

Laporan ini serta seluruh Lampiran terkait ditujukan untuk segala keperluan  
“Organisasi” EITI Indonesia dalam hal kegiatan transparansi dan tidak memiliki  
keterkaitan dengan pihak-pihak lain

## DAFTAR ISI

<b>LAPORAN AKUNTAN INDEPENDEN ATAS PENERAPAN PROSEDUR.....</b>	<b>4</b>
<b>SINGKATAN DAN DEFINISI.....</b>	<b>5</b>
<b>LAPORAN REKONSILIATOR.....</b>	<b>11</b>
<b>1 PENGANTAR.....</b>	<b>11</b>
1.1 TUJUAN .....	11
1.2 CAKUPAN KERJA .....	11
1.3 STRUKTUR LAPORAN.....	14
<b>2 RINGKASAN EKSEKUTIF .....</b>	<b>15</b>
2.1 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - MINYAK DAN GAS .....	15
2.2 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - MINERAL .....	17
2.3 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - BATUBARA .....	18
2.4 KELENGKAPAN DAN KEAKURATAN DATA .....	19
2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING .....	21
2.5.1 <i>Standar Akuntansi Keuangan yang Berlaku di Indonesia (PSAK)</i> .....	21
2.5.2 <i>Standar Audit yang Berlaku di Indonesia (Standar Audit)</i> .....	21
2.5.3 <i>Standar Audit yang Berlaku untuk Auditor Pemerintah</i> .....	21
2.5.4 <i>Entitas/Perusahaan Indonesia yang harus di Audit</i> .....	21
2.5.6 <i>Audit atas Keuangan Pemerintah</i> .....	22
2.5.7 <i>Pernyataan atas Status Audit terhadap Informasi yang dilaporkan didalam                 Formulir Pelaporan</i> .....	23
2.5.8 <i>Permasalahan dan Rekomendasi</i> .....	26
<b>3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA .....</b>	<b>27</b>
3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI .....	27
3.1.1 <i>PT Pertamina (Persero), Perusahaan Minyak dan gas bumi Milik Negara</i> .....	27
3.1.2 <i>Kontrak Kerja Sama</i> .....	29
3.1.3 <i>Pendapatan Pemerintah dari Sektor Kegiatan Minyak dan gas bumi untuk Keperluan                 Pelaporan EITI 2009</i> .....	32
3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN .....	36
3.2.1 <i>Kontrak Kerja Mineral</i> .....	36
3.2.1 <i>Kontrak Kerja Mineral (lanjutan)</i> .....	37
3.2.2 <i>Kontrak Kerja Batubara</i> .....	37
3.2.3 <i>Kuasa Pertambangan (KP) - Mineral dan Batubara</i> .....	37
3.2.3 <i>Kuasa Pertambangan (KP) - Mineral dan Batubara (lanjutan)</i> .....	38
3.2.4 <i>Izin Usaha Pertambangan (IUP) - Mineral dan Batubara</i> .....	38
3.2.5 <i>Royalti</i> .....	39
3.2.6 <i>Iuran Tetap</i> .....	40
3.2.7 <i>Pajak Penghasilan Badan</i> .....	40
3.2.8 <i>Pajak Bumi dan Bangunan</i> .....	40
3.2.9 <i>Dividen</i> .....	40

<b>4</b>	<b>PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA.....</b>	<b>41</b>
4.1	ANALISA FORMULIR PELAPORAN YANG DITERIMA .....	41
4.1.1	<i>Panduan Tingkat Materialitas .....</i>	41
4.2	MINYAK DAN GAS BUMI .....	41
4.2.1	<i>Pendekatan untuk memperoleh rincian pembayaran/informasi volume .....</i>	41
4.2.2	<i>Komentar atas rekonsiliasi untuk informasi pendapatan Pemerintah .....</i>	43
4.2.4	<i>Perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi .....</i>	46
4.3	PERTAMBANGAN .....	47
4.3.1	<i>Metode yang digunakan dalam memperoleh informasi rincian pembayaran sehubungan dengan nilai yang dilaporkan oleh ESDM .....</i>	47
4.3.2	<i>Metode yang digunakan dalam memperoleh rincian informasi pembayaran dari Perusahaan-Perusahaan Pertambangan .....</i>	47
4.3.2	<i>Metode yang digunakan dalam memperoleh rincian informasi pembayaran dari Perusahaan-Perusahaan Pertambangan (lanjutan) .....</i>	48
4.3.3	<i>Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran .....</i>	48
4.3.4	<i>Dokumentasi Penyesuaian Rekonsiliator .....</i>	52
4.3.5	<i>Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi .....</i>	53
<b>5</b>	<b>PENYELESAIAN ATAS JUMLAH YANG TERHUTANG KEPADA PEMERINTAH UNTUK PENDAPATAN DARI SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN .....</b>	<b>54</b>
5.1	MINYAK DAN GAS BUMI .....	54
5.1.1	<i>Penyelesaian atas lifting Pemerintah - minyak dan kondensat .....</i>	54
5.1.2	<i>Penyelesaian atas lifting Pemerintah - gas dan LNG .....</i>	54
5.1.3	<i>Penyelesaian atas Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Dividen/Branch Profits Tax .....</i>	55
5.1.4	<i>Penyelesaian Overliftings/Underliftings .....</i>	56
5.1.5	<i>Penyelesaian atas DMO Fee .....</i>	56
5.1.6	<i>Penyelesaian atas Bonus .....</i>	56
5.2	PERTAMBANGAN .....	57
<b>6</b>	<b>MINYAK DAN GAS BUMI - TABEL PELAPORAN .....</b>	<b>58</b>
<b>7</b>	<b>PERTAMBANGAN - TABEL PELAPORAN .....</b>	<b>61</b>
<b>8</b>	<b>ISU DAN REKOMENDASI .....</b>	<b>64</b>
8.2	SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI .....	69
8.2.1	<i>Basis Pelaporan EITI 2009 .....</i>	69
8.2.2	<i>DMO Fees .....</i>	72
8.2.3	<i>Informasi Volume .....</i>	73
8.2.4	<i>Entitas Pelapor .....</i>	73
8.3	SEKTOR PERTAMBANGAN .....	74
8.3.1	<i>Entitas Pelapor .....</i>	74
8.3.2	<i>Iuran Tetap .....</i>	74
	<b>LAMPIRAN 1 - PEMILIHAN KEGIATAN OPERASI MINYAK DAN GAS DAN PERTAMBANGAN UNTUK KEPERLUAN PELAPORAN EITI TAHUN 2009 .....</b>	<b>76</b>
	<b>LAMPIRAN 2 - KERANGKA ACUAN REKONSILIATOR .....</b>	<b>85</b>

## Laporan Akuntan Independen Atas Penerapan Prosedur

Kepada Tim Pelaksana EITI Indonesia

Kami, Kantor Akuntan Publik (KAP) Gideon Ikhwan Sofwan, telah ditunjuk oleh Deputi Bidang Koordinasi Energi Sumber Daya Mineral dan Kehutanan Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian untuk melakukan Rekonsiliasi atas kegiatan EITI (Extractive Industries Transparency Initiative/Inisiatif Transparansi atas Industri Ekstraktif) Indonesia yang pertama kali untuk tahun periode 2009 dan membuat Laporan atas Rekonsiliasi tersebut (“Perikatan”).

Kami melaksanakan perikatan prosedur yang disepakati berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia (IAPI). Kecukupan atas prosedur yang disepakati tersebut merupakan tanggung jawab dari Tim Implementasi EITI. Sebagai konsekuensinya, kami tidak membuat representasi tentang kecukupan prosedur yang dijelaskan dalam lampiran 2, baik untuk tujuan pelaporan maupun untuk tujuan lainnya.

Temuan-temuan dalam perikatan ini akan kami sampaikan dalam laporan dan lampirannya. Kami tidak ditugasi dan tidak melakukan perikatan audit berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh IAPI dengan tujuan untuk menyatakan pendapat atas kewajaran penyajian informasi Penerimaan Negara yang disajikan dalam Laporan ini, diluar pernyataan eksplisit yang ada didalam Laporan ini. Oleh karena itu, kami tidak menyatakan pendapat atasnya. Seandainya kami diminta untuk melaksanakan prosedur tambahan, mungkin terdapat hal-hal lain yang dapat kami ketahui dan kami laporkan kepada Tim Pelaksana EITI Indonesia.

Laporan ini hanya dimaksudkan untuk digunakan oleh Tim Pelaksana EITI dan tidak diperkenankan untuk digunakan oleh pihak-pihak yang tidak menyepakati prosedur tersebut dan tidak bertanggung jawab atas kecukupan prosedur untuk tujuan mereka.

Laporan ini hanya berkaitan kepada hal yang secara spesifik sudah dijelaskan didalam laporan ini dan tidak terkait kepada keseluruhan laporan keuangan dari suatu entitas.

Hormat Kami,  
KAP Gideon Ikhwan Sofwan

**Ade Ikhwan, S.E., CPA**  
**AP.0916**  
**Jakarta, 22 April 2013**



## SINGKATAN DAN DEFINISI

BAGI HASIL	Merupakan hasil produksi yang tersedia untuk dibagi ( <i>lifting</i> ) antara Badan Pelaksana dan Kontraktor KKS setelah dikurangi FTP ( <i>First Tranche Petroleum</i> ), insentif investasi (jika ada) dan pengembalian biaya operasi.
BBL	Barrel untuk minyak dan kondensat.
BPK	Badan Pemeriksa Keuangan.
BPKP	Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan.
BPMIGAS	<p>Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi yang dibentuk berdasarkan amanat UU Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi dan PP 42 Tahun 2002 tentang BPMIGAS, yang memiliki fungsi pengawasan dan pembinaan kegiatan Kontrak Kerja Sama atau <i>Production Sharing Contract</i> (PSC).</p> <p>Berdasarkan peraturan presiden Nomor 95 Tahun 2012 tentang Pengalihan Pelaksanaan Tugas dan Fungsi Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi dan Peraturan Presiden Nomor 9 Tahun 2013 tentang Penyelenggaraan Pengelolaan Penyediaan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi dilaksanakan oleh Satuan Kerja khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi, selanjutnya disebut SKK Migas.</p>
COST RECOVERY	Merupakan pengembalian biaya operasi yang telah dikeluarkan oleh Kontraktor Kontrak Kerja Sama dari hasil produksi (dalam bentuk <i>in-kind</i> ) yang berasal dari wilayah kerja terkait, sesuai dengan ketentuan pada Kontrak Kerja Sama dan peraturan terkait.
DISAGGREGASI	Penelusuran detail informasi ke komponen awalnya. Dalam konteks laporan ini, disaggregasi mengacu kepada penyajian aliran pendapatan Pemerintah yang terbagi kedalam masing-masing Kontraktor KKS ataupun kedalam masing-masing Perusahaan pertambangan.

**SINGKATAN DAN DEFINISI (lanjutan)**

Dit. PNBP	Mengacu kepada Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak, Direktorat Jenderal Anggaran (DJA), dibawah Kementerian Keuangan.
DMO	<i>Domestic Market Obligation</i> – adalah kewajiban penyerahan berupa minyak dan/atau gas bumi bagian Kontraktor KKS untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri sesuai Kontrak Kerja Sama.
DMO FEE	Adalah imbalan yang dibayarkan oleh Pemerintah kepada Kontraktor KKS atas penyerahan minyak dan/atau gas bumi bagian Kontraktor KKS untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri sesuai Kontrak Kerja Sama.
DJA	Direktorat Jenderal Anggaran, dibawah Kementerian Keuangan
DJP	Direktorat Jenderal Pajak, dibawah Kementerian Keuangan
EITI	Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif
ENTITAS PELAPOR	Dalam konteks Laporan ini, entitas pelapor adalah Kontraktor KKS (Kegiatan Usaha Hulu MIGAS) dan Perusahaan Pertambangan serta instansi Pemerintah.
ESDM	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral. Dalam hal ini merujuk kepada Direktorat Jenderal Migas (informasi yang berhubungan dengan Kegiatan Hulu Minyak dan Gas Bumi) dan Direktorat Jenderal Minerba (informasi yang berhubungan dengan Kegiatan Pertambangan Mineral dan Batu Bara).
FTP	<i>First Tranche Petroleum</i> adalah sejumlah tertentu minyak dan/atau gas yang diproduksi dari suatu wilayah kerja dalam satu tahun kalender, yang dapat diambil dan diterima oleh Pemerintah dan/atau Kontraktor KKS dalam tiap tahun kalender, sebelum dikurangi pengembalian biaya operasi dan penanganan produksi.

**SINGKATAN DAN DEFINISI (lanjutan)**

FQR	<p><i>Financial Quarterly Report</i> merupakan laporan yang harus disampaikan oleh Kontraktor KKS kepada BPMIGAS secara Kuartalan, yang menyajikan informasi kegiatan KKS yang meliputi :</p> <ol style="list-style-type: none"><li>1) Total <i>lifting</i> minyak dan gas bumi</li><li>2) <i>First Tranche Petroleum</i></li><li>3) <i>Investment credit</i></li><li>4) <i>Cost recovery</i></li><li>5) DMO pada harga ICP</li><li>6) DMO fees</li><li>7) Bagi hasil antara Pemerintah dan Kontraktor KKS</li><li>8) Perhitungan Pajak Penghasilan atas Penghasilan dalam rangka Kontrak KKS.</li></ol>
ICP	<p><i>Indonesia Crude Price</i> - Harga Minyak Mentah/Kondensat Indonesia yang ditetapkan oleh Pemerintah Indonesia dengan suatu formula dalam rangka pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Minyak dan Gas Bumi serta penjualan Minyak Mentah/Kondensat bagian Negara yang berasal dari pelaksanaan Kontrak Kerja Sama Minyak dan Gas Bumi.</p>
IDR atau Rp	Rupiah, mata uang Republik Indonesia.
INSTANSI PEMERINTAHAN	BPMIGAS, Dit. PNBPD-DJA, DJP dan ESDM.
IUP	Izin Usaha Pertambangan, adalah izin untuk melaksanakan usaha pertambangan.
IURAN TETAP	Iuran yang dibayarkan kepada Negara sebagai imbalan atas kesempatan Penyelidikan Umum, Studi Kelayakan, Konstruksi, Eksplorasi dan Eksploitasi pada suatu wilayah Kuasa Pertambangan/Kontrak Karya/Perjanjian Karya Pengusahaan Pertambangan Batubara.
KK	Kontrak Karya, adalah perjanjian antara Pemerintah Republik Indonesia dengan perusahaan berbadan hukum Indonesia dalam rangka penanaman modal asing untuk melakukan usaha pertambangan mineral.

**SINGKATAN DAN DEFINISI (lanjutan)**

KKS	Kontrak Kerja Sama adalah suatu bentuk Kontrak Kerja Sama dalam Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas bumi berdasarkan prinsip pembagian hasil produksi.
KONTRAKTOR KKS	Badan Usaha atau Bentuk Usaha Tetap, yang ditetapkan untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi pada suatu wilayah kerja Migas berdasarkan Kontrak Kerja Sama dengan Badan Pelaksana. Dalam hal ini, Kontraktor KKS merupakan 57 Kontraktor KKS yang menyampaikan FQR kepada BPMIGAS.
KP	Kuasa Pertambangan, adalah wewenang yang diberikan kepada badan/perseorangan untuk melaksanakan usaha pertambangan.
LIFTING MINYAK DAN GAS BUMI	<i>Lifting</i> adalah sejumlah minyak mentah dan/atau gas bumi yang dijual atau dibagi di titik penyerahan ( <i>custody transfer point</i> ).
LNG	<i>Liquefied Natural Gas</i> .
LPG	<i>Liquefied Petroleum Gas</i> .
MSCF	Ribuan <i>standard cubic feet</i> .
NON-OPERATOR KKS	Pemegang <i>participating interest</i> dalam KKS selain Operator KKS
OPERATOR KKS	Adalah Kontraktor atau dalam hal Kontraktor terdiri dari beberapa pemegang <i>participating interest</i> , salah satu pemegang <i>participating interest</i> yang ditunjuk sebagai wakil oleh pemegang <i>participating interest</i> lainnya sesuai dengan kontrak kerja sama.
OVERLIFTING/UNDERLIFTING	<i>Overlifting</i> adalah kelebihan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama dalam periode tertentu. <i>Underlifting</i> adalah kekurangan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama dalam periode tertentu.

**SINGKATAN DAN DEFINISI (lanjutan)****PAJAK PENGHASILAN BADAN /CORPORATE INCOME TAX**

Merupakan pajak penghasilan yang terhutang oleh wajib pajak badan atas penghasilan kena pajak dalam suatu tahun pajak sesuai dengan peraturan ketentuan perpajakan yang berlaku.

**PAJAK BUMI DAN BANGUNAN - PBB** Pajak Bumi dan Bangunan yang dibayarkan oleh Wajib Pajak sesuai Surat Pemberitahuan Pajak Terutang (SPPT) yang diterbitkan oleh Kantor Pelayanan Pajak.

**PARTISIPAN KKS** Seluruh pemegang *participating interest* dalam KKS (operator dan non operator)

**PEMERINTAH** Pemerintah Republik Indonesia.

**PKB** Perjanjian Kerjasama Batubara (PKB) adalah suatu skema perjanjian yang melibatkan suatu perusahaan di dalam area pertambangan batubara.

**PKP2B** Perjanjian Kerjasama Pengusahaan Pertambangan Batubara, adalah perjanjian antara Pemerintah Republik Indonesia dengan perusahaan berbadan hukum Indonesia dalam rangka penanaman modal asing atau penanaman modal dalam negeri untuk melakukan usaha pertambangan batubara.

**PROVISIONAL ENTITLEMENT** Adalah persentase pembagian sementara yang digunakan dalam membagi hasil produksi minyak dan gas bumi berdasarkan data-data dalam lingkup waktu satu tahun atau disetahunkan.

**REKONSILIASI** Proses membandingkan informasi keuangan dan volume yang dilaporkan oleh Kontraktor KKS, perusahaan pertambangan dan instansi Pemerintahan yang terkait serta penjelasan atas perbedaan yang bisa diselesaikan dan indentifikasi atas perbedaan yang tidak dapat diselesaikan.

## **SINGKATAN DAN DEFINISI (lanjutan)**

REKONSILIATOR	Kantor Akuntan Publik yang ditugaskan untuk melakukan rekonsiliasi atas nilai penerimaan/pembayaran serta volume antara Kontraktor KKS, perusahaan pertambangan dan instansi Pemerintahan yang terkait.
ROYALTI	Pengertian royalti dalam Laporan ini adalah iuran produksi yang dibayarkan kepada Negara atas hasil yang diperoleh dari usaha pertambangan eksploitasi sesuatu atau lebih bahan galian.
SEKRETARIAT EITI	Sekretariat Tim Transparansi Industri Ekstraktif.
TAHUN 2009	Dalam Laporan ini, mengacu pada Tahun Kalender 2009.
USD atau DOLAR AS	Dolar Amerika Serikat.

## LAPORAN REKONSILIATOR

### 1 PENGANTAR

Laporan ini adalah Laporan tahun pertama atas kegiatan EITI Indonesia untuk periode tahun 2009.

Laporan ini ditujukan untuk digunakan oleh Tim Pelaksana EITI Indonesia dalam rangka kegiatan inisiatif dan bukan ditujukan untuk digunakan oleh pihak lain.

#### 1.1 TUJUAN

Tujuan dari Penugasan ini adalah untuk memfasilitasi kegiatan transparansi atas: (1) Kegiatan Hulu Minyak dan gas bumi selama tahun 2009 dimana pembayaran dan penerimaan terkait partisipan KKS dan Pemerintah telah terealisasi selama tahun 2009 sampai dengan 2012, atau akan terealisasi setelah tahun 2012, dan (2) Informasi volume minyak dan gas bumi tahun 2009 yang menjadi bagian Pemerintah yang berasal dari FTP, bagi hasil minyak dan gas bumi dan DMO, dan (3) Sektor pertambangan - pembayaran dan penerimaan perusahaan-perusahaan pertambangan dan Pemerintah selama tahun 2009.

#### 1.2 CAKUPAN KERJA

Kantor Akuntan Publik (KAP) Gideon Ikhwan Sofwan, Anggota dari Parker Randall International (“Rekonsiliator”) telah ditunjuk untuk melakukan prosedur-prosedur sesuai dengan yang telah ditentukan pada Lampiran 2, didalam Kerangka Acuan Kerja Rekonsiliator.

Apabila informasi yang material atas nilai moneter ataupun jumlah volume, tidak dilaporkan oleh Entitas Pelapor didalam Formulir Pelaporan, ataupun tidak lengkapnya informasi yang diperoleh oleh Rekonsiliator didalam rincian informasi Formulir Pelaporan, maka prosedur yang telah dilakukan oleh Rekonsiliator tidak akan dapat mengidentifikasi atas kekurangan pelaporan informasi tersebut. Oleh karena itu informasi nilai moneter ataupun jumlah volume yang tidak dilaporkan tersebut tidak akan terdapat didalam Laporan Rekonsiliator.

Dalam melaksanakan penugasan ini, kami menganggap informasi dan penjelasan yang diterima oleh pihak pelapor adalah benar.

Laporan ini dibuat dalam dua bahasa, bahasa Indonesia dan bahasa Inggris. Apabila ada perbedaan ataupun kontradiksi diantara keduanya, maka bahasa Indonesia akan digunakan sebagai acuan.

Informasi yang diterima oleh Rekonsiliator antara tanggal 22 Maret 2013 sampai dengan 10 April 2013 juga termasuk informasi yang terkait dengan perbedaan yang timbul di sektor minyak dan gas bumi dan pertambangan yang sebelumnya telah diidentifikasi sebelum tanggal 22 Maret 2013. Penyesuaian tersebut telah disetujui dan disesuaikan di dalam Laporan ini. Informasi yang diterima setelah tanggal 10 April 2013 tidak dimasukkan ke dalam Laporan ini.

## 1 PENGANTAR (lanjutan)

### 1.2 CAKUPAN KERJA (lanjutan)

#### Sektor Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Informasi aliran pendapatan Pemerintah yang masuk didalam cakupan kerja EITI 2009 digambarkan sebagai berikut.

#### Sektor Minyak dan Gas Bumi

Seperti yang tercantum dalam Lampiran 1, terdapat 57 Kontraktor KKS yang diminta untuk menyajikan informasi pada Formulir Pelaporan EITI tahun 2009 kepada Tim Pelaksana EITI Indonesia.

Informasi Penerimaan Negara dari sektor minyak dan gas bumi terdiri dari :

- Informasi dalam Dolar Amerika Serikat - BPMIGAS vs PNBP
  - *Lifting* Pemerintah atas minyak dan gas bumi,
  - *Overlifting/Underlifting* Kontraktor - nilai bersih
  - DMO fees
- Informasi dalam Dolar Amerika Serikat - Kontraktor KKS vs PNBP
  - Pajak penghasilan badan dan pajak *dividend/branch profits tax*
  - *Overliftings/Underliftings* Kontraktor – nilai bersih
  - Bonus Produksi dan Bonus Penandatanganan Kontrak (\*)

(\*) *Bonus Penandatanganan Kontrak dipantau oleh ESDM, dan bukan PNBP*
- Informasi dalam volume - Kontraktor KKS vs ESDM
  - *Lifting* Pemerintah atas minyak - BBL
  - *Lifting* Pemerintah atas gas - MSCF
  - DMO Minyak – BBL

Penjelasan singkat dan sumber informasi yang diperlukan untuk menjelaskan aliran penerimaan Pemerintah dalam Dolar Amerika Serikat serta waktu penyelesaiannya digambarkan sebagai berikut :

*Lifting* Pemerintah atas minyak dan gas bumi yang dilaporkan pada Financial Quarterly Report kuartal IV tahun 2009 merupakan nilai setahun dalam Dolar Amerika Serikat atas *lifting* minyak dan gas bumi bagian Pemerintah tahun 2009 yang diperhitungkan berdasarkan *provisional entitlement* (termasuk didalamnya DMO minyak). Dalam hal perhitungan *final entitlement* (bagi hasil Minyak dan Gas Bumi antara Pemerintah dengan Kontraktor KKS) akan diselesaikan melalui mekanisme *overlifitng/underlifiting*.

DMO fee yang dilaporkan pada FQR kuartal IV tahun 2009 merupakan imbalan yang dibayarkan oleh Pemerintah kepada partisipan KKS atas penyerahan minyak dan/atau gas bumi bagian Kontraktor tahun 2009 untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri sesuai Kontrak Kerja Sama dengan harga yang telah ditentukan dalam KKS terkait. Harga DMO fee berada pada kisaran US\$0.20 per barrel, atau 10%, atau 15%, atau 25% ICP, tergantung KKS. DMO fee ini dilaporkan sebagai pengurang dari Penerimaan Negara dari sektor minyak dan gas.



## 1 PENGANTAR (lanjutan)

### 1.2 CAKUPAN KERJA (lanjutan)

#### Sektor Minyak dan gas bumi (lanjutan)

##### *Corporate and dividend tax/branch profits tax*

*Corporate and dividend tax/branch profits tax* yang dilaporkan pada FQR kuartal IV tahun 2009 merupakan perhitungan *corporate and dividend tax/branch profit tax* tahun 2009 yang harus diselesaikan oleh partisipan KKS.

Perhitungan *Overliftings/Underliftings* yang dilaporkan pada FQR kuartal IV tahun 2009 merupakan kelebihan/kekurangan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam KKS pada tahun 2009.

Dalam hal *lifting* minyak dan gas bumi oleh Kontraktor KKS lebih besar dibandingkan dengan *lifting entitlement* Kontraktor KKS sesuai dengan ketentuan pada Kontrak Kerja Sama terjadi *overlifting* Kontraktor KKS yang merupakan hutang Kontraktor KKS kepada Pemerintah.

Dalam hal *lifting* minyak dan gas bumi oleh Kontraktor KKS lebih kecil dibandingkan dengan *lifting entitlement* Kontraktor KKS sesuai dengan ketentuan pada Kontrak Kerja Sama terjadi *underlifting* Kontraktor KKS yang merupakan hutang Pemerintah kepada Kontraktor KKS.

Penyelesaian *Overliftings/Underliftings* telah dilakukan selama tahun 2009 kecuali untuk *Overliftings/Underliftings* per 31 Desember. Saldo terhutang akan diselesaikan pada tahun 2010 atau setelahnya. Per tanggal laporan ini, terdapat *overlifting* tahun 2009 dari salah satu Kontraktor KKS yang masih dalam proses penyelesaian.

##### Bonus

Bonus tidak dilaporkan sebagai pengurang pendapatan di dalam FQR namun dapat digunakan sebagai pengurang dalam perhitungan pajak dimana bonus tersebut akan dimasukkan pada bagian perhitungan pajak di FQR. Untuk kepentingan EITI 2009, penyajian bonus menggunakan akuntansi basis kas.

#### Sektor Pertambangan

Seperti yang tercantum dalam Lampiran 1, ada 18 perusahaan mineral dan 54 perusahaan batubara yang diminta untuk menyampaikan Formulir Pelaporan kepada Tim Pelaksana EITI Indonesia.

## 1 PENGANTAR (lanjutan)

### 1.2 CAKUPAN KERJA (lanjutan)

#### Sektor Pertambangan (lanjutan)

Informasi aliran penerimaan yang diterima oleh Pemerintah untuk sektor pertambangan terdiri dari :

- Pajak Penghasilan Badan (PPH)
- Royalti
- Pendapatan Hasil Tambang
- Iuran Tetap
- Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)
- Dividen

Dalam rangka pelaporan EITI tahun 2009, informasi yang disajikan untuk sektor pertambangan adalah dengan menggunakan konsep Akuntansi Basis Kas untuk periode tahun 2009.

### 1.3 STRUKTUR LAPORAN

Laporan ini terdiri dari :

- a. Ringkasan Eksekutif
- b. Gambaran Singkat Industri Ekstraktif di Indonesia
- c. Pendekatan, Metodologi dan Pelaksanaan Pekerjaan
- d. Informasi atas Penyelesaian Pembayaran Kepada Pemerintah
- e. Tabel Informasi Penerimaan Negara dari Sektor Minyak dan Gas Bumi, dan Pertambangan – Informasi Financial dan Volume setiap Kontraktor KKS dan Perusahaan Pertambangan (termasuk informasi perbedaan awal, penyesuaian yang telah dilakukan dan perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi)
- f. Ringkasan atas isu-isu yang ditemukan selama penugasan berikut dengan rekomendasi-rekomendasi perbaikan untuk proses pelaporan EITI ditahun berikutnya.

Informasi lengkap terkait dengan perbedaan awal, penyesuaian yang telah dilakukan, perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi serta analisisnya baik berdasarkan informasi moneter maupun informasi volume, dilaporkan bersamaan dengan informasi pendukung lainnya.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF

Ringkasan analisa terhadap Aliran Penerimaan Negara dari sektor minyak dan gas bumi dan pertambangan, termasuk analisa terhadap ringkasan penyesuaian serta informasi khusus lain adalah sebagai berikut:

### 2.1 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - MINYAK DAN GAS

Penerimaan Negara	Laporan Setelah Penyesuaian		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Dolar AS ('000)
	BPMIGAS Dolar AS ('000)	Dit. PNB Dolar AS ('000)	
<i>Lifting</i> Pemerintah dari minyak dan gas bumi dan DMO minyak	15,316,437	15,316,433	4
<i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor---net	796,883	796,883	-
<i>DMO fees</i> (*)	(697,201)	(697,199)	(2)
<b>Sub Total</b>	<b>15,416,119</b>	<b>15,416,117</b>	<b>2</b>
	Kontraktor KKS Dolar AS ('000)	Dit. PNB Dolar AS ('000)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Dolar AS ('000)
<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>	4,482,936	4,579,363	(96,427)
<i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor – net (**)	766,886	796,883	(29,997)
Bonus:			
- Produksi	19,250	19,250	-
- Penandatanganan Kontrak ( <i>Signature</i> )	-	-	-
<b>Sub Total</b>	<b>5,269,071</b>	<b>5,395,496</b>	<b>(126,424)</b>
<b>Total (**)</b>	<b>19,918,305</b>	<b>20,014,730</b>	<b>(96,425)</b>
	Kontraktor KKS Volume (****)	ESDM Volume (****)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Volume
<i>Lifting</i> Pemerintah dari minyak – BBL	179,240,272	179,242,266	(1,994)
<i>DMO</i> minyak - BBL (***)	25,004,903	24,760,691	244,212
	KKS Kontraktor KKS Volume	ESDM/BPMIGAS Volume	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Volume
<i>Lifting</i> Pemerintah dari gas – MSCF (***)	588,873,273	588,700,978	172,295

Catatan:

- (\*) Angka *DMO Fees* disajikan negatif, menunjukkan pembayaran dari Pemerintah kepada partisipan KKS.
- (\*\*) Untuk menghindari perhitungan ganda, *overliftings/underliftings* kontraktor - net tidak termasuk dalam nilai Total, karena *overliftings/underliftings* kontraktor tersebut sudah termasuk dalam perbandingan antara BPMIGAS vs PNB.
- (\*\*\*) ESDM telah memberikan data volume gas yang diperoleh dari BPMIGAS kepada Rekonsiliator pada 28 Maret 2013.
- (\*\*\*\*) Data volume Kontraktor KKS dilaporkan berdasarkan periode kalendar basis sedangkan volume yang dilaporkan ESDM berdasarkan periode Desember 2008 sampai dengan November 2009.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.1 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - MINYAK DAN GAS (lanjutan)

Penerimaan Negara	Perbedaan Awal Dolar AS('000)	Penyesuaian				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Dolar AS('000)
		Jumlah Penyesuaian	BPMIGAS Dolar AS('000)	Jumlah Penyesuaian	Dit. PNBP US Dollars('000)	
<i>Lifting</i> Pemerintah dari minyak dan gas bumi, dan DMO minyak	5,963	-	-	3	5,960	4
<i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor KKS – net	19,579	6	(14,147)	2	5,432	-
<i>DMO fees</i>	-	-	-	-	-	-
	Perbedaan Awal Dolar AS('000)	Jumlah Penyesuaian	Kontraktor KKS Dolar AS('000)	Jumlah Penyesuaian	Dit. PNBP Dolar AS('000)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Dolar AS('000)
<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>	127,531	24	(225,028)	1	(1,070)	(96,427)
<i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor KKS – net	123,236	16	(147,802)	2	5,432	(29,997)
Bonus:						
- Produksi	1,000	1	1,000	3	2,000	-
- Penandatanganan Kontrak ( <i>Signature</i> )	5,250	1	(5,250)	-	-	-
	Perbedaan Awal Volume	Jumlah Penyesuaian	Kontraktor KKS Volume (****)	Jumlah Penyesuaian	ESDM Volume (****)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Volume
<i>Lifting</i> Pemerintah dari minyak – BBLs	(1,285,361)	8	1,283,367	-	-	(1,994)
DMO minyak - BBLs	38,513,508	2	(38,269,296)	-	-	244,212
	Perbedaan Awal Volume	Jumlah Penyesuaian	Kontraktor KKS Volume (****)	Jumlah Penyesuaian	ESDM Volume (****)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Volume
<i>Lifting</i> Pemerintah dari gas – MSCF (***)	(95,979,772)	10	89,351,311	1	6,800,756	172,295

Catatan:

(\*\*\*) ESDM memberikan data volume gas yang diperoleh dari BPMIGAS kepada Rekonsiliator pada 28 Maret 2013.

(\*\*\*\*) Data volume Kontraktor KKS dilaporkan berdasarkan periode kalender basis sedangkan volume yang dilaporkan ESDM berdasarkan periode Desember 2008 sampai dengan November 2009.

Rincian aliran penerimaan bagian Pemerintah untuk minyak dan gas bumi, dan penyesuaian untuk setiap Kontraktor KKS disajikan pada Bagian 6 Laporan ini.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.2 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - MINERAL

Aliran Penerimaan Negara - Mineral	Jumlah per Entitas Pertambahan setelah penyesuaian - Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)	Jumlah per DJP/ESDM/DJA, setelah penyesuaian - Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi - Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)
PPh	1,223,166.75	1,165,999.96	47,943.37
Royalti	197,510.03	194,949.31	2,560.73
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-
Iuran Tetap	1,610.33	2,456.69	(846.36)
PBB	20,122.81	3,358.31	16,233.96
Dividen	288,994.58	276,670.05	12,124.53
<b>TOTAL</b>	<b>1,731,404.50</b>	<b>1,643,434.32</b>	<b>78,016.23</b>

Catatan:

- (\*) Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi atas PPh dan PBB masing-masing sebesar US\$47,943.37('000) dan US\$16,233.96('000), belum termasuk perbedaan yang timbul akibat belum diberikannya informasi dari DJP. Informasi belum diberikan oleh DJP dikarenakan DJP belum menerima lembar otorisasi pajak dari perusahaan atau otorisasi yang diberikan masih dianggap belum tepat, sehingga informasi pajak tidak dapat diungkapkan. Jumlah nilai terkait dengan hal otorisasi ini adalah sejumlah US\$9,223.42('000) untuk PPh dan US\$530.54('000) untuk PBB.
- (\*\*) Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi sebesar US\$12,124.53('000) merupakan 'perbedaan perhitungan kurs' dan bukan perbedaan yang sesungguhnya. Penerimaan pembayaran dividen dalam bentuk USD, dicatat oleh Pemerintah dalam mata uang Rupiah, dimana pada saat itu kurs yang dipakai untuk mengkonversikan USD ke Rupiah lebih rendah 5.7% dari nilai kurs yang dipakai untuk mengkonversi nilai Rupiah ke USD untuk kepentingan konversi di Laporan ini. Lihat Bagian 2.3 halaman 20-21.

Aliran Penerimaan Negara - Mineral	Perbedaan Awal Setara dengan Dolar AS ('000)	Penyesuaian				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Setara dengan Dolar AS ('000)
		Jumlah Penyesuai an	Entitas Pertambahan Setara dengan Dolar AS ('000)	Jumlah Penyesuai an	DJP/ESDM/DJA Setara dengan Dolar AS ('000)	
PPh (*)	(91,598.97)	14	139,267.57	-	-	47,943.37
Royalti	25,278.86	13	(21,260.98)	7	1,457.15	2,560.73
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-
Iuran Tetap	347.10	9	(1,192.46)	-	-	(846.36)
PBB (*)	19,831.64	5	(314.26)	2	3,271.57	16,233.96
Dividen	12,124.53	-	-	-	-	12,124.53
<b>TOTAL</b>	<b>(34,016.57)</b>	<b>41</b>	<b>116,499.87</b>	<b>9</b>	<b>4,728.72</b>	<b>78,016.23</b>

catatan:

- (\*) Penyesuaian yang terdapat pada Perusahaan Mineral termasuk didalamnya penyesuaian atas PPh dan PBB masing-masing sejumlah setara dengan US\$274.77('000) – penyesuaian negatif dan sejumlah setara dengan US\$11.85('000) – penyesuaian positif. Penyesuaian tersebut tidak mempengaruhi terhadap nilai yang tidak dapat direkonsiliasi. Hal ini dikarenakan penyesuaian atas PPh dan PBB, sudah dilakukan terhadap entitas pelapor, namun informasi atas PPh dan PBB yang berasal dari DJP tidak diperoleh.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.3 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN - BATUBARA

Aliran Penerimaan Negara - Batubara	Jumlah per Entitas Pertambahan setelah penyesuaian Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)	Jumlah per DJP/ESDM/DJA, setelah penyesuaian Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Jumlah setara dengan Dolar AS ('000)
PPh	1,109,956.93	1,294,089.79	(272,941.16)
Royalti	938,167.18	958,992.68	(20,825.50)
Penjualan Hasil Tambang	215,581.62	248,382.03	(32,800.41)
Iuran Tetap	2,368.56	2,273.38	95.14
PBB	6,281.92	2,690.69	2,879.00
Dividen	63,063.72	63,063.72	-
<b>TOTAL</b>	<b>2,335,419.93</b>	<b>2,569,492.29</b>	<b>(323,592.93)</b>

Catatan:

- (\*) Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi atas PPh dan PBB masing-masing sebesar US\$(272,941.16)('000) dan US\$2,879.00('000) belum termasuk perbedaan yang timbul akibat belum diberikannya informasi dari DJP. Informasi belum diberikannya oleh DJP dikarenakan DJP belum menerima lembar otorisasi pajak dari perusahaan atau lembar otorisasi yang diberikan masih belum tepat, sehingga informasi pajak tidak dapat diungkapkan. Jumlah nilai terkait dengan hal otorisasi ini adalah sejumlah US\$88,808.31('000) untuk PPh dan US\$712.23('000) untuk PBB.

Aliran Penerimaan Negara - Batubara	Perbedaan Awal Setara dengan Dolar AS ('000)	Penyesuaian				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Setara dengan Dolar AS ('000)
		Jumlah Penyesuaian	Entitas Pertambahan Setara dengan Dolar AS ('000)	Jumlah Penyesuaian	DJP/ESDM/DJA Setara dengan Dolar AS ('000)	
PPh (*)	(382,196.27)	27	(50,678.69)	2	48,617.73	(272,941.16)
Royalti	(593,820.48)	53	174,314.93	160	(398,680.05)	(20,825.50)
Penjualan Hasil Tambang	1,320,728.95	48	(1,105,147.33)	115	248,382.03	(32,800.41)
Iuran Tetap	736.52	22	(396.82)	66	244.56	95.14
PBB (*)	4,326.13	15	(118.93)	4	1,335.38	2,879.00
Dividen	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>349,774.85</b>	<b>165</b>	<b>(982,026.84)</b>	<b>347</b>	<b>(100,100.35)</b>	<b>(323,592.93)</b>

Catatan:

- (\*) Penyesuaian yang terdapat pada Perusahaan Batubara termasuk didalamnya penyesuaian atas PPh dan PBB masing-masing sejumlah setara dengan US\$208,551.53('000) – penyesuaian negatif dan sejumlah setara dengan US\$7.18('000) – penyesuaian positif. Penyesuaian tersebut tidak mempengaruhi terhadap nilai yang tidak dapat direkonsiliasi. Hal ini dikarenakan penyesuaian atas PPh dan PBB, sudah dilakukan terhadap entitas pelapor, namun informasi atas PPh dan PBB yang berasal dari DJP tidak diperoleh.

Detail dari informasi per jenis Penerimaan Negara untuk batubara, dan penyesuaiannya per entitas disajikan pada Bagian 7 dalam Laporan ini.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.3 RINGKASAN ALIRAN PENERIMAAN NEGARA DAN RINGKASAN INFORMASI PENYESUAIAN – BATUBARA (lanjutan)

#### Penyajian Nilai Rupiah ke dalam Nilai Dolar AS

Proporsi penerimaan Negara dalam bentuk Dolar AS dan Rupiah adalah masing-masing sekitar 88% dan 12%.

Kurs tengah Bank Indonesia sepanjang periode dari 31 Desember 2008 sampai dengan 31 Desember 2009 berkisar antara Rp9.299 per 1 Dolar AS sampai dengan Rp12.065 per 1 Dolar AS.

Rata-rata kurs antara 31 Desember 2008 sampai 31 Desember 2009 adalah sebesar Rp10.402 per 1 Dolar AS. Kurs sebesar Rp10.400 per 1 Dolar AS digunakan untuk mengkonversi nilai Rupiah ke dalam nilai Dolar AS untuk memudahkan pembaca Laporan.

### 2.4 KELENGKAPAN DAN KEAKURATAN DATA

Ada tiga perusahaan pertambangan yang tidak mengirimkan Formulir Pelaporan tahun 2009 kepada Sekretariat EITI. Rekonsiliator tidak dapat menghubungi ketiga perusahaan tersebut. Informasi yang tersedia hanya yang berasal dari ESDM terkait dengan royalti yang dibayar oleh ketiga perusahaan tersebut sejumlah USD2.451('000) atau kira-kira sebesar 0,21% dari total nilai royalti yang dilaporkan oleh ESDM untuk seluruh perusahaan mineral dan batubara yang termasuk dalam cakupan pelaporan EITI tahun 2009.

Kontraktor KKS, perusahaan pertambangan, dan Instansi Pemerintah diharapkan menyampaikan informasi dengan menggunakan satuan uang dan volume dalam Formulir Pelaporannya. Oleh karena itu, dalam kaitannya dengan Penerimaan Negara tersebut, jika terdapat perbedaan yang signifikan atas informasi yang diberikan oleh pihak-pihak terkait, Rekonsiliator memerlukan informasi yang lebih rinci sebagai dasar melakukan investigasi atas perbedaan yang terjadi dan melakukan rekonsiliasi sampai dengan batas waktu sebagaimana disebutkan di dalam perjanjian. Upaya yang dilakukan untuk memperoleh informasi yang akurat tersebut dari pihak-pihak terkait menghabiskan waktu yang sangat banyak, sehingga tidak semua informasi yang diminta dapat diterima oleh Rekonsiliator tepat waktu sebelum tanggal Laporan ini.

Informasi atas Penerimaan minyak dan gas berdasarkan FQR tahun 2009 dari Kontraktor KKS. Dasar Akuntansi untuk pencatatan *Lifting* Pemerintah berdasarkan sebagian *accrual basis* dan sebagian *cash basis*, seperti *Corporate and Dividend Tax/Branch Profits Tax* tahun 2009, *overlifting/underlifting* tahun 2009, DMO dan DMO Fee tahun 2009. Sedangkan untuk bonus, pencatatannya berdasarkan *cash basis*.



## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.4 KELENGKAPAN DAN KEAKURATAN DATA (lanjutan)

Audit atas FQR tahun 2009 yang dilakukan oleh BPMIGAS dan BPKP pada tahun 2010 dimana terdapat banyak temuan audit yang penyelesaiannya mengakibatkan perbedaan antara informasi yang diberikan oleh Kontraktor KKS sesuai dengan Formulir Pelaporan Awal dengan informasi terkait yang diberikan oleh BPMIGAS dan Dit. PNBP, dimana beberapa dari temuan tersebut mengakibatkan dampak yang signifikan dan belum terselesaikan pada saat Formulir Pelaporan disampaikan kepada Sekretariat EITI pada kuartal IV tahun 2011, atau kuartal I dan II di tahun 2012. Rekonsiliator mencatat terdapat satu temuan yang cukup signifikan yang masih dalam proses pembahasan hingga saat penyelesaian Laporan ini.

Terdapat beberapa alasan atas perbedaan awal yang dapat diidentifikasi sebagaimana terdapat pada lampiran minyak dan gas bumi dan tambang pada bagian 6 dan 7 Laporan ini, termasuk namun tidak terbatas pada:

#### **Sektor Minyak & Gas dan Pertambangan**

- 1) Kurangnya perhatian dari penyusun laporan atas rincian informasi yang terdapat di dalam Formulir Pelaporan dan kajian yang tidak memadai dari level manajemen sebelum menyampaikan Formulir Pelaporan tersebut kepada Tim Pelaksana EITI di Indonesia.
- 2) Pemahaman yang kurang memadai atas informasi yang dibutuhkan untuk disampaikan dalam Formulir Pelaporan.
- 3) Melaporkan informasi yang tidak lengkap.

#### **Sektor Pertambangan**

- 1) Jumlah yang disampaikan di dalam Formulir Pelaporan ESDM tidak sesuai dengan informasi pada lembar kerja excel ESDM, untuk royalti, pendapatan hasil tambang, dan iuran tetap, dalam hal Pertambangan, Mineral dan Batubara
- 2) Pelaporan tidak disampaikan dalam mata uang yang sebenarnya untuk perusahaan Pertambangan, Mineral dan Batubara
- 3) Laporan disusun dengan menggunakan basis akrual, bukan pada basis kas.
- 4) Direktorat Jenderal Pajak (DJP) tidak diberikan lembar otorisasi oleh beberapa perusahaan pertambangan, atau dalam kasus-kasus tertentu, lembar otorisasi dari perusahaan pertambangan yang diberikan kepada DJP tidak menyebutkan nomor pengenal pajak yang tepat. Hal ini tidak memungkinkan DJP memberikan informasi perpajakan yang terkait dengan wajib pajak tersebut, untuk perusahaan Pertambangan, Mineral dan Batubara.



## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING

#### 2.5.1 Standar Akuntansi Keuangan yang Berlaku di Indonesia (PSAK)

Standar Akuntansi Keuangan Indonesia yang berlaku ditahun 2009, dalam banyak hal telah mengadopsi terhadap Standar Pelaporan Keuangan Internasional (IFRS), kecuali untuk industri tertentu seperti Standar Akuntansi untuk Perbankan, dimana Standar Akuntansi Keuangan Indonesia mensyaratkan pengungkapan yang lebih rinci dibandingkan dengan IFRS.

#### 2.5.2 Standar Audit yang Berlaku di Indonesia (Standar Audit)

Standar Audit yang berlaku di Indonesia, secara sekilas mirip dengan standar audit yang berlaku di Amerika Serikat (US GAAS) sehingga dapat disimpulkan bahwa audit yang dilaksanakan dengan menggunakan standar audit Indonesia secara substansi sama dengan audit yang dilaksanakan dengan menggunakan standar audit internasional.

#### 2.5.3 Standar Audit yang Berlaku untuk Auditor Pemerintah

BPK disyaratkan untuk melakukan audit sesuai dengan Standar Pemeriksaan Keuangan Negara, sedangkan Audit yang dilakukan BPKP sesuai dengan Standar Aparat Pengawasan Fungsional Pemerintah. Dalam standar audit ini, mencakup juga opini atas kepatuhan perusahaan terhadap ketentuan Perundang-undangan yang berlaku dan opini terhadap pengendalian internal perusahaan. Khusus untuk Audit BPKP, opini tidak diberikan namun hasil audit berupa rekomendasi.

#### 2.5.4 Entitas/Perusahaan Indonesia yang harus di Audit

Terdapat persyaratan untuk dilakukannya audit atas perusahaan-perusahaan yang berada didalam sektor Perbankan, Asuransi, Broker Saham, Aktivitas Pengelolaan Dana, Dana Pensiun, Perusahaan Terbuka atau bagi perusahaan yang mengeluarkan surat obligasi. Perbankan disyaratkan oleh Bank Indonesia untuk melaporkan Laporan Keuangan Tahunan yang telah diaudit. Perusahaan Terbuka disyaratkan oleh BAPEPAM-LK dan otoritas Bursa Efek Indonesia untuk menyampaikan Laporan Keuangan yang telah diaudit. Sedangkan untuk Perusahaan Asuransi, Broker Saham, Pengelolaan Dana, dan Dana Pensiun, pelaporan laporan keuangan yang telah diaudit dipersyaratkan oleh Kementerian Keuangan.

Undang-undang Perusahaan (UU no 40 tahun 2007) juga menekankan adanya kebutuhan audit atas laporan keuangan perusahaan untuk perusahaan yang mempunyai aset minimal Rp50 Milyar atau setara dengan 5,000,000 Dolar AS.

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING (lanjutan)

#### 2.5.4 Entitas/Perusahaan Indonesia yang harus di Audit (lanjutan)

Persyaratan audit untuk perusahaan-perusahaan di Indonesia juga diatur dalam peraturan Menteri Perindustrian dan Perdagangan, dimana perusahaan-perusahaan yang mempunyai total kekayaan (aset) diatas Rp25 Milyar (kira-kira setara dengan 2,500,000 Dolar AS) didalam neracanya, dipersyaratkan untuk menyampaikan laporan keuangan yang telah diaudit.

#### 2.5.5 Audit atas FQR Kontrak Kerja Sama

BPMIGAS dan BPKP melakukan audit tahunan atas KKS yang sudah berproduksi, dengan ruang lingkup audit meliputi *lifting* minyak dan gas serta aspek *cost recovery*, termasuk ketaatan terhadap kebijakan akuntansi dan kebijakan-kebijakan lainnya sesuai dengan KKS, ketaatan terhadap ketentuan Perundangan-undangan yang terkait dengan *cost recovery* dan ketaatan atas peraturan yang terkait dengan operasi kegiatan hulu minyak dan gas. Terdapat perbedaan yang cukup signifikan antara basis akuntansi KKS, prinsip akuntansi yang berlaku umum di Indonesia (*Indonesian GAAP*), prinsip akuntansi yang berlaku umum di Amerika (*US GAAP*) atau standar akuntansi internasional, diantaranya perlakuan biaya *intangible* atas eksplorasi dan pengembangan dan biaya pengembangan sumur jika terjadi *dry hole*.

*Lifting* minyak dan gas bumi dan *cost recovery* merupakan bagian penting pada KKS untuk menentukan bagian Pemerintah dan Kontraktor KKS atas FTP, dan bagi hasil atas produksi minyak dan gas, yang juga menentukan penghasilan kena pajak.

Audit yang dilaksanakan oleh Kantor Akuntan Publik untuk tujuan ketaatan atas hukum yang berlaku di Indonesia atau untuk keperluan konsolidasi atas perusahaan sebagai operator KKS tidak dapat digunakan untuk memberikan keyakinan yang memadai untuk menentukan bagian Pemerintah atas *lifting* minyak dan gas bumi serta perhitungan *corporate and dividend tax/branch profits tax*.

Biaya audit yang ditagihkan oleh kantor akuntan publik dalam melakukan audit atas kegiatan operasi hulu minyak dan gas bumi, baik untuk keperluan audit laporan keuangan Indonesia sebagai operator KKS maupun untuk keperluan konsolidasi dari laporan operator KKS tidak diperbolehkan untuk diakui sebagai biaya untuk tujuan *cost recovery*.

#### 2.5.6 Audit atas Keuangan Pemerintah

Audit atas keuangan Pemerintah dilakukan oleh auditor Pemerintah antara lain Badan Pemeriksa Keuangan (BPK). BPK juga melakukan investigasi atas hal-hal khusus yang diminta oleh Pemerintah.

## **2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)**

### **2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING (lanjutan)**

#### **2.5.6 Audit atas Keuangan Pemerintah (lanjutan)**

##### *Pajak Penghasilan Badan*

DJP melakukan audit atas pajak penghasilan Badan dan pajak-pajak lainnya. Jangka waktu kadaluarsa audit adalah 5 tahun sejak berakhirnya tahun buku, menurut UU Ketentuan Umum Perpajakan tahun 2009. Pasal-pasal khusus terkait dengan Kontrak Karya yang berlaku di Mineral dan Batubara mungkin menyebabkan adanya modifikasi atas jangka waktu kadaluarsa audit.

##### *Pajak Bumi dan Bangunan*

Kantor Pelayanan Pajak dimana lokasi obyek pajak berada akan menerbitkan Surat Pemberitahuan Pajak Terutang (SPPT) PBB yang menyebutkan jumlah pajak yang harus dibayar oleh wajib pajak.

##### *Royalti, Pendapatan Hasil Tambang, dan Iuran Tetap*

Aliran Penerimaan Negara tersebut diatas akan diaudit oleh BPK.

#### **2.5.7 Pernyataan atas Status Audit terhadap Informasi yang dilaporkan didalam Formulir Pelaporan**

Pernyataan audit yang termasuk didalam Formulir Pelaporan yang dikirimkan oleh Sekretariat EITI kepada Kontraktor KKS dan perusahaan pertambangan, serta instansi Pemerintahan yang terkait, dijelaskan dibawah ini.

##### ***Minyak dan Gas Bumi***

##### *Kontraktor KKS - Informasi keuangan dan volume, selain dari informasi mengenai pajak*

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa isi dari pelaporan informasi di atas adalah benar, independen, dan konsisten sesuai dengan mekanisme yang ditetapkan di dalam Kontrak Kerja Sama dan telah dilaporkan pada FQR, yang telah diaudit oleh auditor independen.”

Terdapat beberapa isi pernyataan yang tidak menggunakan kata-kata standar berdasarkan Formulir Pelaporan yang telah dikembalikan, sebagai berikut:

- Susunan kata “yang telah diaudit oleh auditor independen” dihapus.
- Susunan kata “yang telah diaudit oleh auditor independen” diganti dengan “yang telah diaudit oleh auditor Pemerintah”

## **2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)**

### **2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING (lanjutan)**

#### **2.5.7 Pernyataan atas Status Audit terhadap Informasi yang dilaporkan didalam Formulir Pelaporan (lanjutan)**

##### ***Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)***

###### *Kontraktor KKS - Informasi pajak*

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut :“Saya menyatakan bahwa isi dari pelaporan informasi di atas adalah benar, independen, dan konsisten sesuai dengan laporan pajak penghasilan badan tahunan dan nilai yang dilaporkan telah diaudit oleh auditor independen.”

Berdasarkan Formulir Pelaporan yang telah dikembalikan, terdapat beberapa isi pernyataan yang tidak menggunakan kata-kata standar, sebagai berikut:

- Susunan kata “dan nilai yang dilaporkan telah diaudit oleh auditor independen” dihapus

###### *BPMIGAS, Dit. PNBP, dan ESDM - Informasi*

###### **BPMIGAS**

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa informasi yang disampaikan diatas adalah benar dan konsisten dengan standar audit umum yang berlaku, dan sesuai dengan standar audit prosedur Pemerintahan.”

Tanggapan atas isi pernyataan di Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut :

“Kami menyatakan bahwa pelaporan data EITI tahun 2009 adalah benar dan konsisten dengan standar audit umum yang berlaku, dan sesuai dengan standar audit prosedur Pemerintahan.”

###### *Dit. PNBP*

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa informasi yang disampaikan diatas adalah benar dan konsisten dengan standar audit umum yang berlaku, dan sesuai dengan standar audit prosedur Pemerintahan.”

Tanggapan :

Saya menyatakan bahwa informasi yang disampaikan diatas adalah benar dan konsisten dengan standar audit umum yang berlaku, dan sesuai dengan standar audit prosedur Pemerintahan.”

## **2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)**

### **2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING (lanjutan)**

#### **2.5.7 Pernyataan atas Status Audit terhadap Informasi yang dilaporkan didalam Formulir Pelaporan (lanjutan)**

#### ***Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)***

##### *ESDM*

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit Pemerintahan.”

Tanggapan atas isi pernyataan di Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut :

“Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit Pemerintahan.”

#### ***Pertambangan***

##### *Perusahaan Pertambangan*

Isi pernyataan yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa isi dari penyampaian diatas adalah benar dan mengacu pada laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen.”

Terdapat beberapa isi pernyataan yang tidak menggunakan kata-kata standar berdasarkan pada Formulir Pelaporan yang telah dikembalikan, sebagai berikut:

- “Saya menyatakan bahwa penyampaian informasi diatas telah sesuai dengan metode kas basis.”
- “Saya menyatakan bahwa penyerahan data diatas adalah benar dan sesuai dengan laporan keuangan yang telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik atau Auditor Independen.”

##### *ESDM, DJP, Ditjen Anggaran - Informasi*

##### *ESDM*

Isi pernyataan dari ESDM yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut : “Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

Tanggapan atas isi pernyataan di Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut :

## 2 RINGKASAN EKSEKUTIF (lanjutan)

### 2.5 AKUNTANSI DAN AUDITING (lanjutan)

#### 2.5.7 Pernyataan atas Status Audit terhadap Informasi yang dilaporkan didalam Formulir Pelaporan (lanjutan)

##### ***Pertambangan (lanjutan)***

“Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit Pemerintahan.”

*DJP*

Isi pernyataan dari DJP yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut : “Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit Pemerintahan.”

Catatan : Formulir Pelaporan yang telah ditandatangani tidak diberikan kepada Rekonsiliator.

*Ditjen Anggaran*

Isi pernyataan dari Ditjen Anggaran yang terdapat pada Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut: “Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

Tanggapan atas isi pernyataan di Formulir Pelaporan adalah sebagai berikut :

“Saya menyatakan bahwa isi dari pengajuan di atas adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit Pemerintahan.”

#### **2.5.8 Permasalahan dan Rekomendasi**

Bagian 8 dari Laporan ini akan memaparkan isu-isu yang ditemukan selama penugasan Rekonsiliasi EITI 2009 berikut dengan rekomendasi-rekomendasi yang harus diambil untuk proses rekonsiliasi EITI ditahun-tahun berikutnya. Fokus utama dari rekomendasi-rekomendasi tersebut adalah untuk memberikan saran terhadap peningkatan efisiensi dari proses Rekonsiliasi EITI dimasa yang akan datang dengan cara mengurangi waktu yang terlalu banyak tersita untuk melakukan rekonsiliasi. Sebagai contoh adalah dengan mengubah basis Pelaporan EITI untuk minyak dan gas bumi ke Basis Kas, perbaikan terhadap Formulir Pelaporan agar mencakup informasi-informasi yang benar-benar dibutuhkan untuk proses rekonsiliasi dan mengurangi tingkat terjadinya kesalahan atas informasi yang disajikan dalam Formulir Pelaporan.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA

Pasal 33 dari Undang-undang Dasar tahun 1945 menyatakan bahwa bumi dan air dan kekayaan alam yang terkandung didalamnya dikuasai oleh negara dan dipergunakan untuk sebesar-besarnya kemakmuran rakyat.

Di tahun 2009, berdasarkan data internal dari Bank Dunia Indonesia, sektor minyak dan gas bumi serta pertambangan menyumbang 14,8% dari PDB Indonesia (minyak dan gas bumi sebesar 8,3% dan pertambangan sebesar 6,5%) dan menyumbang 38,1% dari nilai ekspor (minyak dan gas bumi sebesar 16,3% dan pertambangan sebesar 21,8%).

Produksi minyak di Indonesia dimulai dipertengahan 1880an dan mencapai puncak produksi minyak sebesar 1.650.000 barrel per hari pada pertengahan dekade 1970. Setelah masa tersebut, produksi menurun namun kembali meningkat sampai dengan lebih dari 1.600.000 barrel per hari pada tahun 1990. Produksi minyak Indonesia terus menurun sejak pertengahan 1990, namun produksi gas tetap naik diperiode tersebut.

Indonesia keluar dari keanggotaan OPEC diakhir tahun 2008, disebabkan posisinya yang menjadi net importer minyak selama beberapa tahun.

Statistik BPMIGAS untuk produksi minyak dan gas bumi tahun 2009:

- Produksi minyak rata-rata kurang lebih 950.000 barrel per hari
- Produksi gas rata-rata kurang lebih 1.318.000 *barrel of energy equivalent* per hari

Indonesia berada dalam ranking 10 besar dunia untuk produsen mineral dan batubara:

- Indonesia merupakan eksportir terbesar untuk batubara termal di tahun 2009 dan juga merupakan eksportir kedua di dunia
- Indonesia menduduki peringkat kedua dalam produksi timah dan berada pada 10 produsen terbesar untuk emas, tembaga, dan nikel

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI

##### 3.1.1 PT Pertamina (Persero), Perusahaan Minyak dan gas bumi Milik Negara

PN Pertamina merupakan perusahaan minyak nasional yang didirikan pada tahun 1968 melalui penggabungan 3 perusahaan minyak dan gas bumi milik Negara, yaitu Permigan, Permiana dan Pertamina. Fungsi PN Pertamina lebih lanjut diatur di dalam Undang-undang No. 8 tahun 1971; di dalam undang-undang tersebut, disamping fungsi PN Pertamina dalam menjalankan aktivitas eksplorasi dan produksi, pengolahan, pengangkutan dan pemasaran, Pertamina juga bertugas untuk melakukan pengawasan atas hasil minyak dan gas bumi, yang biasanya dalam bentuk KKS, walaupun sebagian besar produksi Indonesia pada saat itu berasal dari dua kontrak kerja di Sumatra. Terdapat 3 *Contracts of Work* (CoW) dan 2 *Technical Assistance Contracts* (TAC) yang masih berlaku pada tahun 1971.



### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.1 PT Pertamina (Persero), Perusahaan Minyak dan gas bumi Milik Negara (lanjutan)

Sesuai dengan Undang Undang No. 8 tahun 1971, pendapatan Pertamina akan dikurangi bagian Pemerintah sebesar 60% sebagai kompensasi atas setoran pajak, dan 40% sisanya sebagai pendapatan bersih Pertamina. Pertamina menerima bagian Pemerintah atas *equity share* dari kegiatan operasi KKS sebagai kompensasi dalam melakukan pengawasan atas kegiatan KKS yang pada saat itu seluruhnya dimiliki oleh entitas asing.

PT Pertamina (Persero) (“Pertamina”), merupakan Badan Usaha Milik Negara yang didirikan pada tahun 2003 dan mengambil alih semua kewajiban PN Pertamina pada tanggal 17 September 2003, kecuali untuk fungsi pengawasan/*monitoring* yang terkait dengan KKS yang telah dialihkan kepada BPMIGAS, badan yang dibentuk Pemerintah untuk melakukan tugas tersebut, pada akhir tahun 2002.

Area eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi milik Pertamina (yang seluruhnya terdiri atas aktivitas operasi *on-shore*) kecuali untuk 1 area di daerah Jawa yang belum berproduksi, dialihkan menjadi Pertamina Petroleum Contract (PPC – sama dengan Kontrak Kerja Sama) di tahun 2005, berlaku surut mulai 17 September 2003. Sejak 12 September 2005 PPC tersebut diijinkan untuk gugur dan digantikan dengan Kontrak Kerja Sama yang ditandatangani oleh PT Pertamina EP, anak perusahaan Pertamina. Seluruh aspek keuangan dalam PPC dan KKS PT Pertamina EP mengikuti kesepakatan dasar yang berlaku sebagaimana perjanjian untuk kegiatan Eksplorasi dan Produksi PN Pertamina sebelum dimulainya kegiatan operasi PT Pertamina (Persero), dengan pengecualian untuk penetapan harga *Domestic Market Obligation (DMO Oil)* yang menggunakan dasar harga *Indonesian Crude Price (ICP)*. Dengan demikian, pembagian *lifting* minyak dan gas bumi, setelah pajak adalah 40% sehubungan dengan penyertaan di KKS PT Pertamina EP dan KKS PT Pertamina Hulu Energi (PHE) yang melibatkan area PN Pertamina.

Per tanggal 31 Desember 2009, seluruh kepemilikan Pertamina di KKS lainnya di dalam negeri ataupun di luar Indonesia dipegang oleh anak perusahaan Pertamina lainnya, PT Pertamina Hulu Energi dan anak-anak perusahaannya, atau oleh Pertamina.

Anak perusahaan Pertamina lainnya dan perusahaan afiliasi lainnya terlibat dalam aktivitas, diantaranya namun tidak terbatas pada: penyediaan jasa pengeboran untuk industri minyak dan gas bumi, transportasi dan pemasaran gas, panas bumi, asuransi, jasa penerbangan, dan *petrochemical*.



### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

Pertamina adalah satu-satunya perusahaan minyak dan gas bumi di Indonesia yang terintegrasi, dan disamping melakukan aktivitas produksi minyak dan gas bumi, juga mengoperasikan kilang minyak dengan kapasitas sekitar 1 juta barrel per hari dan memiliki berkewajiban dalam memenuhi kebutuhan pasar domestik untuk seluruh produk bahan bakar bersubsidi (Bahan Bakar Minyak - BBM) dan LPG bersubsidi. Pertamina juga memenuhi sebagian besar kebutuhan Indonesia untuk bahan bakar tidak bersubsidi selain produk non-BBM lainnya seperti pelumas.

Dividen dari Pertamina merupakan hasil dari kegiatan usaha hulu dan hilir minyak dan gas bumi, termasuk hasil dari kegiatan operasi lainnya. Dikarenakan dividen yang dibayarkan oleh Pertamina tidak seluruhnya berasal dari kegiatan hulu minyak dan gas bumi maka dividen dari Pertamina tidak masuk dalam ruang lingkup pelaporan EITI.

##### 3.1.2 Kontrak Kerja Sama

KKS yang pertama ditandatangani di Indonesia dilakukan pada tahun 1966, yang merupakan penerus dari beberapa CoW dan TAC yang disepakati pada tahun 1963, menyusul penerapan Undang-undang No. 44 tahun 1960. Tiga dari COW dan dua dari TAC tersebut terus berlaku hingga habis masa berlakunya dan dikonversikan menjadi KKS pada tahun 1980-an dan 1990-an.

Pada Perjanjian KKS, Kontraktor KKS menanggung seluruh risiko keuangan dan operasi dalam melakukan kegiatan eksplorasi minyak dan gas bumi. Semua aset misalnya *materials* dan *supplies* dan peralatan yang dibeli oleh KKS menjadi milik Pemerintah, tetapi Kontraktor KKS mempunyai hak untuk menggunakan *materials* dan *supplies* dan peralatan tersebut. Jika tidak dapat ditemukan cadangan minyak dan gas bumi yang ekonomis untuk dieksploitasi, seluruh biaya eksplorasi ditanggung oleh Kontraktor KKS terkait, atau biaya-biaya tersebut tidak dapat di *recover* melalui produksi di KKS lain, karena setiap perusahaan hanya dapat memegang kepemilikan pada satu KKS.

Dalam hal ditemukannya cadangan minyak dan/atau gas yang secara komersial dapat dieksploitasi, maka Kontraktor KKS mengajukan *Plan of Development* (PoD) pertama untuk mendapatkan persetujuan Menteri ESDM. Setelah disetujui PoD pertama oleh Menteri ESDM kontraktor dapat melanjutkan ke tahap pengembangan dan produksi.

Pada tahap pengembangan dan produksi Kontraktor KKS mengajukan PoD kedua dan seterusnya (apabila ada), Work Program and Budget (WP&B), serta *Authorizations For Expenditure* (AFE) untuk mendapatkan persetujuan dari BPMIGAS, yang merupakan badan Pemerintah yang bertanggung jawab dalam melakukan fungsi pengendalian dan pengawasan atas pelaksanaan kegiatan usaha hulu minyak dan gas sesuai KKS.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.2 Kontrak Kerja Sama (lanjutan)

Untuk minyak, nilai *lifting* dalam Dolar Amerika Serikat dikonversikan ke dalam barrel. Sedangkan untuk gas, konsep pembagian didasarkan pada nilai Dolar Amerika Serikat atas *lifting* gas tersebut karena *lifting* dianggap dilakukan melalui mekanisme *lifting* bersama (*joint lifting*) diantara partisipan KKS dan Pemerintah.

Pada KKS awal (generasi pertama), dimana syarat dan ketentuannya sudah tidak berlaku lagi, *entitlement* atas produksi adalah sebagai berikut:

- *Cost recovery* dalam setahun dihitung berdasarkan basis kas dengan maksimum sebesar 40% dari nilai *lifting* minyak dan gas bumi pada tahun tersebut.
- Bagi hasil atas *lifting* selama satu tahun setelah dikurangi *cost recovery* antara Pemerintah dan Kontraktor KKS adalah masing-masing 65% dan 35%.
- *Domestic Market Obligation* diterapkan maksimum sebesar 25% dari *lifting entitlement* Kontraktor KKS dimana Kontraktor KKS tersebut akan menerima pembayaran sebesar US\$0,20 per barrel.
- Pajak atas bagi hasil bagian partisipan KKS ditanggung oleh Pemerintah Indonesia.

Pada tahun 1976, klausul pada KKS direvisi dalam beberapa hal sebagai berikut:

- Bagi hasil antara Pemerintah dan Kontraktor KKS dirubah menjadi masing-masing 85% dan 15% setelah pajak (lihat penjelasan berikut).
- Dalam memfasilitasi proses untuk mendapatkan kredit pajak luar negeri, bagian kontraktor atas bagi hasil yang dinyatakan dalam KKS dirubah menggunakan dasar setelah pajak, dimana berdasarkan tarif pajak badan yang berlaku adalah 45% ditambah dengan tarif pajak *non tax treaty* untuk *branch profits tax* sebesar 20% (semua KKS pada saat itu dimiliki oleh perusahaan yang didirikan di luar negeri), menghasilkan tarif pajak gabungan sebesar 56%, sehingga bagian kontraktor sebelum pajak atas bagi hasil menjadi sebesar 34,0909% atas *lifting* minyak dinyatakan pada KKS yang telah direvisi.
- Batas atas untuk *cost recovery* sebesar 40% dari *lifting* dihilangkan, dan dasar *cost recovery* dirubah dari basis pengeluaran kas menjadi basis biaya sesuai dengan kebijakan akuntansi yang ditentukan pada lampiran C dari KKS tersebut, termasuk depresiasi tahunan dari kapitalisasi aset tetap.
- Harga untuk Domestic Market Obligation, yang berasal dari sumur yang baru, berubah dari yang semula sebesar US\$0,20 per barrel menjadi sebesar harga ICP, sampai dengan 60 bulan pertama. Setelah itu, harga kembali kepada nilai US\$0,20 per barrel.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.2 Kontrak Kerja Sama (lanjutan)

Pada tahun 1976, klausul pada KKS direvisi dalam beberapa hal sebagai berikut (lanjutan):

Terdapat beberapa perubahan yang dilakukan pada generasi KKS berikutnya setelah perubahan mendasar yang dilakukan pada generasi kedua KKS pada tahun 1976.

Perubahan yang signifikan yang diperkenalkan pada generasi KKS berikutnya termasuk:

- Pembagian atas *lifting* dari FTP, dimana pada generasi KKS tersebut FTP merupakan bagi hasil yang dilakukan sebelum *cost recovery*. Pada beberapa generasi KKS, FTP dibagi antara Pemerintah dan partisipan KKS pada beberapa generasi lainnya hanya Pemerintah yang berhak atas FTP.
- Harga untuk *DMO* atas minyak dirubah dari US\$0,20 per barrel menjadi ICP per barrel untuk 60 bulan pertama setelah produksi dari lapangan baru dan kemudian turun menjadi 10%, 15% atau 25% dari ICP, tergantung pada generasi KKS tersebut.
- Beberapa insentif tertentu, termasuk yang diarahkan untuk mendorong aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di kawasan perbatasan dan perairan dalam.
- *Investment credit* - insentif yang diberikan kepada Kontraktor KKS diperkenalkan pada generasi ketiga KKS dengan menggunakan dasar 17% dari pengeluaran biaya kapital untuk melakukan produksi pada lapangan baru. *Investment credit* tambahan juga dimasukkan pada generasi KKS berikutnya. Nilai *investment credit* akan dikenakan pajak karena biaya yang dapat ditagihkan dalam *cost recovery* akan dimasukkan sebagai bagian *entitlement* kontraktor yang berasal dari *cost recovery*.
- Tarif pajak badan di Indonesia telah diturunkan dari 45% untuk KKS yang ditandatangani sebelumnya menjadi 35%, yang kemudian pada tahun 1998 menjadi 30% dan sebagai akibatnya pembagian bagi hasil sebelum pajak juga mengalami perubahan untuk KKS baru atau perpanjangan atas KKS yang telah ada untuk menjaga bagi hasil setelah pajak tetap 15% untuk Kontraktor KKS. Ada 1 contoh Rekonsiliator menemukan dimana bagi hasil setelah pajak untuk Kontraktor KKS adalah 12% dan contoh lain dimana bagi hasil setelah pajak Kontraktor KKS adalah 40%.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.2 Kontrak Kerja Sama (lanjutan)

Pada tahun 1976, klausul pada KKS direvisi dalam beberapa hal sebagai berikut (lanjutan):

Perlu dicatat bahwa bagi hasil setelah pajak sebesar 15% nilai dalam Dolar Amerika Serikat hanya dapat terjadi bila seluruh bagian kontraktor atas bagi hasil dan pendapatan DMO menggunakan harga ICP. Ketika terdapat bagian DMO yang menggunakan harga dibawah ICP, sebagai contoh US\$0,20 per barrel atau persentase tertentu dari ICP per barrel, maka bagian kontraktor setelah pajak atas *lifting* tahunan dalam ICP adalah kurang dari 15% atau atas dasar setelah pajak lainnya yang termasuk dalam KKS.

Kepemilikan asing atas KKS dalam sejumlah kasus, sesuai dengan perjanjian pajak internasional (*tax treaty*) memungkinkan penerapan tarif pajak *dividend/branch profits tax* kurang dari 20%, yang menjadi dasar dalam menentukan bagian Kontraktor KKS sebelum pajak, sehingga dapat meningkatkan bagian kontraktor atas bagi hasil setelah pajak.

KKS saat ini mencantumkan klausul untuk mengurangi bagian Kontraktor atas bagi hasil sebelum pajak jika Kontraktor tersebut, sesuai dengan perjanjian pajak internasional, berhak untuk menerapkan tarif pajak *dividend/branch profits tax* lebih kecil dari 20%, untuk menjaga bagian bagi hasil kontraktor setelah pajak tetap sebesar 15%.

##### 3.1.3 Pendapatan Pemerintah dari Sektor Kegiatan Minyak dan Gas Bumi untuk Keperluan Pelaporan EITI 2009

*Lifting* Pemerintah atas minyak dan gas bumi terdiri dari:

- *First Tranche Petroleum (FTP)*

Tergantung pada generasi KKS, dapat diterapkan sebesar 15% sampai 20%, dimana FTP akan dibagikan antara Pemerintah dan partisipan KKS berdasarkan persentase pembagian untuk bagi hasil (lihat di bawah), dan pada tingkat 10% atau 20% dalam beberapa kasus dimana seluruh FTP merupakan hak Pemerintah. Untuk KKS PT Pertamina EP (“PEP”), FTP berlaku dengan tingkat 5% dan dibagi antara Pemerintah dan PEP.

- *Bagian Pemerintah atas Bagi Hasil Lifting Minyak dan Gas Bumi*

Bagian Pemerintah atas bagi hasil dari *lifting* minyak berkisar diantara 65.909% (untuk tarif pajak KKS sebesar 56%), 71.154% (untuk tarif pajak KKS sebesar 48%) dan 73.215% (untuk tarif pajak KKS sebesar 44%), untuk sebagian besar produksi KKS yang beroperasi hingga tahun 2009.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.3 Pendapatan Pemerintah dari Sektor Kegiatan Minyak dan Gas Bumi untuk Keperluan Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

###### - *Bagian Pemerintah atas Bagi Hasil Lifting Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)*

Bagian Pemerintah atas bagi hasil dari *lifting* gas berkisar diantara 31.818% (untuk tarif pajak KKS sebesar 56%), 42.408% (untuk tarif pajak KKS sebesar 48%) dan 46.429% (untuk tarif pajak KKS sebesar 44%), untuk sebagian besar operasi KKS yang beroperasi hingga tahun 2009.

Untuk KKS PT Pertamina EP dan beberapa kepemilikan KKS yang menjadi porsi PT Pertamina Hulu Energi terkait dengan area PN Pertamina sebelumnya, bagian Pemerintah atas bagi hasil dari *lifting* minyak dan gas bumi adalah 32.7731%.

###### - *Domestic Market Obligation (DMO)*

Merupakan porsi dari bagi hasil bagian Kontraktor KKS atas *lifting* minyak dan kondensat dimana sesuai dengan ketentuan KKS harus disediakan untuk memenuhi permintaan dalam negeri atas produk bahan bakar. DMO minyak dan kondensat dipasok kepada Pertamina untuk digunakan pada kilang Pertamina atau di ekspor oleh Pertamina bila penggunaan minyak dan kondensat tersebut pada kilang Pertamina tidak praktis.

#### ***Overliftings/Underliftings Kontraktor***

Jika Kontraktor KKS telah mengambil bagian dari *lifting* tahunan atas minyak dan gas, baik *lifting* fisik (barell) atau melalui pembagian hasil penjualan selama setahun, melebihi bagian kontraktor atas *FTP*, *investment credit*, *cost recovery* dan bagi hasil, maka Kontraktor KKS tersebut memiliki kewajiban kepada Pemerintah untuk menyelesaikan kelebihan tersebut pada tahun berikutnya, disebut sebagai *overlifting*. Sebaliknya, jika bagian Kontraktor KKS dari *lifting* tahunan atas minyak dan gas kurang dari hak Kontraktor KKS tersebut atas *lifting*, sebagaimana diatur di atas, Kontraktor KKS memiliki piutang dari Pemerintah yang disebut sebagai *Underlifting*, dimana piutang tersebut harus diselesaikan oleh Pemerintah Indonesia di tahun berikutnya.

*Overliftings/Underliftings* diselesaikan dengan pembayaran, kecuali untuk *Overliftings/Underliftings* LNG yang mana penyelesaiannya melalui penambahan alokasi equity LNG atas hasil penjualan di tahun berikutnya.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 3.1.3 Pendapatan Pemerintah dari Sektor Kegiatan Minyak dan gas bumi untuk Keperluan Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

###### **DMO Fees**

Kontraktor KKS berhak untuk menerima DMO fee dari Pemerintah berkisar dari US\$0,20 (jumlah penuh) per barrel hingga nilai ICP (*full price*). DMO fee dengan nilai ICP (*full price*) diberikan untuk jangka waktu 5 tahun berturut-turut (60 bulan) sejak produksi pertama, kemudian akan diturunkan menjadi US\$0,20 per barrel, atau 10%, 15% atau 25% dari ICP, kecuali untuk kasus dimana KKS dimiliki oleh PT Pertamina EP atau untuk beberapa kepemilikan KKS yang menjadi porsi PT Pertamina Hulu Energi, DMO Fee dihargai dengan menggunakan ICP (*full price*).

DMO tidak berlaku untuk produksi gas hingga tahun 2009.

DMO fee tersebut disajikan sebagai pengurang dari bagian pendapatan sektor Pemerintah untuk keperluan pelaporan dalam laporan EITI tahun 2009 karena DMO atas minyak dan kondensat telah dimasukkan sebagai bagian *lifting* Pemerintah, sebagai mana dinyatakan di atas.

###### **Bonus**

- Bonus Penandatanganan Kontrak Kerja Sama merupakan Kewajiban Kontraktor kepada Pemerintah sebagai kompensasi atas persetujuan Kontrak Kerja Sama oleh Pemerintah, yang dibayarkan pada saat penandatanganan dan perpanjangan KKS.
- Bonus Produksi merupakan Kewajiban Kontraktor kepada Pemerintah atas tercapainya tingkat kumulatif produksi tertentu yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama. Bonus Produksi tidak dapat diakui sebagai bagian dari pengeluaran *cost recovery*, namun secara historis dapat diakui sebagai pengurang dalam perhitungan pajak KKS.

###### **Corporate and dividend tax/branch profits tax**

###### - Tarif Pajak

Tarif pajak badan yang berlaku diantaranya 45%, 35% dan 30% tergantung pada generasi dari KKS tersebut.

###### - Corporate and dividend tax/branch profits tax

Tarif pajak untuk jenis pajak ini adalah 20%, dan karena pajak ini dihitung berdasarkan pendapatan setelah pajak badan untuk Badan Usaha Tetap, tarif pajak efektif untuk jenis pajak ini adalah 11%, 13% atau 14% (10,5% untuk beberapa penyertaan KKS Pertamina), tergantung pada tarif pajak badan yang dinyatakan diatas. Seperti dinyatakan sebelumnya, terdapat kemungkinan dimana partisipan KKS berhak, berdasarkan *tax treaty*, menggunakan tarif *branch profits tax* yang lebih rendah dari 20%.



### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.1.3 Pendapatan Pemerintah dari Sektor Kegiatan Minyak dan gas bumi untuk Keperluan Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

##### **Corporate and dividend tax/branch profits tax (lanjutan)**

##### - Corporate and dividend tax/branch profits tax (lanjutan)

Gabungan dari tarif pajak badan dan tarif *branch profits tax* adalah sebesar 56%, 48% atau 44%, yang tergantung pada generasi KKS yang terkait atau 40,5% untuk beberapa penyertaan KKS Pertamina.

##### - Pendapatan Kena Pajak

Pendapatan kena pajak dari KKS adalah penjumlahan dari hal berikut ini :

- First Tranche Petroleum
- Investment Credit
- Bagian atas Minyak dan Gas Bumi
- Fee DMO yang dibayar kepada KKS
- Dikurangi pembayaran bonus

##### - Pembagian Hasil Produksi

###### Kontraktor KKS

Pembagian hasil atas *lifting* minyak yang diperoleh oleh kontraktor KKS bervariasi di rentangan 34.091% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 56%), 28.846% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 48%) dan 26.785% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 44%). Hal ini berlaku untuk hampir seluruh operasi KKS yang memproduksi sampai dengan tahun 2009.

Pembagian hasil atas *lifting* gas yang diperoleh oleh kontraktor KKS bervariasi di rentangan 68.182% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 56%), 57.592% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 48%) dan 53.571% (untuk KKS yang dikenakan tarif pajak 44%). Hal ini berlaku untuk hampir seluruh operasi KKS yang memproduksi sampai dengan tahun 2009.

Dalam hal kontraktor KKS tersebut adalah PT Pertamina EP dan PT Pertamina Hulu Energi atas bagian yang berasal dari area PN Pertamina, maka bagi hasil produksi yang diterima, baik Minyak dan Gas Bumi adalah sebesar 67.2269%.

#### Sumber Referensi

*PWC Indonesia – Oil and Gas in Indonesia, Investment and Taxation Guide 5th Edition, May 2012* telah digunakan sebagai referensi oleh Rekonsiliator untuk informasi tertentu dalam bagian 3.1.2 – 3.1.3 di Laporan ini.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN

Pemerintah Indonesia memberikan hak untuk mengeksplorasi dan memproduksi mineral dan batubara serta menjual hasil produksi tersebut kedalam beberapa bentuk kontrak kerja sama, termasuk didalamnya bentuk kerjasama yang dipaparkan lebih lanjut dalam UU No 4 tahun 2009 tentang Pertambangan Mineral dan Batubara.

Dalam bagian 3.2.5 – 3.2.9 juga akan dijelaskan mengenai aliran penerimaan yang diterima oleh Pemerintah dari sektor pertambangan yang terkait dengan pelaporan EITI 2009.

##### 3.2.1 Kontrak Kerja Mineral

Sehubungan dengan berlakunya UU No. 11 tahun 1967 tentang Pertambangan, sistem Kontrak Karya (KK) mulai diperkenalkan sebagai landasan hukum atas investasi asing didalam sektor pertambangan di Indonesia. KK yang pertama ditandatangani ditahun 1967.

KK diberikan kepada perusahaan Indonesia yang dimiliki oleh perusahaan asing atau dalam joint venture kepemilikan, antara pihak Indonesia dan pihak Asing. perusahaan-perusahaan tersebut dianggap sebagai bentuk dari Penanaman Modal Asing (PMA). Durasi KK ini berlaku untuk masa 30 tahun dan dapat diperpanjang. Didalam KK menyebutkan secara spesifik area yang bisa diolah oleh perusahaan sampai dengan maksimum 250.000 Ha dan berapa persen yang harus dikembalikan kepada Negara berdasarkan tahapan aktivitas di KK. KK juga dapat diberikan kepada Perusahaan Penanaman Modal Dalam Negeri (PMDN) dan ditahun 2009 banyak KK yang dimiliki oleh Perusahaan PMDN.

Hak Penambangan yang diberikan dalam KK termasuk hak untuk melakukan aktivitas, mulai dari survey umum, eksplorasi, pengembangan tambang, produksi, pengolahan dan aktivitas marketing. Untuk memberikan kepastian selama masa kontrak, dimana operasi pertambangan dilakukan dalam cakupan KK, sifat dari ketentuan didalam KK adalah *lex specialis* (peraturan hukum yang bersifat khusus yang akan didahulukan atas peraturan hukum yang bersifat umum), dimana kontrak tersebut memberikan kepastian bahwa perubahan peraturan atau regulasi Pemerintah seperti perubahan tarif pajak tidak akan mempengaruhi isi ketentuan selama masa kontrak, kecuali ditentukan lain oleh isi KK ataupun KK tidak secara khusus menyatakan tarif pajak.

Dua generasi KK yang pertama berisikan hal-hal khusus yang ada didalam KK berdasarkan negosiasi antara pihak yang melakukan kontrak. Salah satu klausul didalam generasi awal menyebutkan bahwa properti yang dibeli/diperoleh oleh perusahaan KK akan menjadi milik Negara, sama dengan yang diatur untuk sektor minyak dan gas di dalam KKS.

Lima generasi KK berikutnya berisikan kontrak yang klausul-klausul kontraknya telah distandarkan untuk masing-masing generasi.



### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN (lanjutan)

##### 3.2.1 Kontrak Kerja Mineral (lanjutan)

Klausul-klausul yang diatur dalam KK berisikan atau bisa berisikan antara lain :

- Tarif Pajak, seperti tarif pajak penghasilan, tarif pajak potong pungut, PPN dan Pajak Pembangunan Daerah. Namun apabila didalam kontrak tidak secara spesifik menyebutkan tarif pajak, maka ketentuan umum di aturan Perpajakan akan berlaku
- Kerugian Pajak yang bisa dikompensasikan ke periode tahun berikutnya
- Beban bunga yang bisa dikurangkan dalam perhitungan pajak dan rasio hutang terhadap modal
- Insentif investasi
- Pengecualian bea masuk
- Tarif penyusutan untuk kepentingan perpajakan
- Iuran Tetap - mengatur tarif per hektar berdasarkan aktivitas, seperti tarif pada aktivitas survei umum, studi kelayakan dan lain-lain
- Area yang akan dikembalikan kepada Pemerintah (relinquishment) di setiap tahapan aktivitas Penambangan (misal: aktivitas survey umum, studi kelayakan, dll)
- Tarif royalti

Tarif pajak yang ditetapkan didalam bermacam generasi KK menggambarkan tarif efektif pajak yang berlaku di era kontrak tersebut ditandatangani. Sebagai contoh, didalam KK generasi pertama, tarif pajak penghasilan menyebutkan secara khusus kepada aturan pajak ditahun 1925 yaitu sebesar 45% dan tarif tersebut berlaku sepanjang umur kontrak KK.

##### 3.2.2 Kontrak Kerja Batubara

Perjanjian Kerjasama Batubara (PKB) dan Perjanjian Kontrak Pengusahaan Batubara (PKP2B) dibentuk berdasarkan kerangka legal yang sama dengan Kontrak Karya yang ada di Mineral. PKB pertama kali diikuti oleh PT Tambang Batubara Bukit Asam (perusahaan Negara yang sekarang namanya menjadi PT Bukit Asam (Persero) Tbk - PTBA) dan perusahaan-perusahaan PMA. PKP2B adalah kontrak yang dibuat antara perusahaan yang berkedudukan di Indonesia, baik berupa PMA maupun PMDN dengan Pemerintah Indonesia. Kemudian skema kontraktual PKB di PTBA berubah, dimana bagian dari Pemerintah dikembalikan ke Pemerintah, sehingga pada hakikatnya skema dua generasi PKB yang pertama adalah sama dengan seperti PKP2B.

##### 3.2.3 Kuasa Pertambangan (KP) - Mineral dan Batubara

KP diberikan kepada warga Negara Indonesia atau kepada perusahaan yang seluruhnya dimiliki oleh badan/perorangan dari Indonesia ataupun kepada Pemerintah, yang dalam hal ini bisa diwakili oleh Bupati, Gubernur ataupun oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral, bergantung kepada keberadaan tempat KP berada.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN (lanjutan)

##### 3.2.3 Kuasa Pertambangan (KP) - Mineral dan Batubara (lanjutan)

KP memberikan hak eksklusif yang menjabarkan secara jelas area pertambangan atas mineral ataupun batubara (seperti yang disebutkan secara spesifik didalam KP) and tahapan-tahapan yang ada didalam aktivitas pengembangan. Maksimum area penambangan yang dapat diberikan pada tahapan aktivitas survey umum adalah 5.000 hektar dan 1.000 hektar untuk tahapan aktivitas eksploitasi. Dibawah ini adalah bentuk baru dari lisensi pertambangan yang diberikan oleh Pemerintah.

##### 3.2.4 Izin Usaha Pertambangan (IUP) - Mineral dan Batubara

Berdasarkan Undang-Undang Pertambangan yang baru, UU No. 4 tahun 2009, mensyaratkan bahwa aktivitas-aktivitas pertambangan mineral dan batubara yang dilaksanakan berdasarkan IUP akan dilaksanakan kedalam dua tahapan aktivitas, yaitu tahapan aktivitas eksplorasi, dimana maksimum periode yang diberikan adalah untuk masa 8 tahun yang mencakup kegiatan survey umum, eksplorasi dan studi kelayakan dan tahapan Operasi & Produksi, yang mana maksimum periode yang diberikan adalah untuk masa 23 tahun dan dapat diperpanjang sampai dengan 10 tahun yang mencakup kegiatan-kegiatan konstruksi, pengolahan, transportasi dan penjualan. Undang-Undang Pertambangan ini membagi IUP menjadi tiga bagian, yaitu :

- Izin Usaha Pertambangan (IUP)
- Izin Usaha Pertambangan Khusus (IUPK)
- Izin Pertambangan Rakyat (IPR)

Batas waktu konversi dari KP menjadi IUP adalah tanggal 10 April 2010 dan oleh karena itu banyak KP yang telah dikonversikan menjadi IUP per tanggal 31 Desember 2009. KK dan PKP2B disyaratkan untuk dikonversi menjadi IUP pada saat kontrak telah berakhir, kecuali kontrak tersebut dapat diperpanjang kembali, berdasarkan perjanjian yang ada pada KK dan PKP2B.

IUP dapat diterbitkan untuk Warga Negara Indonesia ataupun perusahaan yang berkedudukan di Indonesia, baik berupa PMA, PMDN ataupun perusahaan yang tidak dibentuk berdasarkan izin dari BKPM.

IUP diterbitkan atas nama Pemerintah.

Undang-Undang baru pertambangan menekankan pada pembatasan-pembatasan aktivitas pertambangan yang dilakukan oleh pihak diluar pemegang IUP, persyaratan untuk pengolahan mineral didalam negeri dan pengaturan investasi yang mengatur penarikan kepemilikan asing di dalam perusahaan.

Seluruh bentuk hak penambangan yang berlaku di Indonesia seperti yang terdapat dalam Laporan ini, mensyaratkan adanya kewajiban atas restorasi dan rehabilitasi atas area pertambangan.

### 3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)

#### 3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN (lanjutan)

##### 3.2.5 Royalti

###### **Mineral**

Royalti dikenakan pada kontrak dengan skema KK, KP dan IUP terkait dengan mineral yang telah diproduksi, kecuali ditentukan lain didalam kontrak, dan dihitung berdasarkan prosentase dari nilai FOB per ton atau kilogram dari logam yang dijual atau diekspor atau yang terkandung didalam konsentret material yang diekspor. Untuk perusahaan-perusahaan mineral yang termasuk dalam cakupan Laporan EITI ini, prosentase dari royalti, kecuali ditentukan lain oleh kontrak, adalah sebagai berikut:

Nikel	Per ton	5.00% dari harga jual
Timah	Per ton	3.00% dari harga jual
Tembaga	Per ton	4.00% dari harga jual
Bauksit	Per ton	3.75% dari harga jual
Emas	Per kilogram	3.75% dari harga jual
Perak	Per kilogram	3.25% dari harga jual

###### **Batubara**

Tarif royalti untuk batubara, kecuali ditentukan lain didalam PKB, adalah sebagai berikut:

- KP and IUP
  - *Open Cut Mining Operation* - 3% sampai dengan 7%, bergantung kepada nilai kalori yang ada di batubara.
  - *Underground mining operation* - 2% sampai dengan 6%, bergantung kepada nilai kalori yang ada di batubara.
- PKP2B
  - Antara 3% sampai dengan 7%, bergantung kepada nilai kalori yang ada di batubara.
  - Pendapatan Hasil Tambang (PHT), berkisar antara 6,5% sampai dengan 10,5% yang merupakan hasil selisih antara nilai total maksimum 13,5% (sesuai dengan isi PKP2B) dikurangi dengan prosentase perhitungan royalti diatas.

###### **Tambahan Nilai Royalti - IUPK**

Sebagai tambahan atas royalti yang telah dijelaskan pada paragraf diatas, tambahan royalti sebesar 10% dari laba bersih perusahaan akan dikenakan kepada perusahaan yang memegang izin IUPK. IUP mulai diperkenalkan pada tahun 2009, sehingga tambahan 10% untuk royalti dari laba bersih tidak terjadi ditahun kalender 2009.

### **3 GAMBARAN INDUSTRI EKSTRAKTIF DI INDONESIA (lanjutan)**

#### **3.2 SEKTOR PERTAMBANGAN (lanjutan)**

##### **3.2.6 Iuran Tetap**

Iuran tetap berlaku terhadap area yang masih dipegang oleh perusahaan berdasarkan kontrak KK, PKB/PKP2B, KP dan IUP, yang nilainya bergantung kepada tahapan aktivitas pertambangan dimasing-masing hak penambangan.

Untuk KK dan PKP/PKP2B, tarif paling rendah dimulai dari angka 0,5 Dolar AS per hektar dan meningkat sampai dengan 4 Dolar AS per hektar, bergantung kepada tahapan aktivitas penambangan dan generasi dari masing-masing KK dan PKP2B.

Untuk KP dan IUP, tarif paling rendah dimulai dari angka Rp500 (sekitar 0,05 Dolar AS) per hektar dan meningkat sampai dengan Rp25.000 (sekitar 2,5 Dolar AS) per hektar.

##### **3.2.7 Pajak Penghasilan Badan**

Perusahaan membayar pajak penghasilan perusahaan berdasarkan pada tarif yang telah ditentukan didalam PKB dan PKP2B, dimana ditahun 2009, tarif pajak yang berlaku bisa lebih tinggi dari tarif pajak yang berlaku pada umumnya di perusahaan lain, berdasarkan peraturan pajak yang ada.

Perusahaan pemegang izin KP dan IUP membayar pajak sesuai dengan tarif yang berlaku berdasarkan peraturan pajak yang ada.

##### **3.2.8 Pajak Bumi dan Bangunan**

Berdasarkan peraturan pajak yang ada, PBB dikenakan atas tanah, bangunan dimana lokasi obyek pajak berada.

##### **3.2.9 Dividen**

Dividen adalah pembayaran dividen yang dilakukan oleh 4 perusahaan pertambangan kepada Pemerintah, dimana dalam hal ini Pemerintah mempunyai kepemilikan langsung atas keempat perusahaan tersebut.

#### **Sumber Referensi**

*PwC Indonesia Mining in Indonesia Investment and Taxation Guide – 4th Edition, April 2012* digunakan oleh Rekonsiliator sebagai referensi untuk informasi-informasi tertentu dalam bagian 3.2.1 – 3.2.6 Laporan ini.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA

### 4.1 ANALISA FORMULIR PELAPORAN YANG DITERIMA

Lembar kerja Excel digunakan untuk mengumpulkan semua data baik dalam satuan moneter ataupun dalam satuan volume/kuantitas yang dilaporkan dalam Formulir Pelaporan per perusahaan, terlepas dari apakah informasi yang dilaporkan berasal perusahaan ataupun Pemerintah. Semua perbedaan diidentifikasi dalam lembar kerja Excel. Formulir Pelaporan memuat seluruh informasi pelaporan dalam nilai total sesuai mata uang yang digunakan dalam hal ini adalah Dolar AS atau Rupiah untuk semua elemen data. Dengan demikian, apabila jumlah nilai dari setiap masing-masing data menurut perusahaan tidak sesuai dengan informasi yang dilaporkan oleh instansi Pemerintahan, maka Rekonsiliator ditempatkan pada posisi untuk meminta rincian data pendukung untuk semua data yang terkait dari masing-masing perusahaan dan instansi Pemerintahan, baik secara moneter ataupun dalam satuan jumlah volume/kuantitas.

#### 4.1.1 Panduan Tingkat Materialitas

Pada tanggal 31 Januari 2013, Tim Pelaksana EITI merumuskan batasan material untuk Rekonsiliator dalam melaksanakan investigasi terhadap perbedaan yang terjadi. Tingkat material yang ditetapkan untuk sektor minyak dan gas adalah US\$500,000 (nilai penuh) atau 5.000 barrel, dan untuk sektor pertambangan US\$5,000 (nilai penuh) atau dalam nilai setara Rupiah. Rekonsiliator telah melakukan penyesuaian atas perbedaan yang diidentifikasi dan telah disetujui oleh kedua belah pihak dan Entitas/Instansi yang bersangkutan selama dalam proses Rekonsiliasi tersebut tanpa melihat nilai material atau volumenya.

### 4.2 MINYAK DAN GAS BUMI

#### 4.2.1 Pendekatan untuk memperoleh rincian pembayaran/informasi volume

Pendekatan yang dilakukan oleh Rekonsiliator untuk mendapatkan rincian informasi dalam Dolar Amerika Serikat dan informasi volume yang mendukung nilai yang dilaporkan oleh perusahaan dan Pemerintah di dalam Formulir Pelaporan Awal dijelaskan sebagai berikut:

Data dalam Dolar Amerika Serikat	BPMIGAS	PNBP
<i>Lifting</i> minyak dan gas bumi yang dilakukan oleh Pemerintah Indonesia termasuk DMO minyak	Untuk 7 blok KKS dimana terdapat perbedaan awal, meminta rincian nomor tagihan, tanggal tagihan dan nilai dalam Dolar Amerika Serikat untuk semua <i>lifting</i> pada tahun 2009 dan tanggal penerimaan pembayaran oleh PNBP.	

#### 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

##### 4.2 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 4.2.1 Pendekatan untuk memperoleh rincian pembayaran/informasi kuantitatif (lanjutan)

<b>Data dalam Dolar Amerika Serikat</b>	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>PNBP</b>
<i>Corporate dividend tax/branch profits tax</i>	Meminta rincian atas tanggal dan jumlah pembayaran dari setiap pembayaran cicilan pajak bulanan pada tahun 2009 dan pembayaran pajak final tahun 2009 oleh blok KKS dan Kontraktor KKS yaitu operator dan non-operator.	Meminta informasi terkait dengan penerimaan pajak - permintaan awal Rekonsiliator terdiri dari perbedaan oleh KKS lebih dari US\$1 juta. Ketika kami menerima informasi pembayaran dari Kontraktor KKS yang terdiri dari perbedaan diantara US\$500.000 dan US\$1 juta, kami meminta informasi penerimaan pajak dari PNBP bagi Kontraktor KKS tersebut.
<b>Data dalam Dolar Amerika Serikat</b>	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>PNBP</b>
Kontraktor KKS <i>Overliftings/Underliftings</i>	Kontraktor KKS diminta untuk menyediakan informasi sesuai blok KKS untuk tanggal dan jumlah pembayaran dan penyelesaian atas <i>overlifting</i> dan <i>underlifting</i> kontraktor pada tanggal 31 Desember 2009, dan jika diperlukan, informasi tambahan diminta dari BPMIGAS.	
<b>Data dalam Dolar Amerika Serikat</b>	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>PNBP</b>
Bonus – Produksi dan Penandatanganan Kontrak	Kontraktor KKS diminta untuk menyediakan informasi jumlah dan tanggal pembayaran, bank asal transfer dilakukan dan rekening bank yang menerima transfer tersebut.	Setelah Rekonsiliator mendapatkan informasi pembayaran dari operator KKS untuk pembayaran bonus yang tidak termasuk di dalam Formulir Pelaporan Awal PNBP, Rekonsiliator menyediakan informasi tanggal pembayaran dan jumlah dan meminta PNBP untuk melakukan konfirmasi apakah pembayaran tersebut telah diterima dan jika demikian berikut nama kontraktor KKS yang terkait.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.2 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

Data volume	Kontraktor KKS	ESDM
<i>Lifting</i> minyak oleh Pemerintah	Meminta rincian <i>lifting</i> bulanan dari BPMIGAS untuk 15 Kontraktor KKS dimana terdapat perbedaan pada informasi volume.	
	<b>ESDM</b>	
<i>Lifting</i> gas oleh Pemerintah	Meminta volume setara MSCF dari ESDM untuk tiap blok KKS.	
	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>ESDM</b>
DMO minyak	Kontraktor KKS diminta untuk menyediakan nomor tagihan, volume minyak, tanggal penerimaan pembayaran dan jumlah untuk semua aktivitas DMO pada tahun 2009.	ESDM diminta untuk menyediakan data volume DMO yang ditagihkan setiap bulannya oleh 16 Kontraktor KKS dimana terdapat perbedaan dalam informasi volume

#### 4.2.2 Komentar atas rekonsiliasi untuk informasi pendapatan Pemerintah

##### Informasi dalam Dolar AS

##### BPMIGAS dan PNBP

Informasi yang tercantum dalam Dolar AS dari PNBP adalah berdasarkan informasi yang berasal dari BPMIGAS, dengan demikian seharusnya tidak ada perbedaan yang signifikan diantaranya.

##### *Lifting* minyak dan gas bumi Pemerintah, dan DMO minyak

Ada empat perbedaan atas *lifting* minyak dan gas bumi bagian Pemerintah dan DMO *oil* yang belum disesuaikan. Jumlah keempat perbedaan tersebut meliputi *offset* dari dua Kontraktor KKS untuk Blok Mahakam yaitu Total E&P Indonesia dan Inpex Corporation dengan nilai masing-masing sebesar 833 juta Dolar AS. Perbedaan pada Kontraktor KKS di blok Mahakam yang dilaporkan antara BPMIGAS dan Dit. PNBP dikarenakan oleh penyajian pelaporan, dimana BPMIGAS melaporkan berdasarkan *actual lifting* secara konsolidasi (100% Total E&P Indonesia, sebagai Operator). Sedangkan Dit. PNBP melaporkan sesuai persentasi alokasi untuk masing-masing pihak (50% Total E&P Indonesia dan 50% Inpex Corporation).



#### **4. PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)**

##### **4.2 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)**

###### **4.2.2 Komentar atas rekonsiliasi untuk informasi pendapatan Pemerintah (lanjutan)**

###### **Informasi dalam Dolar AS (lanjutan)**

###### **BPMIGAS dan PNBP (lanjutan)**

###### ***Lifting* minyak dan gas bumi Pemerintah, dan DMO minyak (lanjutan)**

Sedangkan untuk dua Kontraktor KKS di Sumatera, yaitu PT Medco E&P Rimau (Blok Rimau) dan PT Medco E&P Indonesia (Blok S&C Sumatra) yang dioperasikan oleh operator yang sama dengan nilai masing-masing sebesar 91 juta Dolar AS, sebagai akibat dari adanya perjanjian *swap* jenis minyak Kaji antara kedua belah pihak tersebut.

Karena tidak memberikan akibat secara keseluruhan bagi Penerimaan Negara yang diakibatkan oleh perbedaan keempat Kontraktor KKS tersebut, Rekonsiliator tidak mengajukan penyesuaian untuk jumlah terkait.

###### ***Overliftings/Underliftings* Kontraktor**

Rekonsiliator memperoleh informasi dari BPMIGAS dan PNBP dimana telah mencakup semua perbedaan dari *Overliftings/Underliftings* Kontraktor untuk kemudian disesuaikan.

###### **DMO Fees**

Tidak ada perbedaan pada DMO fees.

###### **Kontraktor KKS dan PNBP**

###### **Pajak**

Rekonsiliator tidak memperoleh informasi yang memadai dari beberapa partisipan KKS guna merekonsiliasi perbedaan yang terjadi. Sebagian besar perbedaan yang belum dapat diselesaikan tersebut berasal dari Kontraktor KKS non-operator. Satu kasus yang dicatat, terjadinya perpindahan kepemilikan dari Kontraktor KKS non-operator kepada pihak lainnya setelah tahun 2009 dan pemilik lama, untuk keperluan laporan KKS proyek EITI tahun 2009, tidak dapat memperoleh akses informasi pembayaran pajak untuk tahun 2009 dari pemilik baru.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.2 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

#### 4.2.2 Komentar atas rekonsiliasi untuk informasi pendapatan Pemerintah (lanjutan)

#### Informasi dalam Dolar AS (lanjutan)

#### Kontraktor KKS dan PNBP (lanjutan)

#### Overliftings/Underliftings Kontraktor

Secara umum perbedaan signifikan yang tidak dapat di rekonsiliasi meliputi permasalahan:

#### *Perbedaan mekanisme penyelesaian overliftings/underliftings untuk LNG*

*Overliftings/underliftings* dari Kontraktor LNG pada tanggal 31 Desember 2009 sejumlah 151 juta Dolar AS – nilai bersih *overliftings*. Penyelesaian atas *overliftings/underliftings* LNG dilakukan dengan memperhitungkan alokasi kargo periode berikutnya melalui mekanisme *trustee*, tidak dengan pembayaran secara *cash settlement*. Dit.PNBP mencatat nilai *settlement overliftings/underliftings* melalui alokasi kargo sebagai *lifting* Pemerintah atas hasil penjualan LNG tahun berjalan.

#### *Overlifting Kontraktor yang tidak diakui oleh Kontraktor KKS*

Terdapat perbedaan yang signifikan atas penyesuaian yang dibukukan oleh BPMIGAS sehubungan dengan perhitungan *overliftings* kontraktor tahun 2009 senilai 177 juta Dolar AS. Kontraktor KKS belum mengakui penyesuaian tersebut. Rekonsiliator memahami hal tersebut disebabkan oleh : 1) penetapan tanggal *asset placed in service*, 2) biaya proyek yang disetujui untuk *cost recovery*, dan 3) insentif *investment credit*. Hingga Laporan ini diterbitkan permasalahan ini masih dalam proses penyelesaian.

#### *Bonus*

Semua perbedaan sehubungan dengan bonus sudah disesuaikan.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.2 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

#### 4.2.2 *Komentar atas rekonsiliasi untuk informasi pendapatan Pemerintah (lanjutan)*

#### **Informasi Volume**

#### **Kontraktor KKS dan ESDM**

ESDM memberitahukan, sebagai respon atas permintaan Rekonsiliator, bahwa mereka tidak dapat memberikan data bulanan.

Identifikasi yang dilakukan Rekonsiliator atas penyesuaian data volume minyak dan gas bumi sebelum tanggal 28 Maret 2013, berdasarkan informasi yang diberikan oleh Kontraktor KKS dan informasi yang diperoleh secara langsung dari BPMIGAS baik dalam rapat maupun komunikasi dengan personil BPMIGAS.

ESDM mengkonfirmasi saat rapat tanggal 26 Maret 2013 bahwa ESDM tidak berada dalam posisi untuk memberikan data volume gas dalam satuan MSCF untuk tujuan pelaporan EITI 2009. Pada tanggal 28 Maret 2013 ESDM memberikan informasi data volume gas, yang diperoleh dari BPMIGAS, kepada Rekonsiliator.

Rekonsiliator mendiskusikan perbedaan volume yang sangat signifikan dengan BPMIGAS dan melakukan komunikasi secara langsung dengan Kontraktor KKS untuk mendapat persetujuan atas penyesuaian yang teridentifikasi oleh Rekonsiliator berdasarkan informasi yang diperoleh dari BPMIGAS.

#### 4.2.3 *Dokumentasi dari Penyesuaian Rekonsiliator*

Setiap penyesuaian dan reklasifikasi atas jumlah yang sebelumnya dilaporkan oleh Kontraktor KKS – operator maupun non operator ataupun Instansi Pemerintahan didalam Formulir Pelaporan Awal, didokumentasikan berdasarkan per perusahaan, per Aliran Penerimaan Negara dan per sektor minyak dan gas bumi, seperti yang diinformasikan lebih lanjut dalam bagian 6 dari Laporan ini.

#### 4.2.4 *Perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi*

Perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi, menggambarkan perbedaan yang tetap muncul walaupun Rekonsiliator telah melakukan upaya yang cukup luas untuk memperoleh rincian informasi pembayaran, baik kepada Kontraktor KKS maupun instansi Pemerintahan, namun ketidakterediaan informasi yang akurat dan memadai menyebabkan perbedaan belum dapat direkonsiliasi. Kami menekankan kepada pembaca Laporan ini, bahwa pengertian perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi tidak boleh diinterpretasikan bahwa perbedaan tersebut memang tidak dapat diselesaikan, namun hal tersebut lebih dikarenakan adanya batasan waktu ataupun keterbatasan lainnya terkait dengan proses rekonsiliasi ini.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.3 PERTAMBANGAN

#### 4.3.1 Metode yang digunakan dalam memperoleh informasi rincian pembayaran sehubungan dengan nilai yang dilaporkan oleh ESDM

Jumlah Royalti yang dilaporkan dalam Formulir Pelaporan ESDM termasuk juga didalamnya adalah Penjualan Hasil Tambang (PHT). PHT adalah aliran penerimaan Negara untuk perusahaan batubara dengan jenis kontrak PKP2B. Rekonsiliator menerima lembar kerja Excel dari ESDM yang berisikan rincian pembayaran dari perusahaan untuk royalti, penjualan hasil tambang, dan iuran tetap.

Penyesuaian dibuat oleh Rekonsiliator untuk menyamakan jumlah antara nilai yang tertera pada Formulir Pelaporan ESDM (dimana jumlah tersebut merupakan gabungan royalti dan PHT) dengan jumlah yang tertera pada lembar kerja Excel. Nilai yang tertera di lembar kerja Excel telah sesuai dengan bukti pendukung pembayaran. Berdasarkan lembar kerja Excel, penyesuaian-penyesuaian kemudian dilakukan untuk mereklasifikasi nilai PHT, menjadi nilai yang terpisah dari nilai royalti, agar dapat dibandingkan dengan nilai royalti dan PHT yang dilaporkan oleh perusahaan batubara PKP2B. Formulir Pelaporan yang berasal dari perusahaan batubara PKP2B telah memisahkan antara nilai royalti dengan nilai PHT.

Penyesuaian juga dilakukan untuk menyesuaikan jumlah iuran tetap yang dilaporkan dalam Formulir Pelaporan ESDM dengan jumlah yang tercatat di lembar kerja Excel ESDM.

#### 4.3.2 Metode yang digunakan dalam memperoleh rincian informasi pembayaran dari Perusahaan-Perusahaan Pertambangan

Rekonsiliator telah meminta kepada perusahaan-perusahaan yang telah menyerahkan Formulir Pelaporan Awal, yang terdiri dari 53 perusahaan batubara dan 16 perusahaan mineral (termasuk PT Tambang Timah), untuk memberikan rincian pembayaran (berdasarkan nilai mata uang pembayaran) yang telah mereka lakukan untuk masing-masing aliran penerimaan negara. Hal ini dilakukan untuk memungkinkan Rekonsiliator dalam melakukan rekonsiliasi dan untuk mengidentifikasi perbedaan yang terjadi pada saat membandingkan dengan informasi yang berasal dari ESDM (dalam bentuk lembar kerja Excel). Rincian informasi tersebut diperoleh dengan cara memperoleh informasi secara langsung dari perusahaan, mengundang perwakilan dari masing-masing perusahaan tersebut untuk datang ke kantor Sekretariat EITI, atau dengan cara mengunjungi secara langsung ke kantor perusahaan.

Ada 6 perusahaan batubara dan 2 perusahaan mineral yang tidak menanggapi permintaan dari Rekonsiliator untuk memberikan rincian pembayaran, berdasarkan aliran penerimaan negara. Meskipun pada akhirnya 2 dari perusahaan batubara tersebut mengkonfirmasi melalui telepon kepada Rekonsiliator per 27 Maret 2013, bahwa PHT yang sebelumnya dilaporkan setara dengan 121,878 (dalam ribuan) Dolar AS seharusnya dilaporkan pada angka nihil. Nilai tersebut telah disesuaikan.

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI AND HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.3 PERTAMBANGAN (lanjutan)

#### 4.3.2 Metode yang digunakan dalam memperoleh rincian informasi pembayaran dari Perusahaan-Perusahaan Pertambangan (lanjutan)

Dengan tidak diperolehnya informasi pembayaran ataupun konfirmasi bahwa tidak ada pembayaran yang dilakukan sehubungan dengan jumlah yang dilaporkan perusahaan dalam Formulir Pelaporan, tidak ada dasar bagi Rekonsiliator untuk menindaklanjuti perbedaan antara Formulir Pelaporan perusahaan dengan Formulir Pelaporan dari entitas Pemerintah.

#### 4.3.3 Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran

##### **Royalti, Penjualan Hasil Tambang, dan Iuran Tetap**

Rekonsiliator membandingkan rincian informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan pertambangan dengan rincian informasi pembayaran rinci dalam lembar kerja Excel milik ESDM yang meliputi royalti, penjualan hasil tambang, dan iuran tetap. Telah teridentifikasi adanya beberapa pembayaran yang dilaporkan oleh perusahaan, namun tidak terdapat dalam lembar kerja Excel, demikian juga sebaliknya.

Pada saat presentasi Laporan awal Rekonsiliator EITI tahun 2009 kepada Tim Pelaksana pada 14 Maret 2013 (dimana menggunakan data sampai dengan tanggal 5 Maret sebagai batas dari proses penyesuaian), perwakilan dari pihak ESDM berkomitmen untuk memberikan informasi tambahan untuk membantu Rekonsiliator menyelesaikan perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi terkait dengan royalti, penjualan hasil tambang, dan iuran tetap.

ESDM memberikan informasi kepada Rekonsiliator berupa lembar kerja Excel yang berisikan rincian-rincian pembayaran yang dilakukan sepanjang tahun 2009 oleh perusahaan batubara PKP2B (untuk royalti, PHT dan iuran tetap), yang didukung oleh Surat Setoran Bukan Pajak (SSBP). Rekonsiliator melakukan validasi atas lembar kerja tersebut dengan cara membandingkan dengan salinan asli dari SSBP. Untuk perusahaan batubara PKP2B, salinan tersebut disimpan di dalam binder per masing-masing perusahaan.

Rekonsiliator kemudian membandingkan antara nilai yang disajikan dalam lembar kerja excel, dimana nilai tersebut dijadikan dasar oleh ESDM dalam penyampaian Formulir Pelaporan, dengan SSBP. Untuk pelaporan EITI tahun 2009, adanya perbedaan yang muncul diantara dua sumber informasi ini dicatat sebagai penyesuaian terhadap nilai yang dilaporkan oleh ESDM.

Ringkasan dari penyesuaian pada sisi penerimaan Pemerintah berdasarkan informasi SSBP diatas adalah:

## 4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)

### 4.3 PERTAMBANGAN (lanjutan)

#### 4.3.3 Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran (lanjutan)

#### Royalti, Penjualan Hasil Tambang, dan Iuran Tetap (lanjutan)

	Dalam '000 Dolar AS	Jutaan Rupiah	Setara'000 Dolar AS
Royalti	58,085	50,137,889	62,906
Penjualan Hasil Tambang	45,305	106,261,507	55,522
Iuran Tetap	3,435	-	3,435
<b>Total</b>	<b>106,825</b>	<b>156,399,396</b>	<b>121,863</b>

Telah diinformasikan kepada Rekonsiliator bahwa informasi SSBP yang berhubungan dengan royalti dan iuran tetap untuk perusahaan-perusahaan minerba selain perusahaan PKP2B, disimpan dan dikumpulkan berdasarkan per periode (bulan per bulan), bukan berdasarkan per perusahaan. Sehingga tidaklah memungkinkan buat Rekonsiliator, ataupun dengan menimbang cakupan kerja yang ada, untuk melakukan validasi lebih lanjut terhadap lembar kerja Excel, dimana lembar kerja ini dipakai sebagai dasar nilai pelaporan formulir awal, dengan SSBP.

Penyebab dari perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi antara lain, namun tidak terbatas pada, adalah sebagai berikut:

- Perusahaan pertambangan melaporkan nilai pembayaran tidak dalam bentuk jumlah yang terperinci. Hal tersebut tidak memungkinkan buat Rekonsiliator untuk membandingkan dengan rincian data penerimaan yang berasal dari ESDM, sehingga perbedaan tidak bisa diidentifikasi dan penyesuaian tidak dapat dilakukan.
- Perusahaan pertambangan menggabungkan nilai royalti dan PHT dalam Formulir Pelaporan. Hal tersebut tidak memungkinkan buat Rekonsiliator untuk membandingkan dengan rincian data penerimaan yang berasal dari ESDM, sehingga perbedaan tidak bisa diidentifikasi dan penyesuaian tidak dapat dilakukan.
- Beberapa perusahaan pertambangan tidak melaporkan pembayaran untuk kuartal terakhir di tahun 2008 yang dibayar di tahun 2009 terkait dengan royalti dan PHT.
- Beberapa perusahaan pertambangan tidak melaporkan pembayaran royalti.
- Beberapa perusahaan pertambangan tidak melaporkan pembayaran royalti yang terjadi di tahun 2009 sebagai hasil dari audit BPK untuk tahun 2006 dan 2007.

## **4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)**

### **4.3 PERTAMBANGAN (lanjutan)**

#### **4.3.3 Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran (lanjutan)**

#### **Pajak Penghasilan Badan**

##### **Pembayaran PPh pasal 22 dan 23**

Berdasarkan hasil diskusi antara Rekonsiliator dan perwakilan dari DJP, disampaikan bahwa untuk konteks pelaporan EITI, pembayaran pajak perusahaan tidak termasuk dengan pembayaran yang disetor dan dilaporkan oleh pihak lain, dalam hal ini yaitu kredit pajak pasal 22 dan 23.

Oleh karena itu, berdasarkan diskusi dengan Sekretariat EITI, Rekonsiliator menginformasikan kepada masing-masing perusahaan pelapor untuk merubah informasi pembayaran pajak penghasilan badan yang telah disampaikan didalam Formulir Pelaporan awal. Diinformasikan kepada mereka untuk menyampaikan informasi pembayaran pajak secara rinci, yang berasal hanya dari pembayaran PPh pasal 25 dan 29 ditahun 2009.

##### **Pembayaran PPh pasal 25 dan 29**

Rekonsiliator telah melakukan identifikasi lebih lanjut atas setiap pembayaran bulanan PPh Badan Pasal 25 dan pembayaran PPh Badan Pasal 29 yang dilakukan pada tahun 2009, (untuk perusahaan pertambangan yang telah menyediakan informasi pembayaran secara rinci) dimana jumlah pembayaran tersebut berbeda dengan jumlah pembayaran pajak penghasilan badan yang telah dilaporkan oleh DJP di dalam Formulir Pelaporan awal. Berdasarkan identifikasi tersebut, ada 13 perusahaan yang nilai dapat direkonsiliasi walaupun pada awalnya melaporkan angka yang berbeda dengan DJP.

Kecuali untuk satu Perusahaan, kami tidak dapat mengidentifikasi lebih lanjut apakah angka yang telah direkonsiliasi tersebut dikarenakan perusahaan telah mengeluarkan pembayaran PPh 22 dan 23 atau perusahaan telah mengoreksi pelaporan pembayaran untuk PPh 25 dan 29.

Pada saat presentasi Laporan awal Rekonsiliator EITI tahun 2009 kepada Tim Pelaksana pada 14 Maret 2013 (dimana menggunakan data sampai dengan tanggal 5 Maret sebagai batas dari proses penyesuaian), perwakilan DJP berkomitmen untuk membantu Rekonsiliator dalam menindaklanjuti perbedaan yang ada.

Berdasarkan pada pertemuan lebih lanjut antara Rekonsiliator dengan tim perwakilan dari DJP, Rekonsiliator diminta untuk menghubungi 18 perusahaan pertambangan yang belum melengkapi lembar otorisasi pajak. Lembar otorisasi ini diperlukan oleh pihak DJP untuk membuka akses informasi pajak perusahaan kepada pihak lain yang membutuhkannya. Terdapat beberapa perusahaan dari 18



perusahaan yang Rekonsiliator hubungi menyatakan bahwa, pihak manajemen mereka tidak bersedia untuk memberikan surat otorisasi pajak tersebut.

#### **4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)**

##### 4.3 PERTAMBANGAN (lanjutan)

##### 4.3.3 Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran (lanjutan)

#### **Pajak Penghasilan Badan (lanjutan)**

Sampai dengan tanggal 22 Maret 2013, sebanyak 9 surat lembar otorisasi yang telah diterima oleh Rekonsiliator telah dikirimkan kepada DJP. Selain itu terdapat 1 susulan surat otorisasi yang kami terima setelah tanggal 22 Maret 2013 (tanggal pisah batas). Tidak ada tambahan informasi pajak penghasilan yang diperoleh oleh Rekonsiliator dari DJP terkait dengan susulan surat lembar otorisasi atas 9 perusahaan tersebut.

Informasi rinci terkait dengan pembayaran pajak telah diberikan oleh DJP kepada Rekonsiliator diminggu terakhir bulan Maret 2013, yang memungkinkan Rekonsiliator untuk melakukan identifikasi atas pembayaran pajak untuk tahun 2008 dan dibayar ditahun 2009, dengan nilai setara 287,701 (dalam ribuan) Dolar AS. Hal ini dapat dilakukan melalui diskusi lebih lanjut dan perubahan ketiga atas Formulir Pelaporan yang berasal dari perusahaan.

Informasi pembayaran PPh Badan yang diperoleh dari perusahaan mineral yang telah memberikan lembar otorisasi kepada DJP, melaporkan nilai pembayaran yang lebih tinggi setara dengan US\$47,943 (dalam ribuan) dibandingkan dengan jumlah yang dilaporkan oleh DJP. Penyebab terbesar dari perbedaan tersebut berasal dari informasi pembayaran PPh Badan yang dilaporkan oleh PT Tambang Timah (anak perusahaan PT Timah (Persero) Tbk). PT Tambang Timah melaporkan pembayaran PPh Badan setara dengan US\$39,907 (dalam ribuan), namun tidak ada penerimaan pembayaran PPh Badan yang dilaporkan oleh DJP atas perusahaan tersebut.

Informasi pembayaran PPh Badan yang diperoleh dari perusahaan batubara yang telah memberikan lembar otorisasi kepada DJP, melaporkan nilai pembayaran yang lebih rendah setara dengan US\$272,941 (dalam ribuan) dibandingkan dengan jumlah yang dilaporkan oleh DJP. Dari perbedaan tersebut, penyebab terbesarnya berasal dari empat perusahaan (perbedaannya di atas 10 juta Dolar AS), dimana total perbedaan dari keempat perusahaan tersebut sebesar US\$263,015 (dalam ribuan) dengan rincian sebagai berikut:

- PT Arutmin Indonesia	US\$133,840 (dalam ribuan)
- PT Kaltim Prima Coal	US\$ 86,339 (dalam ribuan)
- PT Bahari Cakrawala Sebuku	US\$ 31,541 (dalam ribuan)
- PT Adaro Indonesia	US\$ 11,321 (dalam ribuan)

Seperti yang telah diungkapkan dalam lampiran 1 halaman 78-83, bahwasanya ada 19 perusahaan yang tidak mengirimkan lembar otorisasi ke DJP untuk mengungkapkan informasi PPh Badan yang telah dibayar oleh perusahaan-

perusahaan tersebut. PPh Badan yang dilaporkan dalam Formulir Pelaporan atas ke-19 perusahaan tersebut berjumlah 98,032 (dalam ribuan) Dolar AS.

## **4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)**

### **4.3 PERTAMBANGAN (lanjutan)**

#### **4.3.3 Rekonsiliasi terhadap detail informasi pembayaran (lanjutan)**

##### **Pajak Penghasilan Badan (lanjutan)**

Seperti yang telah dijelaskan dalam catatan kaki di Bagian 2 (Ringkasan Eksekutif), jumlah tersebut telah dikeluarkan dalam perhitungan rekonsiliasi, yang dikarenakan tidak ada basis buat Rekonsiliator untuk membandingkan data yang berasal dari DJP. Pendapat Rekonsiliator akan hal tersebut adalah: 1) Informasi pembayaran PPh Badan telah disampaikan oleh perusahaan-perusahaan tersebut, dan 2) Tidak ada basis hukum buat DJP untuk menyampaikan informasi PPh untuk perusahaan-perusahaan tersebut. Jumlah PPh Badan sejumlah 98,032 (dalam ribuan) Dolar AS tersebut mencerminkan 4.20% dan 3.98% atas masing-masing total nilai PPh yang dilaporkan oleh Perusahaan Pertambangan dan nilai PPh yang dilaporkan oleh DJP, seperti yang telah disebutkan dalam halaman 17-18 dalam Laporan ini.

##### **Pajak Bumi dan Bangunan**

Berdasarkan hasil diskusi antara Rekonsiliator dengan pihak DJP, disebutkan bahwa DJP hanya bisa memberikan informasi PBB kepada pihak ketiga, apabila DJP telah menerima otorisasi dari perusahaan atas NPWP dan/atau NOP yang terkait dengan obyek PBB tersebut. Perhitungan tahunan atas nilai PBB yang terhutang dikeluarkan oleh kantor pajak setempat, dimana obyek dari tanah dan bangunan tersebut berada.

Oleh karena itu, apabila perusahaan mempunyai NPWP cabang, dimana NPWP tersebut digunakan sebagai nomor identitas pembayaran PBB, NPWP tersebut bisa berbeda dengan NPWP yang digunakan oleh kantor pusat.

Lembar otorisasi yang diberikan oleh perusahaan kebanyakan mengacu kepada NPWP kantor pusat. Ada beberapa perusahaan yang telah memberikan lembar otorisasi untuk NPWP cabang, namun lembar otorisasi yang diberikan tidak lengkap.

Hal tersebut diatas mengakibatkan DJP tidak memiliki wewenang dalam memberikan Rekonsiliator informasi pembayaran PBB di tahun 2009 dengan lengkap, sehubungan dengan adanya isu tidak didapatkannya otorisasi yang tepat dan/atau yang lengkap untuk mengidentifikasi pembayaran PBB per NPWP dan/atau NOP. Sebagai konsekuensinya, kami tidak dapat melakukan rekonsiliasi, atas perbedaan nilai PBB yang dilaporkan oleh perusahaan dengan informasi yang disampaikan oleh DJP.

#### **4.3.4 Dokumentasi Penyesuaian Rekonsiliator**

Setiap penyesuaian dan reklasifikasi atas jumlah yang sebelumnya dilaporkan oleh perusahaan ataupun Entitas Pemerintah didalam Formulir Pelaporan Awal,

didokumentasikan berdasarkan per perusahaan, per aliran penerimaan negara dan per sektor Mineral & Batubara, seperti yang diinformasikan lebih lanjut dalam bagian 7 dari Laporan ini.

#### **4 PENDEKATAN, METODOLOGI, DAN HASIL KERJA (lanjutan)**

##### **4.3 PERTAMANGAN (lanjutan)**

##### **4.3.5 Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi**

Perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi, menggambarkan perbedaan yang tetap muncul walaupun Rekonsiliator telah melakukan upaya yang cukup luas untuk memperoleh rincian informasi pembayaran, baik kepada perusahaan Pelapor maupun entitas Pemerintah, namun ketidakterediaan informasi yang akurat dan memadai menyebabkan perbedaan belum dapat direkonsiliasi. Kami menekankan kepada pembaca Laporan ini, bahwa pengertian perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi tidak boleh diinterpretasikan bahwa perbedaan tersebut memang tidak dapat diselesaikan, namun hal tersebut lebih dikarenakan adanya batasan waktu ataupun keterbatasan lainnya terkait dengan proses rekonsiliasi ini.

## 5 PENYELESAIAN ATAS JUMLAH YANG TERHUTANG KEPADA PEMERINTAH UNTUK PENDAPATAN DARI SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN

### 5.1 MINYAK DAN GAS BUMI

#### 5.1.1 *Penyelesaian atas lifting Pemerintah - minyak dan kondensat*

Sebagian besar *lifting* minyak dan kondensat bagian Pemerintah yang diproduksi oleh KKS dikirim ke kilang Pertamina dan didefinisikan sebagai pengiriman minyak inter-area. Penyelesaian atas penagihan dalam Dollar Amerika Serikat untuk pengiriman minyak inter-area ke kilang Pertamina dilakukan dalam Rupiah, dengan menggunakan nilai tukar yang berlaku pada saat *lifting* dilakukan, yang disetorkan Pertamina ke Kas Umum Negara. Penyelesaian dalam Rupiah atas pengiriman *lifting* inter-area ke kilang Pertamina, merupakan kebijakan Pemerintah terkait dengan penugasan Pemerintah kepada Pertamina untuk mengolah dan mendistribusikan BBM bersubsidi (BBM premium, minyak tanah dan LPG), yang subsidinya dibayarkan oleh Pemerintah kepada Pertamina dalam Rupiah.

Penyelesaian oleh Pertamina atas jumlah terhutang kepada Pemerintah terkait pengiriman inter-area dilakukan dengan rekonsiliasi secara periodik oleh Tim SATKER yang beranggotakan BPMIGAS, ESDM, Pertamina, Bank Indonesia dan perwakilan Kementerian Keuangan.

Sebagian dari *lifting* minyak dan kondensat bagian Pemerintah yang di produksi oleh KKS terdapat bagian yang diekspor, dengan pertimbangan kilang Pertamina tidak dapat mengolah minyak mentah tersebut. Penyelesaian atas hasil ekspor langsung disetorkan ke Kas Negara di Bank Indonesia oleh penjual yang ditunjuk oleh BPMIGAS dan/atau pembeli sesuai dengan kontrak penjualan.

#### 5.1.2 *Penyelesaian atas lifting Pemerintah - gas dan LNG*

*Lifting* atas gas dan LNG dari hasil kegiatan KKS pada umumnya dilakukan melalui mekanisme *joint lifting* sehingga nilai *lifting* tersebut, berdasarkan harga yang tercantum dalam kontrak, akan dibagi antara Kontraktor KKS dan Pemerintah, tidak berdasarkan masing-masing pihak melakukan *lifting* atas sejumlah volume yang menjadi haknya untuk gas dan LNG tersebut.

Hasil penjualan LNG dibayarkan melalui mekanisme *trustee*. Pendistribusian atas hasil penjualan LNG diutamakan untuk menyelesaikan pembayaran “*debt service*” untuk pembangunan kilang LNG dan pengeluaran biaya operasional kilang LNG. Terdapat tiga kilang LNG yang menggunakan mekanisme tersebut. Dua Kilang LNG yang pertama di Indonesia dibangun pada tahun 1970, yaitu Badak dan Arun, bukan merupakan aset KKS, karena proses merubah gas menjadi likuid tidak boleh dilakukan oleh KKS. Kegiatan operasi atas kilang LNG Arun dan Badak dilaksanakan oleh Perusahaan Indonesia yang didirikan khusus untuk tujuan tersebut. Kilang LNG Tangguh merupakan bagian aset KKS yang dioperasikan oleh operator KKS.

## 5 PENYELESAIAN ATAS JUMLAH YANG TERHUTANG KEPADA PEMERINTAH UNTUK PENDAPATAN DARI SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (lanjutan)

### 5.1 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

#### 5.1.2 *Penyelesaian atas lifting Pemerintah - gas dan LNG (lanjutan)*

Selanjutnya sisanya diakui sebagai pendapatan *lifting* “*net back*” yang didistribusikan kepada partisipan KKS dan Pemerintah untuk FTP, kepada operator KKS untuk *cost recovery*, dan kepada partisipan KKS dan Pemerintah untuk dibagi hasil atas LNG entitlement. Pendistribusian ini dilakukan berdasarkan bagiannya masing-masing yang diatur di dalam kontrak sesuai dengan instruksi yang diberikan kepada *trustee* LNG. Posisi *overliftings/underliftings* akan ditentukan setiap tahunnya berdasarkan *cost recovery* aktual untuk kegiatan operasi LNG dan jika KKS dalam posisi *overliftings* pada saat akhir tahun, instruksi akan diterbitkan kepada *trustee* LNG atas hasil penjualan LNG pada kuartal pertama tahun berikutnya untuk mencerminkan penambahan bagian Pemerintah atas hasil penjualan tersebut, atau sebaliknya. Untuk *lifting* bagian Pemerintah langsung ditransfer oleh *trustee* ke rekening Kas Negara di Bank Indonesia.

Untuk hasil *lifting* terkait penjualan gas yang menggunakan jasa bank *trustee/paying agent*, seperti dalam penjualan gas kepada PT PLN, perusahaan listrik milik negara, atau kepada konsumen di Singapura, akan diberikan kepada KKS dan Pemerintah menggunakan prosedur yang sama seperti yang disampaikan di atas untuk distribusi “*net back*” atas basis KKS untuk hasil pendapatan LNG. Perbedaan yang paling signifikan untuk gas terkait dengan penyelesaian atas *overliftings/underliftings* KKS, dimana mengikuti proses seperti *overliftings/underliftings* untuk minyak dan kondensat, yaitu dengan pembayaran oleh operator KKS kepada kas Negara pada tahun berikutnya jika KKS pada kondisi *overliftings*, atau kebalikannya jika KKS berada pada posisi *underliftings*.

Hasil *lifting* gas yang tidak didistribusikan melalui perjanjian dengan bank *trustee/paying agent* diselesaikan dengan melakukan pembayaran kepada operator KKS untuk dasar *cost recovery* KKS dan FTP dan *equity gas entitlement* serta kepada Pemerintah untuk FTP dan *equity gas entitlements*, atas dasar instruksi pembayaran untuk faktur penjualan gas terkait.

#### 5.1.3 *Penyelesaian atas Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Dividen/Branch Profits Tax*

Perhitungan pajak yang dilaporkan oleh Kontraktor KKS untuk 1 (satu) tahun pajak, pembayarannya dilakukan dalam 2 (dua) tahun yaitu: 1) pembayaran bulanan yang dilakukan untuk masa pajak bulan Januari hingga November, yang dilakukan pada bulan berikutnya yaitu Februari hingga Desember, 2) pembayaran atas setoran masa pajak bulan Desember yang dilakukan pada bulan Januari tahun berikutnya dan perhitungan (serta pembayaran jika ada) pajak final dilakukan pada tahun 2010. Batas akhir penyampaian laporan pajak tahunan harus dilakukan sebelum akhir April

tahun berikutnya. Dalam penyelesaian pajak bulanan dan tahunan dapat termasuk kelebihan pembayaran atas masa pajak tahun sebelumnya.

## **5 PENYELESAIAN ATAS JUMLAH YANG TERHUTANG KEPADA PEMERINTAH UNTUK PENDAPATAN DARI SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (lanjutan)**

### **5.1 MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)**

#### **5.1.4 Penyelesaian Overliftings/Underliftings**

Penyelesaian *overliftings/underliftings* sesuai dengan yang dilaporkan pada FQR per 31 Desember umumnya dilakukan melalui pembayaran kas pada tahun fiskal berikutnya, kecuali pada kasus LNG dimana dalam proses penyelesaiannya melibatkan penambahan alokasi bagi hasil (dalam proses kargo-kargo berikutnya) untuk hasil penjualan LNG melalui bank *trustee* pada tahun berikutnya. Waktu penyelesaian atas temuan hasil audit yang dilakukan oleh BPMIGAS dan BPKP dapat mengakibatkan perubahan dalam perhitungan *overliftings/underliftings* yang terjadi setelah akhir periode tahun kalender yang bersangkutan, seperti yang terjadi pada tahun 2009, dimana 1 hasil temuan masih dalam proses penyelesaian pada tanggal laporan ini.

#### **5.1.5 Penyelesaian atas DMO Fee**

Penyelesaian DMO Fee kepada Kontraktor KKS dilakukan berdasarkan tagihan (berdasarkan harga DMO yang berlaku pada KKS yang bersangkutan) yang disampaikan oleh Kontraktor KKS secara bulanan kepada BPMIGAS, untuk selanjutnya dilakukan verifikasi oleh BPMIGAS sesuai KKS. Berdasarkan hasil verifikasi tersebut, BPMIGAS menyampaikan tagihan kepada Kementerian Keuangan untuk selanjutnya dibayarkan kepada Kontraktor KKS.

#### **5.1.6 Penyelesaian atas Bonus**

Penyelesaian bonus penandatanganan kontrak oleh Kontraktor KKS dilakukan paling lambat 30 hari sejak KKS (atau perpanjangan KKS) ditandatangani, yang disetorkan oleh Kontraktor KKS ke Rekening Kas Umum Negara di Bank Indonesia.

Sedangkan penyelesaian atas bonus produksi oleh Kontraktor KKS dilakukan paling lambat 30 hari sejak diterbitkan tagihan oleh BPMIGAS, dan disetorkan oleh Kontraktor KKS ke rekening kas Negara di Bank Indonesia.

## 5 PENYELESAIAN ATAS JUMLAH YANG TERHUTANG KEPADA PEMERINTAH UNTUK PENDAPATAN DARI SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (lanjutan)

### 5.2 PERTAMBANGAN

Aliran penerimaan negara	Mata uang Pembayaran	Waktu Pembayaran
Royalti	USD, IDR	Per Kuartal
Penjualan Hasil Tambang	USD, IDR	Per Kuartal
Iuran Tetap	USD, IDR	Per Tahun
Pajak Bumi dan Bangunan	IDR	Per Tahun
Pajak Penghasilan Badan	USD, IDR	Angsuran PPh Pasal 25 - Per Bulan Pembayaran PPh Tahunan Pasal 29 – Per Tahun  Surat Ketetapan Pajak – pembayaran di waktu yang ditentukan dalam surat ketetapan pajak, atau pada waktu pembayaran yang wajib dilakukan sesuai dengan peraturan yang berkaitan dengan proses banding pajak.
Dividen	USD, IDR	Sesuai tanggal yang di setujui untuk pembayaran dividen



## 6 MINYAK DAN GAS BUMI - TABEL PELAPORAN

Informasi Aliran Penerimaan Negara dan pihak-pihak terkait yang memberikan informasi dalam Formulir Pelaporan untuk tiap jenis pendapatan Pemerintah di sajikan secara gabungan atau dalam ringkasan dengan Formulir Pelaporan seperti

Aliran Penerimaan	Kontraktor KKS	BPMIGAS	PNBP
	USD	USD	USD
<i>Lifting</i> bagian Pemerintah dari minyak dan gas bumi dan DMO minyak			
<i>Corporate and dividend tax/branch profits tax</i>			
<i>Overliftings/ (underliftings)</i> Kontraktor – <i>net</i>			
<i>Overliftings/ (underliftings)</i> Kontraktor – <i>net</i>			
<i>DMO fees</i>			

dibawah berikut ini.

<b>Aliran Penerimaan</b>	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>ESDM</b>	
<i>Lifting</i> minyak bagian Pemerintah (Barrel)			
<i>Lifting</i> gas bagian Pemerintah (MSCF)			
<i>Domestic Market Obligation</i> untuk minyak (Barrel)			

## 6 MINYAK DAN GAS BUMI - TABEL PELAPORAN (lanjutan)

Informasi dalam bagian Laporan ini disajikan dengan urutan sebagai berikut.

Seluruh informasi atas nilai minyak dan gas bumi di sajikan dalam USD'000 (ribuan Dollar Amerika Serikat) dan informasi volume dalam barrel atau MSCF.

Informasi jenis Penerimaan Negara, sebagaimana Formulir Pelaporan di atas disajikan sesuai dengan urutan jenis-jenis pendapatan, sampai dengan tingkat individu Kontraktor KKS. Penyesuaian yang dilakukan oleh Rekonsiliator untuk masing-masing jenis pendapatan, penyesuaian untuk tiap Kontraktor KKS disajikan dalam lampiran setelah penyajian masing-masing jenis pendapatan. Informasi ini disajikan dalam ribuan mata uang Dolar Amerika (US\$'000's).

Informasi dari tiap Kontraktor KKS untuk setiap jenis Penerimaan Negara didokumentasikan didalam skedul yang mengikuti seluruh informasi jenis Penerimaan Negara.

Penyajian informasi dalam bagian ini, disajikan dalam urutan sebagai berikut :

- 6.1 Ringkasan Informasi Keuangan - US\$'000
  - 6.1.1 *Lifting* Bagian Negara atas Minyak dan gas bumi
    - 6.1.1/a Daftar Penyesuaian
    - 6.1.2 *Overliftings/(Underliftings)* Kontraktor
      - 6.1.2/a Daftar Penyesuaian
      - 6.1.3 DMO fees
  - 6.2 Ringkasan Informasi Keuangan - US\$'000
    - 6.2.1/1 - 1/3 *Corporate and Dividend Tax/Branch Profits Tax*
      - 6.2.1/a - 1/c Daftar Penyesuaian
      - 6.2.2 *Overliftings/(Underliftings)* Kontraktor - nilai bersih
        - 6.2.2/a Daftar Penyesuaian
        - 6.2.3/1 Bonus - Produksi
        - 6.2.3/2 Bonus - Penandatanganan Kontrak
        - 6.2.3/a Daftar Penyesuaian
    - 6.3 Ringkasan Informasi Volume
      - 6.3.1 *Lifting* Pemerintah - Minyak
        - 6.3.1/a Daftar Penyesuaian
        - 6.3.2 *Lifting* Pemerintah - Gas
          - 6.3.2/a Daftar Penyesuaian
          - 6.3.3 DMO minyak
            - 6.3.3/a Daftar Penyesuaian
      - 6.4/1 - 4/57 Informasi Kontraktor KKS - US\$'000 dan Volume  
(Urutan untuk 57 Kontraktor KKS disajikan sama dengan yang disajikan di setiap jenis Penerimaan Negara)

US\$'000	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
	BPMIGAS	PNBP		BPMIGAS	PNBP	BPMIGAS	PNBP	
	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
(1) <i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak	15,316,437	15,310,474	5,963	-	5,960	15,316,437	15,316,433	4
(2) <i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor - <i>net</i> (*)	811,030	791,451	19,579	(14,147)	5,432	796,883	796,883	-
(3) <i>DMO fees</i> (**)	(697,201)	(697,199)	-	-	-	(697,201)	(697,199)	-
Subtotal	15,430,266	15,404,726	25,542	(14,147)	11,392	15,416,119	15,416,117	4

Catatan (\*)

*Overliftings* kontraktor dilaporkan oleh BPMIGAS dan PNBP termasuk jumlah sebesar total US\$ 176.969 ribu berhubungan dengan cost recovery KKS untuk sebuah proyek placed in service pada bulan November 2009. Kami memahami isu sehubungan dengan *placed in service date* sudah diselesaikan dengan SKKMIGAS dan bahwa diskusi yang berkelanjutan melibatkan biaya proyek terkait.

Catatan (\*\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada K3S, dan oleh karena itu penurunan nilai *lifting* bagian pemerintah termasuk *lifting DMO* pada harga pasar (ICP).

US\$'000	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
	Mitra Pelaporan KKS	PNBP		Mitra Pelaporan KKS	PNBP	Mitra Pelaporan KKS	PNBP	
	(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
(1) Corporate and Dividend/Branch Profits Tax	4,707,964	4,580,433	127,532	(225,028)	(1,071)	4,482,936	4,579,363	(96,426)
(2) <i>Overliftings/(Underliftings)</i> Kontraktor - <i>net</i> (***)	914,687	791,451	123,236	(147,802)	5,432	766,886	796,883	(29,997)
(3) Bonus : - Produksi - Penandatanganan kontrak	18,250 5,250	17,250 -	1,000 5,250	1,000 (5,250)	2,000 -	19,250 -	19,250 -	- -
Subtotal	5,646,151	5,389,134	257,019	(377,080)	6,361	5,269,071	5,395,496	(126,423)
Total	20,161,730	20,002,409	159,325	(243,425)	12,321	19,918,305	20,014,730	(96,422)

Catatan (\*\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, Total tidak melaporkan *overliftings/(underliftings)* kontraktor - *net* amounts (K3S - US\$ 914.687 vs PNBP - US\$ 791.451), karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam tabel pertama.

Liftings Bagian Pemerintah dari BPMIGAS dan PNPB Tahun 2009 - US\$'000

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi	
			BPMIGAS		PNBP		(3) = (1) - (2)	BPMIGAS		PNBP		BPMIGAS		PNBP		(8) = (6) - (7)		
			(1)		(2)			(4)		(5)		(6)		(7)				
			Minyak	Gas	Minyak	Gas	Minyak	Gas	Minyak	Gas	Minyak	Gas	Minyak	Gas	Minyak	Gas		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	4,944,905	-	4,944,905	-	-	-	-	-	-	4,944,905	-	4,944,905	-	-		
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	237,179	72,834	237,179	72,834	-	-	-	-	-	237,179	72,834	237,179	72,834	-	-	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	63,892	39,776	63,892	39,776	-	-	-	-	-	63,892	39,776	63,892	39,776	-	-	
04	Chevron Siak Inc.	Siak	30,795	-	30,795	-	-	-	-	-	-	30,795	-	30,795	-	-	-	
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	7,523	-	7,523	-	-	-	-	-	-	7,523	-	7,523	-	-	-	
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	663,075	2,006,552	663,075	1,173,257	-	833,295	-	-	-	663,075	2,006,552	663,075	1,173,257	-	833,295	
07	INPEX Corporation	Mahakam	684,276	6,358	684,276	839,653	-	(833,295)	-	-	-	684,276	6,358	684,276	839,653	-	(833,295)	
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Southern Natuna Sea B	553,329	64,461	553,328	64,461	1	-	-	-	-	553,329	64,461	553,328	64,461	1	-	
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	177,594	566,133	177,594	566,133	-	-	-	-	-	177,594	566,133	177,594	566,133	-	-	
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	741	4,005	741	4,005	-	-	-	-	-	741	4,005	741	4,005	-	-	
11	PT Pertamina EP	Indonesia	1,168,794	175,624	1,168,794	175,624	1	-	-	-	-	1,168,794	175,624	1,168,794	175,624	1	-	
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	251,792	297,631	251,791	297,632	1	(1)	-	-	-	251,792	297,631	251,791	297,632	1	(1)	
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	15,771	226,673	15,771	226,673	-	-	-	-	-	15,771	226,673	15,771	226,673	-	-	
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	61,879	172,449	61,878	172,449	1	-	-	-	-	61,879	172,449	61,878	172,449	1	-	
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	11,945	-	11,945	-	-	-	-	-	-	11,945	-	11,945	-	-	-	
16	Mobil Pase Inc.	Pase	25	881	25	881	-	-	-	-	-	25	881	25	881	-	-	
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	437,092	13,015	437,092	13,015	-	-	-	-	-	437,092	13,015	437,092	13,015	-	-	
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	299,054	-	299,054	-	-	-	-	-	-	299,054	-	299,054	-	-	-	
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	72,871	12,558	72,871	12,558	-	-	-	-	-	72,871	12,558	72,871	12,558	-	-	
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	47,464	-	55,825	-	(8,361)	-	-	-	(8,361)	-	47,464	-	47,464	-	-	
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	19,185	2,126	19,185	2,126	-	-	-	-	-	19,185	2,126	19,185	2,126	-	-	
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	13,590	-	13,591	-	-	-	-	-	-	13,590	-	13,591	-	-	-	
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	3,034	-	3,034	-	-	-	-	-	-	3,034	-	3,034	-	-	-	
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	688	233	688	233	-	-	-	-	-	688	233	688	233	-	-	
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	192,133	194,413	192,133	195,178	-	(765)	-	-	-	192,133	194,413	192,133	194,413	-	-	
26	PetroChina East Java	Tuban	72,996	-	57,912	-	15,085	-	-	-	15,085	-	72,996	-	72,996	-	-	
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	11,881	-	11,881	-	-	-	-	-	-	11,881	-	11,881	-	-	-	
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	70,948	631	70,948	631	-	-	-	-	-	70,948	631	70,948	631	-	-	
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	685	-	685	-	-	-	-	-	-	685	-	685	-	-	-	
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	245,390	53,702	245,390	53,702	-	-	-	-	-	245,390	53,702	245,390	53,702	-	-	
31	BP Berau Ltd.	Berau	540	1,259	541	1,259	(1)	-	-	-	-	540	1,259	541	1,259	(1)	-	
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	163	379	163	379	-	-	-	-	-	163	379	163	379	-	-	
33	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	116	127	115	127	1	-	-	-	-	116	127	115	127	1	-	
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	199,471	554	290,233	554	(90,762)	-	-	-	-	199,471	554	290,233	554	(90,762)	-	
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	196,831	17,793	106,068	17,793	90,763	-	-	-	-	196,831	17,793	106,068	17,793	90,763	-	
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	25,856	713	25,856	713	-	-	-	-	-	25,856	713	25,856	713	-	-	
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	3,869	-	3,869	-	-	-	-	-	-	3,869	-	3,869	-	-	-	
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	45	-	45	-	-	-	-	-	-	45	-	45	-	-	-	
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	15,581	168,645	15,581	168,645	-	-	-	-	-	15,581	168,645	15,581	168,645	-	-	
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	115,562	-	115,562	-	-	-	-	-	-	115,562	-	115,562	-	-	-	
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	3,858	2,036	3,857	2,036	1	-	-	-	-	3,858	2,036	3,857	2,036	1	-	
42	Kaila (Korinci) Ltd.	Korinci	-	1,217	-	1,217	-	-	-	-	-	-	1,217	-	1,217	-	-	
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,635	-	1,634	-	1	-	-	-	-	1,635	-	1,634	-	1	
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	94,168	10,247	94,168	10,247	-	-	-	-	-	94,168	10,247	94,168	10,247	-	-	
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	53,836	47,683	53,836	47,683	-	-	-	-	-	53,836	47,683	53,836	47,683	-	-	
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	27,207	2,745	27,207	2,744	-	1	-	-	-	27,207	2,745	27,207	2,744	-	1	
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, East Java	13,311	4,887	13,311	4,887	-	-	-	-	-	13,311	4,887	13,311	4,887	-	-	
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	12,067	948	12,067	947	-	1	-	-	-	12,067	948	12,067	947	-	1	
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	7,589	-	7,590	-	(1)	-	-	-	-	7,589	-	7,590	-	(1)	
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	3,564	-	3,564	-	-	-	-	-	-	3,564	-	3,564	-	-	
51	Golden Spike Ltd.	Raja	3,260	306	3,260	306	-	-	-	-	-	3,260	306	3,260	306	-	-	
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	3,095	-	3,095	-	-	-	-	-	-	3,095	-	3,095	-	-	-	
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	1,188	-	1,188	-	-	-	-	-	-	1,188	-	1,188	-	-	-	
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	1,837	-	1,837	-	-	-	-	-	-	1,837	-	1,837	-	-	-	
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	1,123	-	1,123	-	-	-	-	-	-	1,123	-	1,123	-	-	-	
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	442	-	442	-	-	-	-	-	-	442	-	442	-	-	
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	67	36	67	36	-	-	-	-	-	67	36	67	36	-	-	
<b>Total</b>			<b>11,133,578</b>	<b>4,182,859</b>	<b>11,126,850</b>	<b>4,183,624</b>	<b>6,728</b>	<b>(764)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,724</b>	<b>(765)</b>	<b>11,133,578</b>	<b>4,182,859</b>	<b>11,133,574</b>	<b>4,182,859</b>	<b>3</b>	<b>1</b>

**Liftings Pemerintah dari BPMIGAS - PNBP**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

**PT PERTAMINA HULU ENERGI EAST JAVA**

Berdasarkan konfirmasi atas data *lifting* pemerintah yang diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**PETROCHINA EAST JAVA**

Berdasarkan konfirmasi atas data *lifting* pemerintah yang diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.**

Berdasarkan konfirmasi atas data *lifting* pemerintah yang diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi			
	BPMIGAS		PNBP	
	Oil	Gas	Oil	Gas
US\$	-	-	(8,361)	-
US\$	-	-	15,085	-
US\$	-	-	-	(765)

## Overliftings/(Underliftings) Kontraktor (BPMIGAS - PNBP) - US\$'000

No	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
			BPMIGAS	PