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,246			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

59 PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR
EAST KALIMANTAN & ATAKA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	185,561			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	698,822			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	49,434			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	22,020			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	173			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	799,681			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	3,373,010			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,548			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,863			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	370	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	16	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

60 PT PERTAMINA HULU MAHAKAM
MAHAKAM

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	8,168,480			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	84,912,716			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	922,770			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,074,039			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,990,664			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	63,179			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(42,859)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(38,608)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	15,687,099			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	288,436,381			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	41,000			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	254,800			
PBB (dalam jutaan rupiah)	1,386,308			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	556,148			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	637,372			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	20,307	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	863,729	
PBB		
PDRD	1,518	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

61 PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA
SANGA-SANGA, ONS. EAST KALIMANTAN

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	474,545			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	3,252,374			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	88,734			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	69,709			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,279,538			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	9,458,761			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	704			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	33,197			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	23,766			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT Saka Energi Sanga Sanga Limited				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	15,947	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

**62 PT PHE KAMPAR
KAMPAR**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	122,211			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	20,830			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	24,002			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	353			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	664			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	354,103			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	244			
PBB (dalam jutaan rupiah)	22,172			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	8,330			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	182	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	6,987	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

63 PT PHE WMO

WEST MADURA, OFF. EAST JAVA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

64 PT SPR LANGGAK
LANGGAK, RIAU

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	86,963			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	185,967			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	13,017			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	291			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	250			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	185,967			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	126			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	2,964			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	6,209			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	142	
Abandon Site Restoration (ASR)		16
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	1,676	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,879,176			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	43,830			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	816			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	7,381,566			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,512			
PBB (dalam jutaan rupiah)	24,429			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	11,667			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
Lematang E&P Limited	1,130			
Medco Lematang BV	1,272			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,309	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,035
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	10,490	
PBB		
PDRD	481	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

66 PT. MEDCO E&P MALAKA
BLOCK "A" ACEH

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	25,000			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	119,377			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,372			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	14,413			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,166)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	0			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	25,000			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	1,525,146			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,372			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,201			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT Medco Daya Energi Nusantara				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,359	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	184,030	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	195,199			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	364,391			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	128,266			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	50,244			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	91,473			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8,350			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(1,992)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	942			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	772,388			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	14,557,393			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	10,248			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	12,906			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	7,611			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	36,973			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,431			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,738			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	280,469			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,496			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

69 PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS
SIMENGGARIS, KALIMANTAN TIMUR

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	50			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	8,239			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	625,917			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4,089,599			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	240,654			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	96,495			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	309,161			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	16,522			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(953)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,586			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,406,890			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	60,042,200			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	36,325			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	42,587			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	25,563			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	73,151			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	42,396			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	32,157			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	12,332			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,027			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,073			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	190,736			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	244,372			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,706			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,681			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	192			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

72 PT. SELE RAYA BELIDA
BELIDA, SOUTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	821			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	574			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	8,212			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	828			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	57			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	771	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	4,183	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	53,769			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	38,334			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	537,687			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	29,420			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	3,833			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
Merangin BV				
Sinochem Merangin Limited				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	801	
Abandon Site Restoration (ASR)		180
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	19,540	
PBB		
PDRD	88	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

74 PT. TIARABUMI PETROLEUM
WEST AIR KOMERING, SOUTH SUMATRA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	5,687			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,978			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	56,869			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	398			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	2,813	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

75 PT. TROPIK ENERGI PANDAN
PANDAN, SOUTH SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	17,618			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,755			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	176,182			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)	2,196			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	9,055			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	1,176			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	158	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	21,699	
PBB		
PDRD	59	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	281,555			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	721,865			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	89,650			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	63,518			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(5,566)			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	921			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	1,350,309			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	12,129,610			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)	74,190			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	21,411			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	17,553			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	4,072			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT SAKA INDONESIA PANGKAH BV				
BUT SAKA PANGKAH LLC				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1	
Abandon Site Restoration (ASR)		2,912
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	116,399	
PBB		
PDRD	335	

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

77 OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.
MADURA OFFSHORE, SOUTH EAST MADURA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	4,880,127			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	114,495			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(6)			
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	18,412,014			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	14,191			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	20,857			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	30,799			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PETROGAS PANTAI MADURA				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,334	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	31,264	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

**78 MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.
SAMPANG, EAST JAVA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	37,291			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,989,558			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	3,208			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	91,610			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	58,008			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	13,763,806			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,773			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	38,446			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	2,062			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	21,447			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
SINGAPORE PETROLEUM SAMPANG LTD.				
CUE SAMPANG PTY. LTD.				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	1,234	
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	30,697	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018
**79 STAR ENERGY (KAKAP) LTD.
KAKAP, OFF. SOUTH CHINA SEA**

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	335,057			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	1,666,367			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	57,674			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	59,747			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	89,725			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	600			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	81			
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	861,267			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	7,278,534			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,340			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	56,109			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	25,170			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	24,308			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PT PERTAMINA HULU ENERGI KAKAP	1,650			
SPC KAKAP LIMITED	3,526			
NOVUS UK (KAKAP) LIMITED	2,666			
NATUNA UK (KAKAP 2) LIMITED	1,234			
NOVUS NOMINEES PTY. LTD.	646			
NOVUS PETROLEUM CANADA (KAKAP) LTD.	587			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	0.0045	
Abandon Site Restoration (ASR)		1,361
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	49,585	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

80 TATELY N.V.
PALMERAH, JAMBI - SOUTH SUMATERA

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	8,039			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,274			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	80,392			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	4,564			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	527			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)	293	
Abandon Site Restoration (ASR)		184
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	3,074	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

81 **TRIANGLE PASE INC.**
PASE BLOCK, ONS. ACEH

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)				
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)				
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU		
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	Ket.
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	4,456			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)				
Domestic Market Obligation (dalam Barel)				
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	127			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)				
Total Lifting Gas (dalam MSCF)	15,607			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	4,050			
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4			
PBB (dalam jutaan rupiah)				
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)				
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)				
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	36			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				
BUT Virginia International Company CBM Limited	9			
BUT ENI CBM LIMITED				
BP EAST KALIMANTAN CBM LTD	16			

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	4,925	
PBB		
PDRD		

REKAPITULASI HASIL ALIRAN PENERIMAAN KKKS DAN MITRA TAHUN 2018

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

Aliran Penerimaan	Total Rekap Penerimaan			
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	Ket.
		SKK Migas		
KKKS:				
Government Lifting Minyak (dalam Barel)	1,101,792			
Government Lifting Gas (dalam MSCF)	2,305,056			
Domestic Market Obligation (dalam Barel)	172,044			
Total Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	165,750			
Total Lifting Gas (dalam ribuan USD)	109,356			
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	244			
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)				
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)				
Total Lifting Minyak (dalam Barel)	2,385,657			
Total Lifting Gas (dalam MMBTU)	16,606,327			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)				
Production Bonus (dalam ribuan USD)				
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,516			
PBB (dalam jutaan rupiah)	160,949			
PPN Reimbursement (dalam jutaan Rupiah)	64,491			
Government Lifting Minyak - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	77,691			
Government Lifting Gas - Ekspor & Domestik (dalam ribuan USD)	18,147			
PARTNER - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)				

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)
Tanggung Jawab Sosial (CSR)		
Abandon Site Restoration (ASR)		
Faktor Pengurang Aliran Penerimaan		
DMO Fees		
PPN WAPU	64,016	
PBB		
PDRD		

Rekapitulasi Informasi Tenaga Kerja Operator KKKS Migas

No	KODE OPERATOR	Nama KKKS/Operator	Tenaga Kerja Tetap (orang)		Tenaga Kerja Kontrak (orang)		Tenaga Kerja Alih Daya (orang)	
			WNI	WNA	WNI	WNA	WNI	WNA
1	OP_01	BOB PERTAMINA - BUMI SIAK PUSAKO	273		12		828	
2	OP_02	BP BERAU LTD.	930	42	119	14		
3	OP_03	BP MUTURI HOLDINGS B.V.						
4	OP_04	BP WIRIAGAR LTD.						
5	OP_05	CAMAR RESOURCES CANADA INC.	5				39	
6	OP_06	CHEVRON INDONESIA COMPANY	956	11				
7	OP_07	CHEVRON MAKASSAR LTD.						
8	OP_08	CHEVRON RAPAK LTD.	67					
9	OP_09	CITIC SERAM ENERGY LIMITED	68	3	11		194	
10	OP_10	CNOOC SES LTD.						
11	OP_11	CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.	652	9			465	
12	OP_12	EMP (BENTU) LTD.	71		11		117	
13	OP_13	EMP MALACCA STRAIT S.A.	189		3		167	
14	OP_14	ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.						
15	OP_15	ENI MUARA BAKAU B.V.						
16	OP_16	EXXONMOBIL CEPU LTD.	412	13	336		509	
17	OP_17	HUSKY CNOOC MADURA LTD.	158	12	38		65	4
18	OP_18	JOA TOTAL E&P INDONESIA						
19	OP_19	JOB PERTAMINA - GOLDEN SPIKE INDONESIA LTD.						
20	OP_22	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P SIMENGGARIS	41		8		7	
21	OP_23	JOB PERTAMINA - MEDCO E&P TOMORI SULAWESI	375		40		122	
22	OP_24	PETROCHINA INTERNATIONAL EAST JAVA LTD						
23	OP_25	JOB PERTAMINA TALISMAN JAMBI MERANG	240		23		41	
24	OP_27	KALREZ PETROLEUM (SERAM) LIMITED	36		6		77	
25	OP_28	KANGEAN ENERGY INDONESIA LIMITED	163	10	2		316	
26	OP_29	MINARAK BRANTAS GAS INC.	78		12		95	
27	OP_30	MANDALA ENERGY LEMANG PTE. LTD.	55		34	1		
28	OP_32	MEDCO E&P NATUNA LTD.	758			2	290	
29	OP_33	MONTD'OR (SALAWATI) LTD.	3		4			
30	OP_34	MONTD'OR OIL TUNGKAL LIMITED						
31	OP_35	OPHIR INDONESIA (BANGKANAI) LTD.						
32	OP_36	PC KETAPANG II LTD.	35	4	40	1	22	
33	OP_37	SAKA ENERGI MURIAH LTD.						
34	OP_34	PEARL OIL (SEBUKU) LTD.	108		5	3	22	
35	OP_80	PERTAMINA HULU ATAKA	1					
36	OP_38	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.	656		24			
37	OP_40	PETROCHINA INTERNATIONAL BANGKO LTD.						
38	OP_41	PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.	909	12	13		1,216	
39	OP_42	PETROGAS (BASIN) LTD.						
40	OP_43	PHE NSB	89		3		129	
41	OP_44	PHE NSO						
42	OP_44	PHE NSO / GROSS SPLIT						
43	OP_45	PHE OGAN KOMERING -JOB P JOKL						
44	OP_45	PHE OGAN KOMERING / Gross Split	51		2			
45	OP_46	PHE SIAK	73				147	
46	OP_48	PHE TENGAH K - JOA P TENGAH						
47	OP_66	PHE TUBAN / Gross Split	29		71			
48	OP_67	PREMIER OIL NATUNA SEA BV.						
49	OP_50	PT BENUO TAKA WAILAWI	27	6			12	3
50	OP_51	PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA	3,326	47				
51	OP_52	PT EMP TONGA	23		2		28	
52	OP_53	PT MEDCO E&P INDONESIA	598		26		735	
53	OP_54	PT MEDCO E&P RIMAU	129				500	
54	OP_55	PT MEDCO E&P TARAKAN	31				82	
55	OP_56	PT ODIRA ENERGY KARANG AGUNG	13		30		39	
56	OP_57	PT PERTAMINA EP	3,834		32		7,908	
57	OP_58	PT PERTAMINA HULU ENERGI OSES						
58	OP_46	PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI						
59	OP_85	PT PERTAMINA HULU KALIMANTAN TIMUR			724			
60	OP_86	PT PERTAMINA HULU MAHAKAM	1,789		2		1,778	
61	OP_87	PT PERTAMINA HULU SANGA SANGA			523		703	
62	OP_88	PT PHE KAMPAR	73				147	
63	OP_89	PT PHE WMO						
64	OP_60	PT SPR LANGGAK	52		4		38	
65	OP_61	PT. MEDCO E&P LEMATANG	30				90	
66	OP_89	PT. MEDCO E&P MALAKA	113		58	1	22	
67	OP_62	PT. PERTAMINA HULU ENERGI JAMBI MERANG						
68	OP_63	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI						
69	OP_64	PT. PERTAMINA HULU ENERGI SIMENGGARIS						
70	OP_65	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI						
71	OP_66	PT. PERTAMINA HULU ENERGI TUBAN EAST JAVA						
72	OP_90	PT. SELE RAYA BELIDA	22		6		24	
73	OP_67	PT. SELE RAYA MERANGIN DUA	54	4	8		-	
74	OP_68	PT. TIARABUMI PETROLEUM	7		16		25	
75	OP_69	PT. TROPIK ENERGI PANDAN	46		5		142	
76	OP_70	SAKA INDONESIA PANGKAH LIMITED	305				76	
77	OP_71	OPHIR INDONESIA (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.						
78	OP_72	MEDCO ENERGI SAMPANG PTY. LTD.	121	1	2		97	
79	OP_73	STAR ENERGY (KAKAP) LTD.	206		9		42	
80	OP_74	TATELY N.V.	20	-	4	-	43	-
81	OP_75	TRIANGLE PASE INC.						
82	OP_76	VIRGINIA INDONESIA CO. CBM LTD.						
83	OP_77	VIRGINIA INDONESIA COMPANY (VICO), LLC	645	-	900	-	2,100	-
84								
85								
TOTAL TENAGA KERJA			18,945	174	3,168	22	19,499	7

C. Oil & Gas

Approval of Data Publication by the Company

Kepada Yth

Ketua Tim Pelaksana Transparansi Industri Ekstraktif
Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian
Republik Indonesia

Perihal : Formulir Laporan EITI Indonesia 2018

Dengan hormat,
Bersama ini kami sampaikan formulir EITI Indonesia yang telah diisi oleh perusahaan kami.

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2018

Diisi oleh Kontraktor Kontrak Kerja Sama Minyak dan Gas

I. INFORMASI IDENTITAS PERUSAHAAN

KKKS / Operator

Nama Perusahaan : ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Wilayah Kerja : Corridor Block
Kabupaten : Musi Banyuasin
Provinsi : Sumatera Selatan
Masa berlaku kontrak : 20 December 1983 - 19 December 2023
Alamat Kantor Pusat : Ratu Prabu II Building 1st, 10th – 14th Floor, Jl. TB Simatupang Kav 1B, Jakarta, Indonesia – 12560

Penanggung Jawab/Pejabat Keuangan Berwenang*

Nama : Craig Lamb
Jabatan : Vice President Finance & IT
Email : N/A
Telepon (Ext.)/Fax. : 021-78541000

Penanggung Jawab Teknis**

Nama : Gita Villanueva
Jabatan : Manager Business Analysis
Tel/Fax : 021-78541000
Email : gita.villanueva@conocophillips.com
Nomor Handphone : N/A

* Pejabat setingkat Direktur Keuangan atau pejabat setingkat lainnya

** Pihak yang dapat dihubungi untuk verifikasi hasil isian formulir

II. INFORMASI KEPEMILIKAN OPERATOR

Nama Pemegang Participating Interest	Nama Penanggung Jawab	Alamat	Email/ Telepon/Fax	Persentase Kepemilikan (%)	NPWP Pemegang PI
ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Craig Lamb	Ratu Prabu II Building, Jl TB Simatupang Kav 1B, Jakarta Indonesia -12560	021-78541000	54%	01.063.180.2-081.000
Talisman (Corridor) Ltd.	General Manager	The Indonesia Stock Exchange Building Tower1,11th floor. Jl. Jend Sudirman Kavling 52 - 53 Jakarta 12190 Indonesia	021-515-1602	36%	
PT Pertamina Hulu Energi Corridor	General Manager	PHE Tower 25th Floor, Jl. T.B. Simatupang Kav. 99, Jakarta Selatan - Indonesia 12520	021-29547086	10%	
TOTAL				100%	

III. INFORMASI SUMBER DAYA MANUSIA (per akhir 2018)

Deskripsi	Tenaga Kerja Tetap (orang)		Tenaga Kerja Kontrak* (orang)		Tenaga Kerja Alih Daya (orang)	
	WNI	WNA	WNI	WNA	WNI	WNA
Kantor Lapangan**	300	-	-	-	321	-
Kantor Pusat***	352	9	-	-	144	-
Jumlah	652	9	-	-	465	-

*) berdasarkan kontrak kerja dengan Perusahaan (Direct)

**) tenaga kerja yang dipekerjakan di Lokasi / Site / Field

***) tenaga kerja yang dipekerjakan di Kantor Pusat

IV. FORM 1

Total Lifting and Production of Oil and Condensate

Informasi	Nilai	Satuan
Total lifting of Oil and Condensate	2,576,939	Barrels
Total lifting of Oil and Condensate	162,832,190	USD
Total production of Oil and Condensate	2,533,122	Barrels

Total Lifting of Gas

Informasi	Nilai	Satuan
Total lifting of Gas/LNG	2,264,941,929	USD
Total lifting of Gas - Natural Gas/LNG	314,368,758	MMBTU
Total lifting of Gas - Natural Gas/LNG	304,939,235	MSCF
Total lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	USD
Total lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	MT
Total lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	MSCF
Total Production of Gas	372,188,102	MSCF

Government Lifting

Informasi	Nilai	Satuan
Government Lifting of Oil and Condensate	99,585,058	USD
Government lifting of Gas - Natural Gas/LNG	696,915,181	USD
Government lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	USD
Government Lifting of Oil and Condensate	1,570,222	Barrels
Government lifting of Gas - Natural Gas/LNG	96,291,790	MMBTU
Government lifting of Gas - Natural Gas/LNG	93,403,508	MSCF
Government lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	MT
Government lifting of Gas - Propane/Butane (LPG)	-	MSCF

DMO

Periode Lifting	Nomor Invoice	Tanggal Pembayaran	Volume/Nilai	
			Barrels	USD
Jan-18	16/CPGL/II/2018	17-May-18	9,956	94,442
Feb-18	17/CPGL/III/2018	30-Jun-18	13,468	118,363
Mar-18	18/CPGL/IV/2018	25-Jul-18	32,168	282,422
Apr-18	19/CPGL/V/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	12,098	116,050
May-18	20/CPGL/VI/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	11,278	117,421
Jun-18	21/CPGL/VII/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	34,295	348,367
Jul-18	22/CPGL/VIII/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	19,337	195,290
Aug-18	23/CPGL/IX/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	19,363	193,498
Sep-18	24/CPGL/X/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	16,345	177,701
Oct-18	25/CPGL/XI/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	12,678	141,158
Nov-18	26/CPGL/XII/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	26,289	227,056
Dec-18	27/CPGL/XII/2018	amount based on invoice - payment is still outstanding	22,810	169,019
TOTAL			230,084	2,180,789

Over/Under Lifting

Surat Tagihan No. (Surat SKK Migas)	Tanggal Pembayaran	Nilai (USD)	
		Oil	Gas
SRT-0500/SKKMG2000/2019/S4	22 Apr 2019 and 3 May 2019	(1,972,956.62)	13,185,695.23
TOTAL		(1,972,956.62)	13,185,695.23

Signature Bonus

Tanggal Pembayaran	Nilai (USD)
N/A	N/A
TOTAL	

Production/Development/Compensation Bonus

No. Surat Perintah Pembayaran	Tanggal Pembayaran	Nilai	
		(USD)	(IDR)
N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL			

IV. FORM 1

Corporate Tax									
Bulan Pembayaran (Cash Basis)	Oil			Gas			Pinalti		
	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)
Jan-18	12-Jan-18	20D140LEE0DHF788	2,035,231.00	12-Jan-18	133050L7NLHC8S88	13,430,836.10			
Feb-18	14-Feb-18	F6AFD8EUQ2IE04B8	207,853.17	14-Feb-18	DA08A8KJQT11BUB8	14,670,399.36			
Mar-18	14-Mar-18	880687UIA619DWI8	272,836.49	14-Mar-18	C2EF87TS29SFKPI8	13,322,834.99			
Apr-18	13-Apr-18	41C346G4AA0R0RM0	740,781.80	13-Apr-18	C92626GTQC9URFM0	15,280,108.55			
	25-Apr-18	5435147LL084T8D0	2,938.90	25-Apr-18	268B144BK2LD3ED0	835,400.06			
May-18	14-May-18	881711DAG9FL1518	179,981.26	14-May-18	EB01F1EJ84NM0518	15,477,774.84			
Jun-18	8-Jun-18	96F313SF3CUKS908	172,479.12	8-Jun-18	460B03VABCHL1I08	16,916,048.71			
Jul-18	13-Jul-18	F599F54B8E7AUDC0	861,264.56	13-Jul-18	04B8255AMI1K26C0	14,534,274.80			
Aug-18	14-Aug-18	742E11ENDMGEC9N8	477,910.99	14-Aug-18	90A361MA5868M2M8	15,390,756.29			
Sep-18	14-Sep-18	5F75A4AKKA80DF98	464,896.11	14-Sep-18	00C214L015J10198	17,202,548.27			
Oct-18	12-Oct-18	10DFF190GSA2RRA8	413,863.53	12-Oct-18	47BF621R00D4RAA8	17,524,878.63			
Nov-18	14-Nov-18	597042CLIJR51HD8	266,018.44	14-Nov-18	CAE4D38Q778KUSCD8	18,551,441.62			
Dec-18	14-Dec-18	0	-	14-Dec-18	D294D35GL61DTTV8	18,468,082.21			
			TOTAL						
									197,701,439.80

Dividend Tax									
Bulan Pembayaran (Cash Basis)	Oil			Gas			Pinalti		
	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (USD)
Jan-18	12-Jan-18	C273E0LH2RH88088	949,774.45	12-Jan-18	B365E0L9HS60T488	6,267,723.51			
Feb-18	14-Feb-18	213838ETHAJ9U0B8	96,998.14	14-Feb-18	EA7778KK31LE00B8	6,846,186.37			
Mar-18	14-Mar-18	FCFA87T36J6VORI8	127,323.70	14-Mar-18	1072A7ISMLQ3LFI8	6,217,322.99			
Apr-18	13-Apr-18	A77B36EPMG80HTM0	345,698.17	13-Apr-18	AE2106GTFT143BM0	7,130,717.32			
	25-Apr-18	144B348UCRG698D0	1,371.51	25-Apr-18	A891A46H6Q5310D0	389,853.36			
May-18	14-May-18	B5EAE1C4CR2B5N18	83,991.25	14-May-18	B6CD71EKM0HCIC18	7,222,961.59			
Jun-18	8-Jun-18	020933RL5U8ERN08	80,490.25	8-Jun-18	3C0303TEESUNA108	7,894,156.07			
Jul-18	13-Jul-18	3B1D54V1QVEN99C0	401,923.46	13-Jul-18	02F1F54MTHP3LVC0	6,782,661.57			
Aug-18	14-Aug-18	30A601CTEUA6CN8	223,025.13	14-Aug-18	B023C1N8NDUAERN8	7,182,352.94			
Sep-18	14-Sep-18	CA2EA4911844L098	216,951.52	14-Sep-18	CBDAF4K5CN513098	8,027,855.86			
Oct-18	12-Oct-18	2C4BB10T0EUPPJA8	193,136.31	12-Oct-18	C26AF21R7S60TDA8	8,178,276.69			
Nov-18	14-Nov-18	700C02B7MAK0A4D8	124,141.93	14-Nov-18	7A70139U614PBED8	8,657,339.43			
Dec-18	14-Dec-18	0	-	14-Dec-18	C974134M1SRG50V8	8,618,438.36			
			TOTAL						
									92,260,671.88

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)						
Wilayah	NOP (Nomor Objek Pajak)	Lokasi KPP	NTPN	Tanggal Setor	Nilai	
					Rupiah	USD
-	-	-	-	-	-	-
TOTAL					-	-

V. Form 2

Pajak Daerah Retribusi Daerah (PDRD)			
Nama Pemerintah Daerah (penerima)	Dasar Pembayaran (peraturan daerah untuk pajak dan retribusi daerah)	Tanggal Setor	Nilai
			Rupiah / USD
N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL			

Pembayaran Langsung ke Pemda			
Nama Pemerintah Daerah (penerima)	Nota Kesepahaman	Tanggal Setor	Nilai (USD)
N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL			

CSR (Corporate and Social Responsibility)					
Program	Nama Kegiatan	Lokasi Program	Nilai		Penerima Manfaat
			Cash (IDR)	in-kind (IDR)	
1. Hubungan Masyarakat (kegiatan di bidang keagamaan, sosial, budaya, olah raga, kepemudaan)	Safari Ramadhan, Tabligh Akbar, Perayaan HUT RI, Donasi Sosial & Budaya	Propinsi Sumatera Selatan dan Kabupaten Musi Banyuasin		2,874,388,795	Masyarakat di daerah Sumatera Selatan dan Kab. Musi Banyuasin
2. Pelayanan Masyarakat (bantuan/sumbangan kepada msyarakat terkait dengan bencana alam/masyarakat yang memerlukan)	Bantuan Bencana alam Gempa Bumi	Propinsi Sulawesi Tengah, Kota Palu Propinsi Nusa Tenggara Barat, Kota Lombok		250,130,709	Masyarakat di daerah Kota Palu dan Lombok
3. Pemberdayaan Masyarakat (kegiatan untuk menaikkan taraf kehidupan ekonomi, pendidikan, dan kesehatan)	1. Program Bantuan Dana Pendidikan 2. Program Pengembangan Ekonomi Masyarakat 3. Program Penguatan Kesehatan	Kabupaten Musi Banyuasin		3,544,517,461	Masyarakat di daerah Musi Banyuasin
4. Pembangunan Infrastruktur sosial (pembangunan sekolah, rumah ibadah, rumah sakit, jalan, jembatan, dan sarana lainnya)	1. Program Pembangunan Sarana Desa	Kabupaten Musi Banyuasin		49,700,000	Masyarakat di daerah Musi Banyuasin
5. Pemeliharaan Lingkungan					
TOTAL				6,718,736,965	

ASR (Abandon and Site Restoration)		
Surat Tagihan No.	Tanggal Setor	Nilai (USD)
SRT-0532/SKKMG1000/2018/S4	26-Jun-18	2,878,089.00
SRT-0937/SKKMG1000/2018/S4	27-Nov-18	3,843,779.50
TOTAL		6,721,868.50

Penyerahan Oil & Gas dalam bentuk <i>in Kind</i>			
Jenis Transaksi	Tanggal Penyerahan	Volume (Satuan)	Nilai (USD)
N/A	N/A	N/A	N/A
TOTAL			

tambahan untuk keperluan kontekstual

IV. PAJAK PERTAMBAHAN NILAI

Pajak Pertambahan Nilai - WAPU*

Bulan Pembayaran (Cash Basis)	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai (IDR)
Jan-18	14-Feb-18	686 lembar	32,803,614,676
Feb-18	13-Mar-18	707 lembar	44,699,767,350
Mar-18	12-Apr-18	671 lembar	38,684,710,203
Apr-18	14-May-18	667 lembar	43,462,268,959
May-18	8-Jun-18	598 lembar	39,836,875,817
Jun-18	13-Jul-18	506 lembar	35,762,224,816
Jul-18	14-Aug-18	678 lembar	36,641,522,826
Aug-18	14-Sep-18	739 lembar	48,163,988,631
Sep-18	12-Oct-18	723 lembar	47,750,083,275
Oct-18	14-Nov-18	808 lembar	45,172,643,422
Nov-18	14-Dec-18	792 lembar	38,624,375,269
Dec-18	14-Jan-19	833 lembar	48,883,115,003
TOTAL			500,485,190,247

*catatan : Lampirkan Laporan PPN Wapu yang disampaikan ke KPP Migas

Pajak Pertambahan Nilai - Reimbursement

Bulan	Nomor Debit Note / Invoice	Tanggal Invoice	Nilai yang ditagihkan (IDR)	Tanggal di bayar	Nilai yang dibayarkan (IDR)
Jan-18	-	-	-	-	-
Feb-18	013-09-13-02-SSP-R1 (BA 001/BA/Cophi-G/II/2018)	1/3/2018	251,716,354.00	2/6/2018	235,013,912.00
	013-04-16-01-SSP-R1 (BA 001/BA/Cophi-G/II/2018)	1/3/2018	274,816,045.00	2/6/2018	261,033,046.00
	013-05-16-01-SSP-R1 (BA 001/BA/Cophi-G/II/2018)	1/3/2018	50,131,952.00	2/6/2018	2,745,281.00
	013-10-17-01-SSP-O0 (BA 001/BA/Cophi-G/II/2018)	1/3/2018	31,773,882,364.00	2/6/2018	31,502,765,521.00

IV. PAJAK PERTAMBAHAN NILAI

Pajak Pertambahan Nilai - Reimbursement

Bulan	Nomor Debit Note / Invoice	Tanggal Invoice	Nilai yang ditagihkan (IDR)	Tanggal di bayar	Nilai yang dibayarkan (IDR)
Mar-18	013-02-12-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	1,630,168.00	3/1/2018	366,580.00
	013-03-12-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	754,701.00	3/1/2018	754,701.00
	013-06-12-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	158,340.00	3/1/2018	158,340.00
	013-11-12-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	2,911,310.00	3/1/2018	1,815,666.00
	013-12-12-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	860,517.00	3/1/2018	215,897.00
	013-03-13-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	494,622.00	3/1/2018	494,622.00
	013-04-13-03-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	349,488.00	3/1/2018	349,488.00
	013-07-13-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	5,654,596.00	3/1/2018	4,104,061.00
	013-11-13-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	30,350.00	3/1/2018	30,350.00
	013-12-13-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	517,739.00	3/1/2018	517,739.00
	013-04-14-03-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	277,168.00	3/1/2018	277,168.00
	013-05-14-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	764,214.00	3/1/2018	764,214.00
	013-07-14-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	593,450.00	3/1/2018	593,450.00
	013-08-14-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	704,520.00	3/1/2018	704,520.00
	013-09-14-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	385,902.00	3/1/2018	385,902.00
	013-10-14-05-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	1,061,940.00	3/1/2018	1,061,940.00
	013-10-14-03-Non SSP-R1 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	107,747.00	3/1/2018	107,747.00
	013-03-15-04-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	663,825.00	3/1/2018	663,825.00
	013-04-15-05-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	611,968.00	3/1/2018	611,968.00
	013-06-15-06-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	1,820,372.00	3/1/2018	1,456,622.00
	013-09-15-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	3,026,034.00	3/1/2018	3,026,034.00
	013-10-15-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	646,297.00	3/1/2018	646,297.00
	013-11-15-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	750,000.00	3/1/2018	750,000.00
	013-05-16-02-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	190,500.00	3/1/2018	190,500.00

IV. PAJAK PERTAMBAHAN NILAI

Pajak Pertambahan Nilai - Reimbursement

Bulan	Nomor Debit Note / Invoice	Tanggal Invoice	Nilai yang ditagihkan (IDR)	Tanggal di bayar	Nilai yang dibayarkan (IDR)
Mar-18	013-11-16-03-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	139,421.00	3/1/2018	139,421.00
	013-07-17-01-Non SSP-O0 (BA 002/BA/Cophi-G/II/2018)	10/20/2017	134,007,723.00	3/1/2018	59,042,146.00
	013-09-16-02-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	344,011,091.00	3/1/2018	344,011,091.00
	013-11-16-04-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	297,274,591.00	3/1/2018	297,274,591.00
	013-12-16-04-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	309,546,136.00	3/1/2018	309,546,136.00
	013-01-17-02-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	304,764,000.00	3/1/2018	304,764,000.00
	013-02-17-04-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	944,980,370.00	3/1/2018	318,277,091.00
	013-03-17-02-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	309,033,455.00	3/1/2018	309,033,455.00
	013-05-17-03-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	1,201,712,300.00	3/1/2018	1,201,712,300.00
	013-06-17-03-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	333,209,455.00	3/1/2018	333,209,455.00
	013-07-17-02-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	255,879,273.00	3/1/2018	255,879,273.00
	013-08-17-01-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	339,282,273.00	3/1/2018	339,282,273.00
	013-08-17-02-Non SSP-O0 (BA 003/BA/Cophi-G/II/2018)	11/3/2017	122,206,082.00	3/1/2018	59,573,016.00
	013-09-17-01-Non SSP-O0 (BA 004/BA/Cophi-G/II/2018)	11/24/2017	57,806,544.00	3/1/2018	15,737,254.00
	013-08-16-06-SSP-O0 (BA 005/BA/Cophi-G/II/2018)	2/7/2018	588,629,346.00	3/19/2018	581,479,346.00
	013-08-17-01-SSP-R1 (BA 005/BA/Cophi-G/II/2018)	2/7/2018	386,568,310.00	3/19/2018	386,568,310.00
	013-09-17-01-SSP-R1 (BA 005/BA/Cophi-G/II/2018)	2/7/2018	95,494,920.00	3/19/2018	95,494,920.00
	013-10-17-01-SSP-R1 (BA 005/BA/Cophi-G/II/2018)	2/7/2018	162,442,138.00	3/19/2018	153,385,888.00
	013-11-17-01-SSP-O0 (BA 005/BA/Cophi-G/II/2018)	2/7/2018	35,118,609,759.00	3/19/2018	34,984,027,772.00

IV. PAJAK PERTAMBAHAN NILAI

Pajak Pertambahan Nilai - Reimbursement

Bulan	Nomor Debit Note / Invoice	Tanggal Invoice	Nilai yang ditagihkan (IDR)	Tanggal di bayar	Nilai yang dibayarkan (IDR)
Apr-18	-	-	-	-	-
May-18	013-12-16-03-Non SSP-O0 (BA 008/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	-926,000.00	5/9/2018	-926,000.00
	013-01-17-02-SSP-O0 (BA 007/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	-9,926,570,088.00	5/9/2018	-9,926,570,088.00
	013-12-13-01-SSP-R1 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	150,047,076.00	5/9/2018	137,264,986.00
	013-03-14-01-SSP-R1 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	148,049,502.00	5/9/2018	51,330,533.00
	013-04-14-01-SSP-R1 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	560,541,906.00	5/9/2018	523,405,336.00
	013-07-14-01-SSP-R1 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	132,113,363.00	5/9/2018	30,362,080.00
	013-10-17-01-SSP-R2 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	9,056,250.00	5/9/2018	9,056,250.00
	013-11-17-01-SSP-R1 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	17,816,326.00	5/9/2018	17,816,326.00
	013-12-17-01-SSP-O0 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	30,690,325,693.00	5/9/2018	30,115,688,254.00
	013-01-18-01-SSP-O0 (BA 006/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	32,803,614,676.00	5/9/2018	32,751,055,513.00
Jun-18	013-10-17-01-Non SSP-O0 (BA 009/BA/Cophi-G/IV/2018)	1/3/2018	76,257,328.00	6/26/2018	12,888,373.00
	013-10-12-01-Non SSP-R2 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	1,063,689,107.00	6/26/2018	1,063,689,107.00
	013-12-12-01-Non SSP-R2 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	911,573,966.00	6/26/2018	911,573,966.00
	013-02-13-01-Non SSP-R2 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	820,421,104.00	6/26/2018	820,421,104.00
	013-09-17-02-Non SSP-O0 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	624,806,455.00	6/26/2018	624,806,455.00
	013-09-17-03-Non SSP-O0 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	500,000.00	6/25/2018	500,000.00
	013-10-17-02-Non SSP-O0 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	237,563,619.00	6/25/2018	878,064.00
	013-11-17-01-Non SSP-O0 (BA 010/BA/Cophi-G/IV/2018)	2/7/2018	145,209,892.00	6/25/2018	100,224,450.00
	013-10-16-03-Non SSP-R1 (BA 012/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	313,552,773.00	6/25/2018	313,552,773.00
	013-12-17-01-Non SSP-O0 (BA 012/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	187,579,123.00	6/25/2018	115,182,105.00
	013-01-18-01-Non SSP-O0 (BA 012/BA/Cophi-G/IV/2018)	3/26/2018	88,341,009.00	6/25/2018	44,171,308.00
	013-01-18-03-Non SSP-O0 (BA 011/BA/Cophi-G/IV/2018)	4/30/2018	333,751,787.00	6/25/2018	18,544,706.00
	013-02-18-01-Non SSP-O0 (BA 011/BA/Cophi-G/IV/2018)	4/30/2018	94,338,342.00	6/25/2018	43,661,042.00
Jul-18	-	-	-	-	-
Aug-18	-	-	-	-	-
Sep-18	-	-	-	-	-
Oct-18	-	-	-	-	-
Nov-18	-	-	-	-	-
Dec-18	-	-	-	-	-
TOTAL			133,162,762,879.00		130,148,619,772.00

Template BO EITI - Formulir Deklarasi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

Identifikasi Pemilik Perusahaan

Nama Perusahaan	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.
Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	See Note below *
Tempat dan Tanggal Lahir	See Note below *
Kewarganegaraan	See Note below *
Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspor/SIM)	See Note below *
Alamat Tempat Tinggal (sesuai KTP)	See Note below *
	Telp : _____
	Email : _____
NPWP	See Note below *
Alamat Negara Asal (untuk WNA)	See Note below *
	Telp : _____
	Email : _____
Apakah hubungannya antara pemilik manfaat dengan korporasi?	☐ Pemilik Saham ☐ Pengendali
Jumlah Kepemilikan Saham (%)	

Deklarasi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

Pengesahan

Saya yang bertanda tangan dibawah ini, untuk dan atas nama entitas pelapor mengkonfirmasi atas semua informasi yang tersedia diatas terkait beneficial ownership/pemilik manfaat adalah benar dan dapat dipertanggung jawabkan.

(Nama Lengkap) _____

(Tanda Tangan di atas Materai dan Cap Perusahaan) _____

(Jabatan) _____

(Tanggal/Bulan/Tahun): _____

Definisi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

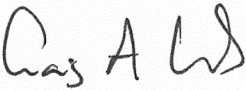
Sesuai dengan Peraturan Presiden No. 13 tahun 2018 setiap Korporasi wajib menetapkan Pemilik Manfaat dari Korporasi. Pemilik Manfaat dari Korporasi sebagaimana dimaksud pada Pasal (3) ayat (1) paling sedikit merupakan 1 (satu) personil yang memiliki masing-masing kriteria sesuai dengan bentuk Korporasi. Pemilik Manfaat dari perseroan terbatas merupakan orang perseorangan yang memenuhi kriteria memiliki saham lebih dari 25% (dua puluh lima persen) pada perseroan terbatas sebagaimana tercantum dalam anggaran dasar.

***“CPGL is a company that operates in Indonesia in its capacity as a Contractor under a Production Sharing Contract with Government of Indonesia (SKK Migas). Therefore, it is irrelevant to name an individual as its Beneficial Ownership.”**

LEMBAR PERNYATAAN

Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar, lengkap dan dapat direkonsiliasi, serta konsisten dengan mekanisme yang diatur dalam kontrak bagi hasil dan telah dilaporkan dalam *Financial Quarterly Report* (FQR) final.

DocuSigned by:


0DEACFE886E7408...

Nama : Craig Lamb



Jabatan : VP Finance & Information Technology

*)Untuk ditandatangani oleh Penanggung Jawab atau Pejabat Keuangan berwenang

LEMBAR OTORISASI UNTUK MEMBUKA DATA DAN INFORMASI PAJAK

Sehubungan dengan pelaksanaan Peraturan Presiden Nomor 82 Tahun 2020 tentang Komite Penanganan Corona Virus Disease 2019 (COVID-19) dan Pemulihan Ekonomi Nasional tentang Kegiatan Transparansi Industri Ekstraktif, kami

BUT ConocoPhillips (Grissik) Ltd

Dengan nomor identitas pajak sebagai berikut:

(NPWP)

: 01.063.180.2-081.000

(Nomor Objek Pajak)

- : 1) 15.05.000.000.042-3222.3 (Onshore Corridor PSC Muaro Jambi)
- 2) 16.07.000.000.041-3222.3 (Onshore Corridor PSC Kabupaten Banyuasin)
- 3) 16.06.000.000.041-3222.3 (Onshore Corridor PSC Kabupaten Musi Banyuasin)
- 4) 31.71.000.000.044-3222.3 (Corridor PSC)

Dengan ini memberikan otorisasi penuh kepada Direktorat Jenderal Pajak sesuai pasal 34 UU no.6 Tahun 1983 sebagaimana telah diubah terakhir dengan UU no.16 Tahun 2009, untuk membuka data dan informasi perpajakan kepada Tim Pelaksana Transparansi mengenai **dan hanya terbatas** pada setoran:

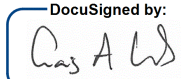
- 411111 : PPh Minyak Bumi
- 411112 : PPh Gas Bumi
- 411126 : PPh Pasal 25/29 Badan
- 411119 : PPh Migas Lainnya
- 411211 : PPN Dalam Negeri
- ~~- 411316 : PBB Migas~~

yang telah dibayar dan dilaborkan oleh kami pada tahun 2018.

Demikian pernyataan pemberian otorisasi ini dibuat untuk dipergunakan sesuai dengan tujuannya.

Saya yang mewakili pengurus/direksi perusahaan,

Materai Rp. 6000,- , tanda tangan & cap perusahaan

DocuSigned by:

0DEACFE886E7408...

Nama : Craig Lamb ^{ds}



Jabatan : VP Finance & Information Technology

Untuk ditandatangani oleh salah seorang pengurus/direksi yang mewakili perusahaan dan namanya tercantum pada akta pendirian atau perubahan terakhir (dilampirkan akta pendirian/perubahan yang terakhir sehubungan dengan perubahan pengurus/direksi).

A. Mineral & Coal

Letter of Request for Company Reporting



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

JALAN MEDAN MERDEKA SELATAN NO.18 JAKARTA 10110

TROMOL POS: 1344/JKT 10013 TELEPON: (021) 3804242 (9 SALURAN) FAXIMILE: (021) 3507210 e-mail: setjen@esdm.go.id

Nomor : 1317/03/SJN.D/2020 28 September 2020
Sifat : Segera
Lampiran : Satu berkas
Perihal : Pengisian Formulir Laporan EITI Indonesia Tahun 2018

Yang terhormat,
Presiden Direktur/Direktur Utama
Pemegang IUP/IUPK/KK/PPK2B
(daftar terlampir)
di tempat

Berkenaan dengan pelaksanaan Peraturan Presiden Nomor: 82 tahun 2020 tentang Komite Penanganan Covid 19 dan Pemulihan Ekonomi Nasional yang mengamanatkan Pelaksanaan Industri Ekstraktif dilaksanakan oleh Kementerian ESDM dan Kementerian Keuangan. Sebagai salah satu persyaratan pelaksanaan Standard EITI yaitu publikasi pelaporan EITI Indonesia Tahun Kalender 2018 yang jatuh tempo pada akhir tahun 2020, *Forum Multi Stakeholder Group* (MSG) EITI telah menyusun formulir pelaporan EITI 2018 untuk diisi oleh perusahaan mineral dan batubara.

Sehubungan dengan hal tersebut, bersama ini kami mohon dukungan Saudara untuk dapat melakukan pengisian formulir pelaporan tersebut. Kami harapkan formulir yang telah diisi dapat kami terima selambat-lambatnya tanggal 9 Oktober 2020. Formulir dan petunjuk pengisian formulir EITI Indonesia tahun pelaporan 2018 dalam *word* dan *excel*, dapat diperoleh melalui <https://bit.ly/2RKt93w>. Formulir EITI Indonesia yang telah diisi secara lengkap, mohon dapat dikirimkan ke alamat berikut:

Kepala Pusat Data dan Teknologi Informasi
Selaku Pelaksana Sekretariat EITI
Gedung Slamet Bratanata lantai 8
Jl. Pegangsaan Timur No 1, Menteng, Jakarta

Email: pelaporaneiti@esdm.go.id

Atas perhatian dan kerja sama Saudara, kami ucapkan terima kasih.

Sekretaris Jenderal
Selaku Ketua Forum MSG Transparansi
Industri Ekstraktif



Ditandatangani secara elektronik
Ego Syahrial

Tembusan:
Dirjen Mineral dan Batubara, Kementerian ESDM selaku Anggota Tim Pelaksana
Transparansi Industri Ekstraktif

Lampiran surat

Nomor : 1317/03/SJN.D/2020
Tanggal : 28 September 2020
Lampiran :

**DAFTAR PERUSAHAAN MINERBA YANG DIWAJIBKAN UNTUK MENGISI
FORMULIR PELAPORAN EITI 2018**

NO	NAMA PERUSAHAAN	NO	NAMA
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	62	RANTAU PANJANG UTAMA BHAKTI, PT
2	ADARO INDONESIA, PT	63	BUMI SUKSESINDO, PT
3	KIDECO JAYA AGUNG, PT	64	BANJARSARI PRIBUMI, PT
4	BERAU COAL, PT	65	INTI BARA PERDANA, PT
5	ARUTMIN INDONESIA, PT	66	PROLINDO CIPTA NUSANTARA, PT
6	FREEPORT INDONESIA, PT	67	WELARCO SUBUR JAYA, PT
7	INDOMINCO MANDIRI, PT	68	REFINED BANGKA TIN, PT
8	BUKIT ASAM PERSERO TBK, PT	69	FAJAR SAKTI PRIMA, PT
9	BORNEO INDOBARA, PT	70	LEMBUSWANA PERKASA, PT
10	TRUBAINDO COAL MINING, PT	71	SANTAN BATUBARA, PT
11	AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA, PT	72	SAGO PRIMA PRATAMA, PT
12	ASMIN BARA BRONANG, PT	73	MINEMEX INDONESIA, PT
13	ANTANG GUNUNG MERATUS, PT	74	KENDILO COAL INDONESIA, PT
14	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	75	KHOTAI MAKMUR INSAN ABADI, PT
15	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	76	BARA ANUGRAH SEJAHTERA, PT
16	INDEXIM COALINDO, PT	77	LASKAR SEMESTA ALAM, PT
17	MANDIRI INTIPERKASA, PT	78	PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA, PT
18	BARA TABANG, PT	79	DUTADHARMA UTAMA, PT
19	BHARINTO EKATAMA, PT	80	INDOASIA CEMERLANG, PT
20	TIMAH (PERSERO) TBK, PT	81	PIPIT MUTIARA JAYA, PT
21	ANEKA TAMBANG TBK, PT	82	AGINCOURT RESOURCES, PT
22	LANNA HARITA INDONESIA, PT	83	KITADIN, PT (EMBALUT)
23	KAYAN PUTRA UTAMA COAL, PT	84	SATUI TERMINAL UMUM, PT
24	ASMIN KOALINDO TUHUP, PT	85	FAJAR BHAKTI LINTAS NUSANTARA, PT

25	JEMBAYAN MUARABARA, PT	86	CAHAYA ENERGI MANDIRI, PT
26	BHUMI RANTAU ENERGI, PT	87	BARAMUTIARA PRIMA, PT
27	TAMBANG DAMAI, PT	88	BARAMULTI SUKSESSARANA, PT
28	MITRABARA ADIPERDANA Tbk, PT	89	TRISENSA MINERAL UTAMA, PT
29	FIRMAN KETAUN PERKASA, PT	90	MANAMBANG MUARA ENIM, PT
30	ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA, PT	91	FIRMAN KETAUN, PT
31	PD. BARAMARTA	92	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL, PT
32	VALE INDONESIA TBK, PT	93	ENERGI BATU BARA LESTARI, PT
33	SINGLURUS PRATAMA, PT	94	ROHUL ENERGI INDONESIA, PT
34	LAHAI COAL, PT	95	KARYA BUMI BARATAMA, PT
35	MULTI SARANA AVINDO, PT	96	MENARA CIPTA MULIA, PT
36	INSANI BARAPERKASA, PT	97	SUPRA BARA ENERGI, PT
37	SUNGAI DANAU JAYA, PT	98	DUTA TAMBANG REKAYASA, PT
38	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT	99	GLOBALINDO INTI ENERGI, PT
39	ARZARA BARAINDO ENERGITAMA, PT	100	KASONGAN BUMI KENCANA, PT
40	KALIMANTAN ENERGI LESTARI, PT	101	DIZAMATRA POWERINDO, PT
41	TAMBANG TONDANO NUSAJAYA, PT	102	VENUS INTI PERKASA, CV
42	WAHANA BARATAMA MINING, PT	103	KARYA CEMERLANG PERSADA, PT
43	TUNAS INTI ABADI, PT	104	KUTAI ENERGI, PT
44	SURYA SAKTI DARMA KENCANA, PT	105	RINJANI KARTANEGARA, PT
45	ALAMJAYA BARAPRATAMA, PT	106	BARA KUMALA SAKTI, PT
46	TEGUH SINAR ABADI, PT	107	NUSA HALMAHERA MINERALS, PT
47	BARA ALAM UTAMA, PT	108	MIFA BERSAUDARA, PT
48	BINUANG MITRA BERSAMA BLOK DUA, PT	109	PACIFIC GLOBAL UTAMA, PT
49	PESONA KHATULISTIWA NUSANTARA, PT	110	KUD MAKMUR SALAM BABARIS/UNIT DESA MAKMUR
50	BERKAT BUMI PERSADA, PT	111	BERAU USAHA MANDIRI, PT

51	PERKASA INAKERTA, PT	112	RAHMA RAHMAN, CV
52	TANITO HARUM, PT	113	KUSUMA RAYA UTAMA, PT
53	ANGSANA JAYA ENERGI, PT	114	INTERNASIONAL PRIMA COAL, PT
54	GANDA ALAM MAKMUR, PT	115	NUANSACIPTA COAL INVESTMENT, PT
55	MEGAPRIMA PERSADA	116	BANGUN BANUA PERSADA KALIMANTAN, PT
56	KALTIM JAYA BARA, PT	117	BINA INSAN SUKSES MANDIRI, PT
57	JORONG BARUTAMA GREYTON, PT	118	ATHA MARTHA NAHA KRAMO, PT
58	BERAU BARA ENERGI, PT	119	BANGUNNUSANTARA JAYAMAKMUR, PT
59	MUARA ALAM SEJAHTERA, PT	120	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT
60	BINTANGDELAPAN MINERAL, PT	121	TININDO INTER NUSA, PT
61	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT	122	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW, PT



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

JALAN MEDAN MERDEKA SELATAN NO.18 JAKARTA 10110

TROMOL POS: 1344/JKT 10013 TELEPON: (021) 3804242 (9 SALURAN) FAXIMILE: (021) 3507210 e-mail: setjen@esdm.go.id

Nomor : 1578/03/SJN.D/2020
Sifat : Segera
Lampiran : Satu lembar
Perihal : Apresiasi Pengisian Formulir

26 November 2020

Yang terhormat,
Presiden Direktur/Direktur Utama Pemegang IUP/IUPK/KK/PKP2B
(daftar terlampir)
di tempat

Sehubungan dengan partisipasi dan peran aktif Saudara atas surat kami tertanggal 28 September 2020 dengan Nomor 1316/03/SJN.D/2020 tentang Pengisian Formulir Laporan EITI Indonesia Tahun 2018, bersama ini kami ingin menyampaikan apresiasi sebesar-besarnya atas dukungan Saudara dalam melaksanakan amanat perundangan dan mendukung transparansi di sektor industri ekstraktif.

Atas perhatian dan kerja sama Saudara, kami ucapkan terima kasih.

Sekretaris Jenderal,
Selaku Ketua Forum MSG
Transparansi Industri Ekstraktif



Ditandatangani secara elektronik
Ego Syahril

Tembusan :

1. Dirjen Minerba, Kementerian ESDM

Lampiran surat

Nomor : 1578/03/SJN.D/2020
Tanggal : 26 November 2020
Lampiran :

**DAFTAR PERUSAHAAN MINERBA YANG SUDAH MENYAMPAIKAN FORMULIR
PELAPORAN EITI 2018**

NO	NAMA PERUSAHAAN	NO	NAMA PERUSAHAAN
1	KALTIM PRIMA COAL, PT	12	MIFA BERSAUDARA, PT
2	ADARO INDONESIA, PT	13	SUPRABARI MAPANINDO MINERAL, PT
3	FREEPORT INDONESIA, PT	14	J RESOURCES BOLAANG MONGONDOW, PT
4	MAHAKAM SUMBER JAYA, PT	15	TUNAS INTI ABADI, PT
5	MULTI HARAPAN UTAMA, PT	16	TANITO HARUM, PT
6	MANDIRI INTIPERKASA, PT	17	BINTANGDELAPAN MINERAL, PT
7	LANNA HARITA INDONESIA, PT	18	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA, PT
8	VALE INDONESIA TBK, PT	19	BUMI SUKSESINDO, PT
9	LAHAI COAL, PT	20	AGINCOURT RESOURCES, PT
10	INSANI BARAPERKASA, PT	21	KARYA BUMI BARATAMA, PT
11	MARUNDA GRAHA MINERAL, PT		

B. Mineral & Coal

Company Data Reporting

No	ENTITAS PERUSAHAAN	JENIS KONTRAK	Aliran Penerimaan											
			Royalti		PHT		Iuran Tetap		PPH Badan		PBB		Dividen	
			Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	USD
1	KALTIM PRIMA COAL	PKP2B	602,167	127,806	874,774	874,718		170	359,709	288,553	46,810			
2	ADARO INDONESIA	PKP2B	446,274	110,488	348,761	187,793		235	50,000	331,384				
3	KIDECO JAYA AGUNG	PKP2B	172,463	47,619	293,187	81,272		190		240,329				
4	INDOMINCO MANDIRI	PKP2B	75,905	46,643	70,800	72,588		112		32,482	88,851			
5	ARUTMIN INDONESIA	PKP2B	336,836	32,944	621,247	37,252		228		10,655	227			
6	TRUBAINDO COAL MINING	PKP2B	155,954	22,269	144,815	20,679		91		29,241	22,852			
7	ANTANG GUNUNG MERATUS	PKP2B	118,171	12,857	200,892	21,856				34,674				
8	ASMIN BARA BRONANG	PKP2B		28,626		26,640		100		54,940	9,899			
9	GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	PKP2B	28,892			26,862		86			477			
10	BHARINTO EKATAMA	PKP2B	103,182	9,678		95,812	8,650	88		15,040	16,170			
11	MANDIRI INTI PERKASA	PKP2B		9,511		15,863		37	205,596		14,739			
12	MAHAKAM SUMBER JAYA	PKP2B		11,041		18,015		82		25,385	35,842		31,654	
13	INSANI BARA PERKASA	PKP2B	1,177	3,234	2,002	5,487		73	28,803	2,084				
14	BARAMARTA	PKP2B	2,363	2,756	2,194	2,559	145,153	2,844					4,533	
15	LANNA HARITA INDONESIA	PKP2B	4,436	6,061	7,670	11,147		77	113,423		13,699			
16	WAHANA BARATAMA MINING	PKP2B	875	9,420	813	8,747		24		5,808				
17	MULTI HARAPAN UTAMA	PKP2B	190,941	5,282	229,990	7,591		160			6,410			
18	FIRMAN KETAUN PERKASA	PKP2B		10,791		14,113		5		6,381	2,297			
19	MARUNDA GRAHA MINERAL	PKP2B	36,721	4,907	34,098	4,556		72			11,488			
20	SINGLURUS PRATAMA	PKP2B		12,494				88,221		3,152	18,014			
21	TANITO HARUM	PKP2B	36,549	1,631	49,065	1,754		138		823	7,411			
22	LHAJI COAL	PKP2B				8,540		233			13,807			
23	JORONG BARUTAMA GRESTON	PKP2B	11,825	1,628	21,305	2,853		20		1,137	3,175			
24	KARYA BUMI BARATAMA	PKP2B	14,349		24,393			41			1,090			
25	SANTAN BATUBARA	PKP2B		796		1,039		100			563			
26	MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	PKP2B		8,152		7,563		100			3,089			
27	DUTA TAMBANG REKAYASA	PKP2B		1,990				6			6,186			
28	MIFA BERSAUDARA	PKP2B	129	4,024				13			4,736			
29	NUANSACIPTA COAL INVESMENT	IUP BATUBARA	25,418	840				8	2,280		4,168			
30	MULTI SARANA AVINDO	IUP BATUBARA		10,903				17	104,826		9,724			
31	BARA TABANG	IUP BATUBARA	146,627	27,266				12,062	75,000	85,176	55,496			
32	TUNAS INTI ABADI	IUP BATUBARA	25,210	7,678				12		11,819	19,956			
33	BUMI SUKSESINDO	IUP MINERAL	125,108					20	404,330	28,625	19,090			
34	SUNGAI DANAU JAYA	IUP BATUBARA	133,213					14	128,757	5,476	20,254			
35	MUARA ALAM SEJAHTERA	IUP BATUB												

Rekapitulasi Detil Tiap Perusahaan Minerba untuk Tahun 2018

 1 KALTIM PRIMA COAL
 PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	602,167	127,806						
Penjualan Hasil Tambang	874,774	874,718						
Iuran Tetap	-	170						
PPh Badan	359,709	288,553						
PBB	46,810	-						
Dividen	-	-						
Fee Transportasi	-	-						
Total	1,883,460	1,291,247	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	598,122	-	
Pembayaran Langsung ke Pemda	-	-	
Corporate Social Responsibilities-In Kind	55,040	-	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-	-	
Penyediaan Infrastruktur	16,060	1,136	
Penggunaan Kawasan Hutan	71	15	
Dana Jaminan Reklamasi	-	14,777	
Dana Pascatambang	-	-	
Volume Produksi			56,965
Volume Penjualan Dalam Negeri	12,909	52,184	15,035
Volume Penjualan Luar Negeri	-	2,896	40,120
Volume Penjualan Tempat Muat	64,145	2,948	55,155
Volume Penjualan-Provinsi	64,145	2,948	55,155
DMO Batubara			15,035
Pembayaran Lain ke BUMN	37,904	-	
Total	848,396	76,904	237,465

2 ADARO INDONESIA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	446,274	110,488						
Penjualan Hasil Tambang	348,761	187,793						
Iuran Tetap		235						
PPh Badan	50,000	331,384						
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	845,035	629,902	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	370,079		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	12,636		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	15,277		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	65,905		
Dana Jaminan Reklamasi	79,761		
Dana Pascatambang		9,311	
Volume Produksi			48,326
Volume Penjualan Dalam Negeri		650,566	12,117
Volume Penjualan Luar Negeri		2,598,498	41,776
Volume Penjualan Tempat Muat	3,249		53,892
Volume Penjualan-Provinsi	3,249		53,892
DMO Batubara			12,117
Pembayaran Lain ke BUMN	5,503,225		
Total	6,053,382	3,258,375	222,120

3 KIDECO JAYA AGUNG
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	172,463	47,619						
Penjualan Hasil Tambang	293,187	81,272						
Iuran Tetap		190						
PPh Badan		240,329						
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	465,650	369,409	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	96,319		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	20,750		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	24,750		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi		9,183	
Dana Pascatambang		5,983	
Volume Produksi			34,068
Volume Penjualan Dalam Negeri		534,119	9,891
Volume Penjualan Luar Negeri		1,268,106	24,177
Volume Penjualan Tempat Muat		1,802,225	34,068
Volume Penjualan-Provinsi		1,802,225	34,068
DMO Batubara			1,562
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	141,819	5,421,840	137,833

4 INDOMINCO MANDIRI
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	75,905	46,643						
Penjualan Hasil Tambang	70,800	72,588						
Iuran Tetap		112						
PPh Badan		32,482						
PBB	88,851							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	235,556	151,825	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	982		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	12,801		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	191,864		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang	23,573		
Volume Produksi			12,528
Volume Penjualan Dalam Negeri	1	1	1,350
Volume Penjualan Luar Negeri	1	1	13,626
Volume Penjualan Tempat Muat	1	1	14,976
Volume Penjualan-Provinsi	1	1	14,976
DMO Batubara			1,350
Pembayaran Lain ke BUMN	9,403		
Total	238,628	3	58,804

5 ARUTMIN INDONESIA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	336,836	32,944						
Penjualan Hasil Tambang	621,247	37,252						
Iuran Tetap		228						
PPh Badan		10,655						
PBB	227							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	958,309	81,080	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind		1,341	
Corporate Social Responsibilities-In Cash	19,405		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	112,039		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			25,887
Volume Penjualan Dalam Negeri	7,928,638		17,535
Volume Penjualan Luar Negeri		561,260	7,943
Volume Penjualan Tempat Muat	7,928,638	561,260	25,479
Volume Penjualan-Provinsi	7,928,638	561,260	25,479
DMO Batubara			6,706
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	23,917,359	1,685,122	109,029

6 TRUBAINDO COAL MINING
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	155,954	22,269						
Penjualan Hasil Tambang	144,815	20,679						
Iuran Tetap		91						
PPh Badan		29,241						
PBB	22,852							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	323,621	72,280	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	553		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	6,271		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	57,013		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang	2,964		
Volume Produksi			4,768
Volume Penjualan Dalam Negeri	3	0	699
Volume Penjualan Luar Negeri	2	0	5,343
Volume Penjualan Tempat Muat	2	0	6,042
Volume Penjualan-Provinsi	2	0	6,042
DMO Batubara			727
Pembayaran Lain ke BUMN	2,267		
Total	69,075	1	23,621

7 ANTANG GUNUNG MERATUS
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	118,171	12,857						
Penjualan Hasil Tambang	200,892	21,856						
Iuran Tetap	-	0						
PPh Badan	0	34,674						
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	319,063	69,387	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	35		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	8,573		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	2,987		
Dana Jaminan Reklamasi	9,443		
Dana Pascatambang	7,577		
Volume Produksi			9,202
Volume Penjualan Dalam Negeri	2,282,901		3,555
Volume Penjualan Luar Negeri		220,229	5,433
Volume Penjualan Tempat Muat	2,282,901	220,229	8,988
Volume Penjualan-Provinsi	2,282,901	220,229	8,988
DMO Batubara			3,555
Pembayaran Lain ke BUMN	6,894		
Total	6,884,212	660,688	39,720

8 ASMIN BARA BRONANG
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		28,626						
Penjualan Hasil Tambang		26,640						
Iuran Tetap		100						
PPh Badan		54,940						
PBB	9,899							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	9,899	110,306	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	86		
Pembayaran Langsung ke Pemda	765		
Corporate Social Responsibilities-In Kind	8,557		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1,106		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	15,044	88	
Dana Jaminan Reklamasi		204	
Dana Pascatambang		47	
Volume Produksi			4,745
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		448,573	4,272
Volume Penjualan Tempat Muat		448,573	4,272
Volume Penjualan-Provinsi		448,573	4,272
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	25,558	1,346,059	17,560

9 GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	28,892							
Penjualan Hasil Tambang	26,862							
Iuran Tetap		86						
PPh Badan								
PBB	477							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	56,231	86	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	207		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	616		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	12,228		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			449
Volume Penjualan Dalam Negeri	405,754		319,565
Volume Penjualan Luar Negeri		842	7,433
Volume Penjualan Tempat Muat	405,754		326,998
Volume Penjualan-Provinsi	405,754	842	326,998
DMO Batubara			62,500
Pembayaran Lain ke BUMN	276		
Total	1,230,589	1,684	1,043,943

10 BHARINTO EKATAMA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	103,182	9,678						
Penjualan Hasil Tambang	95,812	8,650						
Iuran Tetap		88						
PPh Badan		15,040						
PBB	16,170							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	215,165	33,456	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	140		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2,988		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	19,111		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			2,479
Volume Penjualan Dalam Negeri	2	0	248
Volume Penjualan Luar Negeri	1	0	2,992
Volume Penjualan Tempat Muat	1	0	3,240
Volume Penjualan-Provinsi	1	0	3,240
DMO Batubara			248
Pembayaran Lain ke BUMN	467		
Total	22,713	0	12,445

11 MANDIRI INTI PERKASA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		9,511						
Penjualan Hasil Tambang		15,863						
Iuran Tetap		37						
PPh Badan	205,596							
PBB	14,739							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	220,335	25,411	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind		221	
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	17,374		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			3,149,445
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		183,075	2,990
Volume Penjualan Tempat Muat		183,075	2,990
Volume Penjualan-Provinsi		183,075	2,990
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	17,374	549,447	3,158,414

12 MAHAKAM SUMBER JAYA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		11,041						
Penjualan Hasil Tambang		18,015						
Iuran Tetap		82						
PPh Badan		25,385						
PBB	35,842							
Dividen	31,654							
Fee Transportasi								
Total	67,495	54,522	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	41,416		
Dana Jaminan Reklamasi	9,713		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			3,277,593
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		285,608	4,010
Volume Penjualan Tempat Muat		285,608	4,010
Volume Penjualan-Provinsi		285,608	4,010
DMO Batubara			476
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	51,129	856,824	3,290,099

13 INSANI BARA PERKASA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	1,177	3,234						
Penjualan Hasil Tambang	2,002	5,487						
Iuran Tetap		73						
PPh Badan	28,803	2,084						
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	31,982	10,877	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	765		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	859		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	1,826		
Dana Jaminan Reklamasi	9,858		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,611
Volume Penjualan Dalam Negeri		1,539	43
Volume Penjualan Luar Negeri		55,475	1,388
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi		57,014	1,431
DMO Batubara			43
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	13,308	114,029	4,517

14 BARAMARTA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	2,363	2,756						
Penjualan Hasil Tambang	2,194	2,559						
Iuran Tetap		145,153						
PPh Badan	2,844							
PBB								
Dividen	4,533							
Fee Transportasi								
Total	11,934	150,468	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1,460		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	21,279		
Dana Jaminan Reklamasi	3,789		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			315
Volume Penjualan Dalam Negeri	544,254		495
Volume Penjualan Luar Negeri			
Volume Penjualan Tempat Muat	544,254		495
Volume Penjualan-Provinsi	544,254		495
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	1,659,288	-	1,799

15 LANNA HARITA INDONESIA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	4,436	6,061						
Penjualan Hasil Tambang	7,670	11,147						
Iuran Tetap		77						
PPh Badan	113,423							
PBB	13,699							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	139,227	17,285	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3,513		
Penyediaan Infrastruktur	-		
Penggunaan Kawasan Hutan	-		
Dana Jaminan Reklamasi	19,729	100	
Dana Pascatambang	825	-	
Volume Produksi			3,500
Volume Penjualan Dalam Negeri		7,288	
Volume Penjualan Luar Negeri		130,782	
Volume Penjualan Tempat Muat		138,070	
Volume Penjualan-Provinsi		138,070	
DMO Batubara			168
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	24,067	414,311	3,668

16 WAHANA BARATAMA MINING
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	875	9,420						
Penjualan Hasil Tambang	813	8,747						
Iuran Tetap		24						
PPh Badan		5,808						
PBB	5,328							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	7,016	23,999	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	120		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,107		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	11,196		
Dana Jaminan Reklamasi	7,649		
Dana Pascatambang	15,421		
Volume Produksi			1,127
Volume Penjualan Dalam Negeri	13,765		7
Volume Penjualan Luar Negeri		134,052	1,180
Volume Penjualan Tempat Muat	13,765	134,052	1,188
Volume Penjualan-Provinsi	13,765	134,052	1,188
DMO Batubara			300
Pembayaran Lain ke BUMN	1,501		
Total	78,289	402,156	4,990

17 MULTI HARAPAN UTAMA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	190,941	5,282						
Penjualan Hasil Tambang	229,990	7,591						
Iuran Tetap		160						
PPh Badan								
PBB	6,410							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	427,341	13,033	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	21		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	8,937		
Dana Jaminan Reklamasi	97,298		
Dana Pascatambang	44,603		
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri	3,104,147	101,417	4,893
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			472
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	3,255,006	101,417	5,364

18 FIRMAN KETAUN PERKASA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		10,791						
Penjualan Hasil Tambang		14,113						
Iuran Tetap		5						
PPh Badan		6,381						
PBB	2,297							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	2,297	31,290	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	397		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,116		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	11,293		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,907,067
Volume Penjualan Dalam Negeri		285,915	3,067
Volume Penjualan Luar Negeri		285,915	3,067
Volume Penjualan Tempat Muat		285,915	3,067
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			400,000
Pembayaran Lain ke BUMN	1,847		
Total	14,653	857,745	2,316,268

19 MARUNDA GRAHA MINERAL
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	36,721	4,907						
Penjualan Hasil Tambang	34,098	4,556						
Iuran Tetap		72						
PPh Badan								
PBB	11,488							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	82,308	9,536	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda	292		
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1,505		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	13,751		
Dana Jaminan Reklamasi		862	
Dana Pascatambang		228	
Volume Produksi			1,113
Volume Penjualan Dalam Negeri	607,102		306
Volume Penjualan Luar Negeri		86,176	707
Volume Penjualan Tempat Muat	607,102	86,176	1,013
Volume Penjualan-Provinsi	607,102	86,176	1,013
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	1,836,855	259,617	4,153

20 SINGLURUS PRATAMA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		12,494						
Penjualan Hasil Tambang								
Iuran Tetap		88,221						
PPh Badan		3,152						
PBB	18,014							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	18,014	103,867	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	5,762		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	9,664		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	84,471		148,150
Volume Penjualan Luar Negeri		119,749	2,398
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			148
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	99,897	119,749	150,696

21 TANITO HARUM
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	36,549	1,631						
Penjualan Hasil Tambang	49,065	1,754						
Iuran Tetap		138						
PPh Badan		823						
PBB	7,411							
Dividen								
Fee Transportasi	192							
Total	93,217	4,346	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	40		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind		96	
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	2,276		
Dana Jaminan Reklamasi	7,423		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,173
Volume Penjualan Dalam Negeri	778,388		839
Volume Penjualan Luar Negeri		29,282	421
Volume Penjualan Tempat Muat	778,388	29,282	1,261
Volume Penjualan-Provinsi	778,388	29,282	1,261
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	64		
Total	2,344,967	87,942	4,955

22 LAHAI COAL
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti								
Penjualan Hasil Tambang		8,540						
Iuran Tetap		233						
PPh Badan								
PBB	13,807							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	13,807	8,773	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	6,500		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	3,272	80	
Dana Jaminan Reklamasi		838	
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,000
Volume Penjualan Dalam Negeri	11,582		8
Volume Penjualan Luar Negeri	88		839
Volume Penjualan Tempat Muat		88,952	847
Volume Penjualan-Provinsi		88,952	847
DMO Batubara			250
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	21,442	178,822	3,790

23 JORONG BARUTAMA GRESTON
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	11,825	1,628						
Penjualan Hasil Tambang	21,305	2,853						
Iuran Tetap		20						
PPh Badan		1,137						
PBB	3,175							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	36,305	5,638	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	32		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,317		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	20,031		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,108
Volume Penjualan Dalam Negeri	1	0	399
Volume Penjualan Luar Negeri	1	0	749
Volume Penjualan Tempat Muat	1	0	1,148
Volume Penjualan-Provinsi	1	0	1,148
DMO Batubara			399
Pembayaran Lain ke BUMN	1,046		
Total	22,429	0	4,953

24 KARYA BUMI BARATAMA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	14,349							
Penjualan Hasil Tambang	24,393							
Iuran Tetap		41						
PPh Badan								
PBB	1,090							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	39,831	41	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	173		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	1,117		
Dana Jaminan Reklamasi	1,023		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			594
Volume Penjualan Dalam Negeri	206,934		548
Volume Penjualan Luar Negeri	3,307		8
Volume Penjualan Tempat Muat	210,241		557
Volume Penjualan-Provinsi	210,241		557
DMO Batubara			548
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	633,036	-	2,812

25 SANTAN BATUBARA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		796						
Penjualan Hasil Tambang		1,039						
Iuran Tetap		100						
PPh Badan								
PBB	563							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	563	1,935	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	130		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	6,920		
Dana Jaminan Reklamasi	7,858		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			456
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		14,030	229
Volume Penjualan Tempat Muat		14,030	229
Volume Penjualan-Provinsi		14,030	229
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	14,908	42,090	1,144

26 MULTI TAMBANGJAYA UTAMA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		8,152						
Penjualan Hasil Tambang		7,563						
Iuran Tetap		100						
PPh Badan								
PBB	3,089							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	3,089	15,815	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	829		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2,098		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	9,888		
Dana Jaminan Reklamasi	7,603		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,213
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		106,236	1,213
Volume Penjualan Tempat Muat		106,236	1,213
Volume Penjualan-Provinsi		106,236	1,213
DMO Batubara			375
Pembayaran Lain ke BUMN	113		
Total	20,531	318,708	5,229

27 DUTA TAMBANG REKAYASA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		1,990						
Iuran Tetap		6						
PPH Badan								
PBB	6,186							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	6,186	1,996	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	647		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	4,687		
Dana Jaminan Reklamasi		925	
Dana Pascatambang		723	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		28,781	340
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			90
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	5,334	30,429	430

28 MIFA BERSAUDARA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	129	4,024						
Iuran Tetap		13						
PPH Badan								
PBB	4,736							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	4,865	4,037	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda	14,426		
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	14,028		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	1,032		
Dana Pascatambang	715		
Volume Produksi			5,055
Volume Penjualan Dalam Negeri		350	14
Volume Penjualan Luar Negeri		125,599	5,041
Volume Penjualan Tempat Muat		125,948	5,055
Volume Penjualan-Provinsi		125,948	5,055
DMO Batubara			14
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	30,201	377,845	20,234

29 NUANSACIPTA COAL INVESMENT
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,418	840						
Iuran Tetap		8						
PPH Badan	2,280							
PBB	4,168							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	31,867	848	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	184		
Penyediaan Infrastruktur	99		
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	3,340		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			620
Volume Penjualan Dalam Negeri	24,840		29
Volume Penjualan Luar Negeri		27,076	546
Volume Penjualan Tempat Muat			576
Volume Penjualan-Provinsi			576
DMO Batubara			91
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	28,463	27,076	2,438

30 MULTI SARANA AVINDO
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		10,903						
Iuran Tetap		17						
PPH Badan	104,826							
PBB	9,724							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	114,550	10,920	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2,144		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	4,435		
Dana Pascatambang		189	
Volume Produksi			3,424
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		226,936	3,398
Volume Penjualan Tempat Muat		226,936	3,398
Volume Penjualan-Provinsi		226,936	3,398
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	6,579	680,996	13,617

31 BARA TABANG
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	146,627	27,266						
Iuran Tetap		12,062						
PPH Badan	75,000	85,176						
PBB	55,496							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	277,123	124,504	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	89,819		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	12,956		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	956		
Dana Jaminan Reklamasi	10,605		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			18,495
Volume Penjualan Dalam Negeri	3,209,951		
Volume Penjualan Luar Negeri		620,760	
Volume Penjualan Tempat Muat	3,209,951	620,760	
Volume Penjualan-Provinsi	3,209,951	620,760	
DMO Batubara			4,500,000
Pembayaran Lain ke BUMN	6,838		
Total	9,751,027	1,862,280	4,518,495

32 TUNAS INTI ABADI
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,210	7,678						
Iuran Tetap		12						
PPH Badan		11,819						
PBB	19,956							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	45,166	19,509	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	19		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	3,750		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2,742		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	5,070		
Dana Jaminan Reklamasi	14,991		
Dana Pascatambang		283	
Volume Produksi			4,656
Volume Penjualan Dalam Negeri		36,425	922
Volume Penjualan Luar Negeri		153,349	3,734
Volume Penjualan Tempat Muat		189,774	4,656
Volume Penjualan-Provinsi		189,774	4,656
DMO Batubara			922
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	26,572	569,606	19,547

33 BUMI SUKSESINDO
IUP MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	125,108							
Iuran Tetap		20						
PPH Badan	404,330	28,625						
PBB	19,090							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	548,528	28,645	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	46		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	170		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	29,117		
Penyediaan Infrastruktur	22,017		
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang	3,700		
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		235,361	10
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	55,049	235,361	10

34 SUNGAI DANAU JAYA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	133,213							
Iuran Tetap		14						
PPH Badan	128,757	5,476						
PBB	20,254							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	282,225	5,490	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,446		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3,206		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	779		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			6,591
Volume Penjualan Dalam Negeri	210,688		359
Volume Penjualan Luar Negeri		239,670	6,301
Volume Penjualan Tempat Muat	210,688	239,670	6,660
Volume Penjualan-Provinsi	210,688	239,670	6,660
DMO Batubara			359
Pembayaran Lain ke BUMN	34		
Total	637,528	719,010	26,930

35 MUARA ALAM SEJAHTERA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	39,771	4,439						
Iuran Tetap		7						
PPH Badan	92,549							
PBB	7,189							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	139,509	4,446	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,170		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	903		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	2,770		
Dana Pascatambang	5,047		
Volume Produksi			1,469
Volume Penjualan Dalam Negeri	786,717		938
Volume Penjualan Luar Negeri		66,031	1,096
Volume Penjualan Tempat Muat	786,717	66,031	2,034
Volume Penjualan-Provinsi	786,717	66,031	2,034
DMO Batubara			938
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	2,370,042	198,093	8,508

36 WELARCO SUBUR JAYA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		4,365						
Iuran Tetap		5						
PPH Badan	19,593							
PBB	1,928							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	21,521	4,370	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	1,377		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	5,550		
Dana Pascatambang	358		
Volume Produksi			2,207
Volume Penjualan Dalam Negeri		8,744	225
Volume Penjualan Luar Negeri		99,422	1,955
Volume Penjualan Tempat Muat		108,166	2,180
Volume Penjualan-Provinsi		108,166	2,180
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	7,285	324,498	8,747

37 KITADIN
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	48,268	789						
Iuran Tetap		21						
PPH Badan		3,794						
PBB	6,534							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	54,802	4,605	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	7		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	1,358		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	6,569		
Dana Jaminan Reklamasi	5,336		
Dana Pascatambang	33,622		
Volume Produksi			1,125
Volume Penjualan Dalam Negeri	1	0	75
Volume Penjualan Luar Negeri	1	0	1,050
Volume Penjualan Tempat Muat	1	0	1,125
Volume Penjualan-Provinsi	1	0	1,125
DMO Batubara			75
Pembayaran Lain ke BUMN	92		
Total	46,988	0	4,575

38 PROLINDO CIPTA NUSANTARA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	103,840							
Iuran Tetap		1						
PPH Badan	1,421							
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	105,261	1	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	174		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	1,175		
Dana Jaminan Reklamasi	2,252		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			2,972
Volume Penjualan Dalam Negeri	836,682		1,644
Volume Penjualan Luar Negeri		41,142	1,270
Volume Penjualan Tempat Muat	1,441,667		2,914
Volume Penjualan-Provinsi	1,441,667		2,914
DMO Batubara			1,438
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	3,723,617	41,142	13,152

39 FAJAR SAKTI PRIMA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	63,070	40						
Iuran Tetap		15						
PPh Badan	65,743	9,180						
PBB	2,555							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	131,368	9,235	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	67		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	4,259		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	7,406		
Dana Pascatambang	565		
Volume Produksi			4,165
Volume Penjualan Dalam Negeri	1,649,060		
Volume Penjualan Luar Negeri		1,031	
Volume Penjualan Tempat Muat	1,549,060	1,031	
Volume Penjualan-Provinsi	1,549,060	1,031	
DMO Batubara			750
Pembayaran Lain ke BUMN	1,740		
Total	4,761,217	3,093	4,915

40 BANGUN NUSANTARA JAYA MAKMUR
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	16,629							
Iuran Tetap	169	1						
PPH Badan	22							
PBB								
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	16,820	1	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	2,413		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri	147,393		179
Volume Penjualan Luar Negeri		10,027	150
Volume Penjualan Tempat Muat		10,027	329
Volume Penjualan-Provinsi		10,027	329
DMO Batubara			179
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	149,806	30,081	1,166

41 SUPRABARI MAPANINDO MINERAL,
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	72,096							
Iuran Tetap		51						
PHT	66,946							
PPH Badan								
PBB	3,634							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	142,676	51	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	1		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	752		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi		954	
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,244
Volume Penjualan Dalam Negeri	287,909		151
Volume Penjualan Luar Negeri		89,768	656
Volume Penjualan Tempat Muat	287,909	89,768	807
Volume Penjualan-Provinsi	287,909	89,768	807
DMO Batubara			151
Pembayaran Lain ke BUMN	2,938		
Total	867,419	270,259	3,816

42 LASKAR SEMESTA ALAM
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	82,047							
Iuran Tetap		10						
PPH Badan	142,280							
PBB	6,410							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	230,737	10	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	441		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	63		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	11,407		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			2,858
Volume Penjualan Dalam Negeri	1,823,486	127,785	2,977
Volume Penjualan Luar Negeri			
Volume Penjualan Tempat Muat	1,823,486	127,785	2,977
Volume Penjualan-Provinsi	1,823,486	127,785	2,977
DMO Batubara			522
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	5,482,369	383,355	12,312

43 PRIMA MULIA SARANA SEJAHTERA
IUP BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	19,947	2,684						
Iuran Tetap		17						
PPh Badan	34,573							
PBB	5,444							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	59,963	2,701	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	4,399		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	67		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	2,955		
Dana Jaminan Reklamasi	1,067		
Dana Pascatambang	8,435		
Volume Produksi			831
Volume Penjualan Dalam Negeri	321,749		302
Volume Penjualan Luar Negeri		36,672	529
Volume Penjualan Tempat Muat	321,749	36,672	831
Volume Penjualan-Provinsi	321,749	36,672	831
DMO Batubara			302
Pembayaran Lain ke BUMN	255		
Total	982,426	110,015	3,625

44 FREEPORT INDONESIA
KK MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		294,576						
Iuran Tetap		446						
PPH Badan		1,215,479						
PBB	39,620							
Dividen		180,305						
Fee Transportasi								
Total	39,620	1,690,806	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	56,775		
Pembayaran Langsung ke Pemda	71,695		
Corporate Social Responsibilities-In Kind		41,289	
Corporate Social Responsibilities-In Cash		61,665	
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			213
Volume Penjualan Dalam Negeri		2,226,011	
Volume Penjualan Luar Negeri		3,332,496	
Volume Penjualan Tempat Muat		5,558,507	
Volume Penjualan-Provinsi		5,558,507	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	128,470	16,778,475	213

45 AMMAN MINERAL NUSA TENGGARA
KK MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		27,774						
Iuran Tetap		100						
PPH Badan		21,184						
PBB	36,207							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	36,207	49,058	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	7,950		
Pembayaran Langsung ke Pemda	700		
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	-		
Penyediaan Infrastruktur	-		
Penggunaan Kawasan Hutan	29,190		
Dana Jaminan Reklamasi		9,355	
Dana Pascatambang		10,851	
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri		13,691	9
Volume Penjualan Luar Negeri		387,669	266
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	37,841	421,566	275

46 VALE INDONESIA TBK
KK MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		15,715						
Iuran Tetap		474						
PPH Badan	4,783	66,792						
PBB	28,688							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	33,471	82,981	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	117,049	6,000	
Pembayaran Langsung ke Pemda	30,096		
Corporate Social Responsibilities-In Kind	24,374		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	18,728		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	450		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			75
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		776,900	76
Volume Penjualan Tempat Muat		776,900	76
Volume Penjualan-Provinsi		776,900	76
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	190,696	2,336,701	302

47 AGINCOURT RESOURCES
KK MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		21						
Iuran Tetap		1						
PPH Badan	5,742	64						
PBB	14,931							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	20,673	86	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	15,999		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	17,223		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	13		
Dana Jaminan Reklamasi	1,102		
Dana Pascatambang		10,251	
Volume Produksi			103
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		574,197	116
Volume Penjualan Tempat Muat		574,197	
Volume Penjualan-Provinsi		574,197	
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	34,337	1,732,842	219

48 J RESOURCES BOLAANG MOGONDOW
KK MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		3,716						
Iuran Tetap		232						
PPH Badan	81,185	5,777						
PBB	13,074							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	94,259	9,725	-	-	-		-	

Keterangan:

Tabel 2 - Yang Tidak Direkonsiliasi

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda	1,507		
Corporate Social Responsibilities-In Kind	2,517		
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2,873		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi		130	
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		105,307	3
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	6,897	105,437	3

49 BINTANG DELAPAN MINERAL
IUP MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	86,512							
Iuran Tetap	1,165							
PPH Badan	53,400							
PBB	1,127							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	142,204	-	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	12,751		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			5,395
Volume Penjualan Dalam Negeri	1,757,945		5,461
Volume Penjualan Luar Negeri			
Volume Penjualan Tempat Muat	1,757,945		5,461
Volume Penjualan-Provinsi	1,757,945		5,461
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	5,286,586	-	21,778

50 SAGO PRIMA PRATAMA
IUP MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		3,060						
Iuran Tetap		14,240						
PPh Badan	101,877	6,912						
PBB	14,514							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	116,391	24,212	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	931		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	2,496		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi		16	
Dana Pascatambang		196	
Volume Produksi			0
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		85,237	2
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	3,427	85,449	2

51 BUKIT ASAM TBK
IUP MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	516,117	35,961						
Iuran Tetap		234						
PPh Badan	1,220,537							
PBB	196,982							
Dividen	45,009							
Fee Transportasi	3,031,518	98,165						
Total	5,010,162	134,360	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	3,832		
Pembayaran Langsung ke Pemda	21,200		
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	144,388		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	26,715		
Dana Jaminan Reklamasi	8,799		
Dana Pascatambang	36,865		
Volume Produksi			26,355
Volume Penjualan Dalam Negeri	10		13,910
Volume Penjualan Luar Negeri	10		10,782
Volume Penjualan Tempat Muat	21		24,693
Volume Penjualan-Provinsi	21		24,693
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	241,861	-	100,434

52 BERAU COAL
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	158,165	71,721						
Iuran Tetap		432						
PHT	268,880	121,640						
PPh Badan		24,335						
PBB	31							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	427,076	218,128	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	314,056		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	87,145		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	36,401		
Dana Jaminan Reklamasi	72,038		
Dana Pascatambang		3,550	
Volume Produksi			29,039
Volume Penjualan Dalam Negeri	3,941,382		4,549
Volume Penjualan Luar Negeri		1,575,643	24,490
Volume Penjualan Tempat Muat			
Volume Penjualan-Provinsi			
DMO Batubara			7,365
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	4,451,022	1,579,193	65,443

53 ANEKA TAMBANG TBK
KK-MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	40,060	22,915						
Iuran Tetap		1,062						
PPh Badan	79,920							
PBB	240							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	120,221	23,977	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	11,254		
Pembayaran Langsung ke Pemda	23,929		
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	109,555		
Penyediaan Infrastruktur	32,781		
Penggunaan Kawasan Hutan	7,634		
Dana Jaminan Reklamasi	50,888		
Dana Pascatambang	68,793		
Volume Produksi			10,463
Volume Penjualan Dalam Negeri	13,920,438		1,862
Volume Penjualan Luar Negeri	10,983,426		5,508
Volume Penjualan Tempat Muat	24,903,863		
Volume Penjualan-Provinsi	8,886,425		
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	58,998,986	-	17,832

54 ARZARA BARAINDO ENERGITAMA
IUP - BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	25,439	7,294						
Iuran Tetap		18						
PPh Badan	118,909							
PBB	29,104							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	173,452	7,312	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	4,140		
Dana Jaminan Reklamasi	10,965		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			2,576
Volume Penjualan Dalam Negeri	520,422		556
Volume Penjualan Luar Negeri		160,146	2,143
Volume Penjualan Tempat Muat	520,422	160,146	2,699
Volume Penjualan-Provinsi	520,422	160,146	2,699
DMO Batubara			556
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	1,576,371	480,438	11,229

55 BORNEO INDOBARA
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	111,526	28,813						
Iuran Tetap		94						
PHT	202,066	48,483						
PPH Badan		65,322						
PBB	65,376							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	378,968	142,712	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	16		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind	23,028		
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	22,820		
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			20,253
Volume Penjualan Dalam Negeri	2,729,393		5,246
Volume Penjualan Luar Negeri		619,370	14,942
Volume Penjualan Tempat Muat	2,729,393	619,370	20,188
Volume Penjualan-Provinsi	2,729,393	619,370	20,188
DMO Batubara			5,109
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	8,234,043	1,858,110	85,926

56 JEMBAYAN MUARABARA
IUP - BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	47,701	14,103						
Iuran Tetap		9,278						
PHT								
PPH Badan	432,385							
PBB	52,438							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	532,524	23,381	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	76		
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	7,516		
Dana Jaminan Reklamasi	33,567		
Dana Pascatambang	3,372		
Volume Produksi			5,145
Volume Penjualan Dalam Negeri	1,004,660		1,081
Volume Penjualan Luar Negeri		288,685	3,845
Volume Penjualan Tempat Muat	1,004,660	288,685	4,927
Volume Penjualan-Provinsi	1,004,660	288,685	4,927
DMO Batubara			1,081
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	3,058,511	866,055	21,006

57 KARYA CEMERLANG PERSADA
IUP - BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	40,918	291						
Iuran Tetap		1						
PHT								
PPh Badan		1,140						
PBB	759							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	41,677	1,432	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	33		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			1,693
Volume Penjualan Dalam Negeri	956,111		1,349
Volume Penjualan Luar Negeri		5,722	93
Volume Penjualan Tempat Muat	956,111	5,722	1,442
Volume Penjualan-Provinsi	956,111	5,722	1,442
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	2,868,366	17,166	6,019

58 MITRABARA ADIPERDANA TBK
IUP - BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	3,762	15,051						
Iuran Tetap		8						
PHT								
PPh Badan		17,740						
PBB	21,532							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	25,294	32,799	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	9,068		
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			3,560
Volume Penjualan Dalam Negeri	72,173		72
Volume Penjualan Luar Negeri		255,647	3,509
Volume Penjualan Tempat Muat	72,173	255,647	3,581
Volume Penjualan-Provinsi	72,173	255,647	3,581
DMO Batubara			72
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	225,587	766,941	14,376

59 NUSA HALMAHERA MINERALS
KK-MINERAL

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti		6,199						
Iuran Tetap		60						
PPh Badan		32,226						
PBB	9,894							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	9,894	38,484	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah	8,367		
Pembayaran Langsung ke Pemda	68,670		
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	3		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	9,631	1	
Dana Jaminan Reklamasi			
Dana Pascatambang			
Volume Produksi			
Volume Penjualan Dalam Negeri			
Volume Penjualan Luar Negeri		286,162	15
Volume Penjualan Tempat Muat		286,162	15
Volume Penjualan-Provinsi		286,162	15
DMO Batubara			
Pembayaran Lain ke BUMN	8,472		
Total	95,143	858,486	46

60 MINIMEX INDONESIA
IUP - BATUBARA

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	21,590	14						
Iuran Tetap								
PPh Badan	7,076							
PBB	3,234							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	31,900	14	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash	912		
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan			
Dana Jaminan Reklamasi	2,820		
Dana Pascatambang	1,352		
Volume Produksi			1,183
Volume Penjualan Dalam Negeri	133,091		431
Volume Penjualan Luar Negeri	300,444		818
Volume Penjualan Tempat Muat	433,536		1,249
Volume Penjualan-Provinsi	433,536		1,249
DMO Batubara			330
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	1,305,691	-	5,260

61 KALIMANTAN ENERGI LESTARI
PKP2B

Aliran Penerimaan	Perbandingan (nilai dalam Ribuan USD & Jutaan Rupiah)							
	Entitas Pelapor		Minerba, DJP, DJA, KAI		Perbedaan Awal			
	(1)		(2)		(3)=(2)-(1)			
	Rupiah	USD	Rupiah	USD	Rupiah	Ket.	USD	Ket.
Royalti	5,030	5,181						
Iuran Tetap		50						
PHT	4,671	4,848						
PPH Badan								
PBB	1,987							
Dividen								
Fee Transportasi								
Total	11,688	10,080	-	-	-		-	

Keterangan:

Aliran Penerimaan	Rupiah (dalam jutaan)	USD (dalam ribuan)	Ton (dalam ribuan)
Pajak Daerah Retribusi Daerah			
Pembayaran Langsung ke Pemda			
Corporate Social Responsibilities-In Kind			
Corporate Social Responsibilities-In Cash			
Penyediaan Infrastruktur			
Penggunaan Kawasan Hutan	12,810		
Dana Jaminan Reklamasi	6,572		
Dana Pascatambang		5,780	
Volume Produksi			1,434
Volume Penjualan Dalam Negeri	76,013		58
Volume Penjualan Luar Negeri		75,082	961
Volume Penjualan Tempat Muat	76,013	75,082	1,019
Volume Penjualan-Provinsi	76,013	75,082	1,019
DMO Batubara			58
Pembayaran Lain ke BUMN			
Total	247,421	231,027	4,549

C. Mineral & Coal

Approval of Data Publication by the Company



**KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

JALAN MEDAN MERDEKA SELATAN NO.18 JAKARTA 10110

TROMOL POS: 1344/JKT 10013 TELEPON: (021) 3804242 (9 SALURAN) FAXIMILE: (021) 3507210 e-mail: setjen@esdm.go.id

Nomor : 1317/03/SJN.D/2020 28 September 2020
Sifat : Segera
Lampiran : Satu berkas
Perihal : Pengisian Formulir Laporan EITI Indonesia Tahun 2018

Yang terhormat,
Presiden Direktur/Direktur Utama
Pemegang IUP/IUPK/KK/PKP2B
(daftar terlampir)
di tempat

Berkenaan dengan pelaksanaan Peraturan Presiden Nomor: 82 tahun 2020 tentang Komite Penanganan Covid 19 dan Pemulihan Ekonomi Nasional yang mengamankan Pelaksanaan Industri Ekstraktif dilaksanakan oleh Kementerian ESDM dan Kementerian Keuangan. Sebagai salah satu persyaratan pelaksanaan Standard EITI yaitu publikasi pelaporan EITI Indonesia Tahun Kalender 2018 yang jatuh tempo pada akhir tahun 2020, *Forum Multi Stakeholder Group* (MSG) EITI telah menyusun formulir pelaporan EITI 2018 untuk diisi oleh perusahaan mineral dan batubara.

Sehubungan dengan hal tersebut, bersama ini kami mohon dukungan Saudara untuk dapat melakukan pengisian formulir pelaporan tersebut. Kami harapkan formulir yang telah diisi dapat kami terima selambat-lambatnya tanggal 9 Oktober 2020. Formulir dan petunjuk pengisian formulir EITI Indonesia tahun pelaporan 2018 dalam *word* dan *excel*, dapat diperoleh melalui <https://bit.ly/2RKt93w>. Formulir EITI Indonesia yang telah diisi secara lengkap, mohon dapat dikirimkan ke alamat berikut:

Kepala Pusat Data dan Teknologi Informasi
Selaku Pelaksana Sekretariat EITI
Gedung Slamet Bratanata lantai 8
Jl. Pegangsaan Timur No 1, Menteng, Jakarta

Email: pelaporaneiti@esdm.go.id

Atas perhatian dan kerja sama Saudara, kami ucapkan terima kasih.

Sekretaris Jenderal
Selaku Ketua Forum MSG Transparansi
Industri Ekstraktif



Ditandatangani secara elektronik
Ego Syahril

Tembusan:
Dirjen Mineral dan Batubara, Kementerian ESDM selaku Anggota Tim Pelaksana
Transparansi Industri Ekstraktif

Kepada Yth

**Ketua Tim Pelaksana Transparansi Industri Ekstraktif
Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian
Republik Indonesia**

Perihal : Formulir Laporan EITI Indonesia 2018

Dengan hormat,

Bersama ini kami sampaikan formulir EITI Indonesia yang telah diisi oleh perusahaan kami.

FORMULIR PELAPORAN EITI INDONESIA TAHUN 2018

Diisi oleh Perusahaan Pertambangan - Batubara

I. INFORMASI IDENTITAS PERUSAHAAN	
Perusahaan	
Nama Perusahaan	: PT Bhumi Rantau Energi
Nama Wajib Pajak	: PT Bhumi Rantau Energi
NPWP	: 02.089.971.2-733.001
Alamat Perusahaan	: (Pusat) : Jl. Jend. Sudirman By Pass, RT.02/RW.01, Bungur, Tapin – Rantau Kalimantan Selatan. (Cabang) : Pondok Indah Office Tower 3, Lantai , Suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda, Kav.V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan.
Wilayah Pertambangan	: Provinsi Kalimantan Selatan
Kabupaten	: Tapin
Propinsi	: Kalimantan Selatan
Kontrak/Izin Usaha	- o PKP2B generasi ke Tanggal berlaku : - - Luas Wilayah : - - Koordinat : - o Izin Usaha Pertambangan (IUP) Nomor : 503/791/DPMPTSP/IV/10/2018 Tanggal berlaku : 23 Oktober 2018 - 24 Juni 2030 Diterbitkan oleh : Kepala Dinas Penanaman Modal dan Pelayanan Terpadu Satu Pintu Provinsi Kalimantan Selatan Luas Wilayah IUP : 2.096 Ha Koordinat IUP : BT 115° 12 ' 04.00" , 115° 12 ' 04.00" , 115° 15 ' 00.00" , 115° 15 ' 00.00" LS 02° 57 ' 00.00" , 02° 54 ' 55.00" , 02° 54 ' 55.00" , 02° 57 ' 00.00"
Penanggung Jawab/Pejabat Keuangan Berwenang*	
Nama	: Asep Edwin Firdaus
Jabatan	: Direktur PT Bhumi Rantau Energi
Email	: direksi@suthraresources.com
Telepon (Ext.)/Fax.	: 021-75922993
Penanggung Jawab Teknis**	
Nama	: Maulvi Ratri Adinda Putri
Jabatan	: Legal Administration Staff
Tel/Fax	: 021-75922993
Email	: maulvi.ra@suthraresources.com
Nomor Handphone	: 081311641073

* Pejabat setingkat Direktur Keuangan atau pejabat setingkat lainnya
** Pihak yang dapat dihubungi untuk verifikasi hasil isian formulir

II. A. INFORMASI KEPEMILIKAN SAHAM

Nama Pemegang Saham	Posisi/Jabatan di Perusahaan	Alamat	Email/ Telepon/Fax	Persentase Kepemilikan (%)
PT Tapin Suthra Berjaya	Pemilik Saham	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Telp. 021-75922993 Fax. 021-75922992	99,92%
PT Hasnur Jaya Tambang	Pemilik Saham	Jl. Hauling KM. 1, Desa Sei.Puting, Kec. Candi Laras Utara, Kab. Tapin, Rantau.	Telp. 021 - 29343888 Fax. 021 - 29343777	0,08%
TOTAL				100%

II. B. SUSUNAN PENGURUS PERUSAHAAN

Nama Pengurus	Posisi/Jabatan di Perusahaan	Alamat	Email/ Telepon/Fax
Garibaldi Thohir	Komisaris Utama	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Komisaris@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Djamari Chaniago	Komisaris	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Komisaris@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Indro Hananto	Komisaris	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Komisaris@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Sandy Setiawan Lewi	Komisaris	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Komisaris@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Tommy Isnutomo	Direktur Utama	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Direksi@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Hendra Hartono Santoso	Direktur	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Direksi@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Asep Edwin Firdaus	Direktur	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Direksi@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992
Totok Azhariyanto	Direktur	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7 suite 701, Jl. Sultan Iskandar Muda Kav. V-TA, Pondok Indah – Jakarta Selatan	Direksi@suthraresources.com / 021-75922993 / 021-75922992

III. INFORMASI SUMBER DAYA MANUSIA (per akhir 2018)

Deskripsi	Tenaga Kerja Tetap (orang)		Tenaga Kerja Kontrak* (orang)	
	WNI	WNA	WNI	WNA
Kantor Lapangan**	131		70	
Kantor Pusat***	49		13	
Jumlah	180		83	

*) berdasarkan kontrak kerja dengan Perusahaan (Direct)

**) tenaga kerja yang dipekerjakan di Lokasi / Site / Field

***) tenaga kerja yang dipekerjakan di Kantor Pusat

IV. ISIAN-1

Royalti/luran Produksi

Tanggal Setor	NTPN	Tingkat Kalori *)	Nilai	
			Rupiah	USD
8-Jan-18	2B7054ONIRU31768	Tingkat kalori ≤ 5100		401,250.00
17-Jan-18	143F74TQB9DMP72O	Tingkat kalori ≤ 5100		326,250.00
26-Jan-18	FC5AF6RBE81ORMV8	Tingkat kalori ≤ 5100		476,250.00
31-Jan-18	6D1BD3GPSKNGJ3PO	Tingkat kalori ≤ 5100		150,000.00
8-Feb-18	8C79618UP2COSDO8	Tingkat kalori ≤ 5100		531,000.00
8-Feb-18	1310A1C37S99S3O8	Tingkat kalori ≤ 5100		385,000.00
21-Feb-18	A1DE87MH5UGLPRMO	Tingkat kalori ≤ 5100		275,000.00
21-Feb-18	6A6BE7N9VABVLHMO	Tingkat kalori ≤ 5100		325,000.00
6-Mar-18	B2D1239DEGPQ7BP8	Tingkat kalori ≤ 5100		392,000.00
6-Mar-18	89ED03BL4FKRR5P8	Tingkat kalori ≤ 5100		412,000.00
20-Mar-18	8AE772NNG2MLFPG8	Tingkat kalori ≤ 5100		316,000.00
20-Mar-18	87CEB2PP7DCGASG8	Tingkat kalori ≤ 5100		466,000.00
3-Apr-18	3B8C518J5DD5N91O	Tingkat kalori ≤ 5100		490,625.00
3-Apr-18	928D31CD74SQVL1O	Tingkat kalori ≤ 5100		515,625.00
11-Apr-18	2FF9C6H2RJQGHM5O	Tingkat kalori ≤ 5100		515,625.00
25-Apr-18	F9F063JAS1MCH2SO	Tingkat kalori ≤ 5100		478,125.00
7-May-18	5D5538851TBV25LO	Tingkat kalori ≤ 5100		521,875.00
11-May-18	807A303G277UO4NO	Tingkat kalori ≤ 5100		371,875.00
24-May-18	431003GIQGBIT0M8	Tingkat kalori ≤ 5100		615,625.00
28-May-18	244DD70FTCDS2GO8	Tingkat kalori ≤ 5100		678,125.00
5-Jun-18	319966PMA067RQMO	Tingkat kalori ≤ 5100		315,938.00
5-Jun-18	0E38E6PNULSEC7MO	Tingkat kalori ≤ 5100		518,438.00
5-Jun-18	650B76UI5Q886SMO	Tingkat kalori ≤ 5100		680,938.00
22-Jun-18	49E0F5IPDR3EMKN8	Tingkat kalori ≤ 5100		403,438.00
5-Jul-18	31D4B0SDRGP5F18O	Tingkat kalori ≤ 5100		759,375.00
5-Jul-18	37A9A0THKF0H2F8O	Tingkat kalori ≤ 5100		521,875.00
16-Jul-18	EBC3902TIQQJ6M8	Tingkat kalori ≤ 5100		484,375.00
16-Jul-18	0CD0509OIEK0G4M8	Tingkat kalori ≤ 5100		384,375.00
3-Aug-18	5B98E0O0VLQONS9O	Tingkat kalori ≤ 5100		538,125.00
3-Aug-18	56F6F0R7TA09TI9O	Tingkat kalori ≤ 5100		538,125.00
23-Aug-18	C171809GLHDRMSJO	Tingkat kalori ≤ 5100		613,125.00
23-Aug-18	753710AJF1QN1UJO	Tingkat kalori ≤ 5100		525,625.00
12-Sep-18	308912IICRN8FDO8	Tingkat kalori ≤ 5100		541,875.00
12-Sep-18	D80722K8624JHNO8	Tingkat kalori ≤ 5100		646,875.00
21-Sep-18	FE52A5B353IM56KO	Tingkat kalori ≤ 5100		696,875.00
21-Sep-18	216605FVFF9RLAKO	Tingkat kalori ≤ 5100		534,375.00
15-Oct-18	B5F6E7UIHES2M6JO	Tingkat kalori ≤ 5100		558,750.00
15-Oct-18	E8AB17V282Q64DJO	Tingkat kalori ≤ 5100		558,750.00
31-Oct-18	F1AE158MCEKM57RO	Tingkat kalori ≤ 5100		546,250.00
13-Nov-18	F5CAA16JVIE1NJKO	Tingkat kalori ≤ 5100		331,250.00
19-Nov-18	5B29B3J7GUE1LC7O	Tingkat kalori ≤ 5100		431,250.00
10-Dec-18	C660A8KQBIF097T8	Tingkat kalori ≤ 5100		457,600.00
20-Dec-18	8B9130GP7LTQUCI8	Tingkat kalori ≤ 5100		457,600.00
TOTAL				20,688,452.00

Iuran Tetap/Land Rent					
Tanggal Setor	NTPN	Wilayah	No SK (untuk PKP2B/IUP)	Nilai	
				Rupiah	USD
25-Apr-18	220613KR76PR66SO	2096 HA	188.45/60/KUM/2010		8,384.00
TOTAL					8,384.00

PPh Badan (pasal 25 & 29)*

Bulan Pembayaran	Tanggal Pembayaran	NTPN	Nilai	
			Rupiah	USD
Jan-18	08 Februari 2018	CEC4F0N7B67QS9NU	1,251,079,287	
Feb-18	09 Maret 2018	0252E0OF0VR68N2E	1,251,079,287	
Mar-18	10 April 2018	A74070PQHAAAH1CU	1,251,079,287	
Apr-18	09 Mei 2018	A36350QPAOSVQI6E	9,958,404,634	
May-18	07 Juni 2018	61CE60S3N0H7T37E	9,958,404,634	
Jun-18	10 Juli 2018	0A9BD0T7IRS RTP2U	9,958,404,634	
Jul-18	10 Agustus 2018	30B160U9D7P8MOKU	9,958,404,634	
Aug-18	06 September 2018	8AE34112U75TAM4U	9,958,404,634	
Sep-18	09 Oktober 2018	6F65D16A5HEURV0E	9,958,404,634	
Oct-18	09 November 2018	9A30C1898OK3SPIE	9,958,404,634	
Nov-18	07 Desember 2018	467A619VUFNONIJE	9,958,404,634	
Dec-18	21 Desember 2018	BF7011 B56IMSRRAE	9,958,404,634	
TOTAL			93,378,879,567	

(*) Seluruh pembayaran terkait dengan PPh 25/29 selama tahun 2017 termasuk didalamnya SKP, STP, hasil audit BPKP dan tidak termasuk PBK (Pemindahbukuan)

Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)					
Wilayah (Kabupaten & Provinsi)	NOP (Nomor Objek Pajak)	Lokasi KPP	NTPN	Tanggal Setor	Nilai
					Rupiah
Tapin Kalimantan Selatan	630500073332400000	Barabai - Kalimantan Selatan	1AE5717BMJAJ0FLE	19 Oktober 2018	17,899,840,000
Tapin Kalimantan Selatan	630500073331400000	Barabai - Kalimantan Selatan	B53A417BMSKJO8LE	19 Oktober 2018	78,030,400
TOTAL					17,977,870,400

(*) Keterangan:

Tingkat Kalori Rendah (Kalori ≤ 5100)

Tingkat Kalori Sedang (Kalori > 5100 - 6100)

Tingkat Kalori Tinggi (Kalori > 6100)

IV. ISIAN-3

Pajak Daerah Retribusi Daerah (PDRD)

Nama Pemerintah Daerah (penerima)	Dasar Pembayaran (peraturan daerah untuk pajak dan retribusi daerah)	Tanggal Setor	Nilai	
			Rupiah	USD
Bapenda	UU PDRD - tentang Pajak Kendaraan Bermotor (PKB)	Selama tahun 2018	114,892,100	
TOTAL			114,892,100	

CSR (jika ada, silahkan masukkan link terkait CSR perusahaan yang telah dipublikasikan ke publik melalui portal atau website)

Link CSR Perusahaan (link laporan CSR)

Program	Nama Kegiatan	Penerima Manfaat		Lokasi Program*	Nilai	
		Organisasi / Kelompok	Jumlah Orang		Cash (IDR)	in-kind (IDR)
1. Pemanfaatan Sarana dan Prasarana Perusahaan untuk keperluan masyarakat.						
2. Pemberdayaan Masyarakat berupa Peningkatan Ekonomi Penduduk sekitar	Penggemukan Sapi	Kelompok Ternak	2 kelompok ternak	Desa Biderang dan Bitahan	228,600,000	
3. Pelayanan Masyarakat (Bantuan Bencana Alam dan Donasi / Charity / Filantropi)	Hewan Kurban Idul Adha	Desa	7 Desa		122,000,000	
	Pentas Seni Anak	Forum Anak	100	Kabupaten Tapin	25,000,000	
	Kelompok Kesenian Kuntau	Kelompok	30	Desa Biderang	2,000,000	
	Maulid Habsyi	Kelompok	30	Desa Biderang	3,360,000	
	Turnamen Sepakbola	Kecamatan	250-300 pemain	Kabupaten Tapin	170,900,000	
	Pengajian	Desa	30-50 per desa	Desa Bitahan, Shabah, Biderang, Baramban	51,000,000	
	Bantuan Banjir untuk Kampung Kusta	Desa	30	Kelurahan Bitahan	2,687,900	
	Bantuan Donasi lainnya	Desa		Desa Ring-1 dan 2	551,464,000	
4. Peningkatan Pendidikan Penduduk Sekitar (Pemberian beasiswa bagi murid sekolah berprestasi, pemberian bantuan sarana dan prasarana pendidikan)	Perpustakaan	Desa		Desa Baramban	10,299,400	
	Beasiswa Santri	Mahasiswa di Yaman	31	Kabupaten Tapin	220,000,000	
5. Pengembangan Infrastruktur Berupa Sarana (seperti Sarana Ibadah, Sarana Umum, Sarana Kesehatan, dll.)	Pipanisasi Air Bersih	Desa	50	Kelurahan Bitahan	113,153,600	
	Perbaikan Jalan	Desa		Desa Ayunan Papan	3,161,200	
	Renovasi Masjid	Desa		Desa Ring-1	3,850,000	
TOTAL					1,507,476,100	

IV. ISIAN-4

Penggunaan Kawasan Hutan

Komponen Biaya	NTPN	Tanggal Setor	Nilai	
			Rupiah	USD
SK. 470/MENHUT-II/2009	9C29A0TOG6G33790	3-Aug-18	691,285,000	
SK. 470/MENHUT-II/2009	153420UNOKC0DA90	3-Aug-18	8,700,139	
SK.132/MENHUT-II/2014	E5D0E28EJIF3EGO	13-Sep-18	2,356,882,500	
SK.132/MENHUT-II/2014	1994529DISDIACGO	13-Sep-18	450,542,898	
SK 376/MENGUT-II/2008 - NO.16/1/PPKH/PMDN/2018	B304C2APNS4BCC8	18-Oct-18	89,464,947	
SK 376/MENGUT-II/2008 - NO.16/1/PPKH/PMDN/2018	880862BiG2Ni8UT8	18-Oct-18	895,825,000	
TOTAL			4,492,700,484	

Dana Jaminan Reklamesi

Nama Rekening	Tanggal Setor	Nilai	
		Rupiah	USD
BANK RAKYAT INDONESIA CAB. RANTAU	13-Jun-17		293,526.88
TOTAL			

Dana Jaminan Pascatambang

Nama Rekening	Tanggal Setor	Nilai	
		Rupiah	USD
BANK RAKYAT INDONESIA CAB. RANTAU	3-Jul-18		30,283.03
TOTAL			

Volume Produksi

Tingkat Kalori	Volume (ton)
Tingkat kalori ≤ 5100	8,848,422
Tingkat kalori > 5100 - 6100	
Tingkat kalori > 6100	
TOTAL	

Volume Penjualan Dalam Negeri (untuk setiap tingkat kalori)

Tingkat Kalori	Volume Penjualan Dalam Negeri	Nilai Penjualan	
		Rupiah	USD
Tingkat kalori ≤ 5100	3,522,187.863	IDR 2,121,973,817,404	
Tingkat kalori > 5100 - 6100			
Tingkat kalori > 6100			
TOTAL		IDR 2,121,973,817,404	

Volume Penjualan Luar Negeri (untuk setiap tingkat kalori)

Tingkat Kalori	Volume Penjualan Luar Negeri	Nilai Penjualan	
		Rupiah	USD
Tingkat kalori ≤ 5100	5,111,464.000		\$225,874,065.69
Tingkat kalori > 5100 - 6100			
Tingkat kalori > 6100			
TOTAL			\$225,874,065.69

Volume Penjualan Berdasarkan Tempat Muat (untuk setiap komoditas)

Tingkat kalori	Tempat Muat	Volume Penjualan	Nilai Penjualan	
			Rupiah	USD
Tingkat kalori ≤ 5100	TERSUS HASNUR JAYA UTAMA , TERSUS TAPIN COAL TERMINAL KALIMANTAN SELATAN	3,522,187.863	IDR 2,121,973,817,404	-
Tingkat kalori > 5100 - 6100		5,111,464.000	-	\$225,874,065.69
Tingkat kalori > 6100				
		TOTAL	IDR 2,121,973,817,404	\$225,874,065.69

Volume Penjualan Berdasarkan Provinsi Sumber Komoditas

Tingkat Kalori	Provinsi Sumber Komoditas	Volume Penjualan	Nilai Penjualan	
			Rupiah	USD
Tingkat kalori ≤ 5100	KALIMANTAN SELATAN	8,633,651.863	IDR 2,121,973,817,404	\$225,874,065.69
Tingkat kalori > 5100 - 6100				
Tingkat kalori > 6100				
		TOTAL	IDR 2,121,973,817,404	\$225,874,065.69

DMO Batubara

Tingkat Kalori	Volume (ton)
Tingkat kalori ≤ 5100	2,854,220.229
Tingkat kalori > 5100 - 6100	
Tingkat kalori > 6100	
TOTAL	2,854,220.229

V. LEMBAR OTORISASI UNTUK MEMBUKA DATA DAN INFORMASI PAJAK

Sehubungan dengan pelaksanaan Peraturan Presiden Nomor 82 Tahun 2020 tentang Komite Penanganan Corona Virus Disease 2019 (COVID-19) dan Pemulihan Ekonomi Nasional tentang Kegiatan Transparansi Industri Ekstraktif, kami

PT Bhumi Rantau Energi

Dengan nomor identitas pajak sebagai berikut:

(NPWP)

: 1) 02.089.971.2-733.001

: 2) 02.089.971.2-731.000

(Nomor Objek Pajak)

: 1) 63.05.000.733.314.0007.3

: 2) 63.05.000.733.324.0007.3

Dengan ini memberikan otorisasi penuh kepada Direktorat Jenderal Pajak sesuai pasal 34 UU no.6 Tahun 1983 sebagaimana telah diubah terakhir dengan UU no.16 Tahun 2009, untuk membuka data dan informasi perpajakan kepada Tim Pelaksana Transparansi mengenai setoran Pajak Penghasilan (PPh) Badan dan Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) yang telah dibayar oleh kami pada tahun 2018

Demikian pernyataan pemberian otorisasi ini dibuat untuk dipergunakan sesuai dengan tujuannya.

Saya yang mewakili pengurus/direksi perusahaan,



Nama : Asep Edwin Firdaus

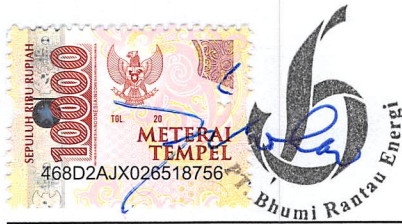
Jabatan : Direktur

Untuk ditandatangani oleh salah seorang pengurus/direksi yang mewakili perusahaan dan namanya tercantum pada akta pendirian atau perubahan terakhir (dilampirkan akta pendirian/perubahan yang terakhir sehubungan dengan perubahan pengurus/direksi).

VI. LEMBAR PERNYATAAN

Untuk ditandatangani oleh Direktur Keuangan dari unit produksi di Indonesia.

Saya menyatakan bahwa isi dari penyampaian di atas adalah benar, lengkap dan dapat direkonsiliasi mengacu pada laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen.



Nama : Asep Edwin Firdaus

Jabatan : Direktur

VII. BENEFICIAL OWNERSHIP (BO)

Template BO EITI - Formulir Deklarasi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

Identifikasi Pemilik Perusahaan	
Nama Perusahaan	PT Bhumi Rantau Energi
Nama Lengkap Pemilik Manfaat (BO)	PT Tapin Suthra Berjaya
Tempat dan Tanggal Lahir	
Kewarganegaraan	Indonesia
Nomor Identitas Pemilik Manfaat (NIK/No. Paspas/SIM)	Akta Pendirian No. 7, 05 Oktober 2007
Alamat Tempat Tinggal (sesuai KTP)	Pondok Indah Office Tower 3, Lantai 7, Suite 701. Jl. Sultan Iskandar Muda Kav.V-TA, Pondok Indah, Jakarta
	Telp : Telp. 021-75922993 Fax. 021-75922992
	Email :
NPWP	02.635.893.7-013.000
Alamat Negara Asal (untuk WNA)	
	Telp :
	Email :
Apakah hubungannya antara pemilik manfaat dengan korporasi?	☒ Pemilik Saham ☐ Pengendali
Jumlah Kepemilikan Saham (%)	99,92%

Deklarasi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

Pengesahan

Saya yang bertanda tangan dibawah ini, untuk dan atas nama entitas pelapor mengkonfirmasi atas semua informasi yang tersedia diatas terkait beneficial ownership/pemilik manfaat adalah benar dan dapat dipertanggung jawabkan.

(Nama Lengkap)

Asep Edwin Firdaus

(Tanda Tangan di atas Materai dan Cap Perusahaan)



(Jabatan)

Direktur

(Tanggal/Bulan/Tahun):

15 Februari 2021

Definisi *Beneficial Ownership* (Pemilik Manfaat)

Sesuai dengan Peraturan Presiden No. 13 tahun 2018 setiap Korporasi wajib menetapkan Pemilik Manfaat dari Korporasi. Pemilik Manfaat dari Korporasi sebagaimana dimaksud pada Pasal (3) ayat (1) paling sedikit merupakan 1 (satu) personil yang memiliki masing-masing kriteria sesuai dengan bentuk Korporasi. Pemilik Manfaat dari perseroan terbatas merupakan orang perseorangan yang memenuhi kriteria memiliki saham lebih dari 25% (dua puluh lima persen) pada perseroan terbatas sebagaimana tercantum dalam anggaran dasar.



REPORT OF EITI
INDONESIA 2018

APPENDIX

(FLEXIBLE REPORT)

www.esdm.go.id

ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA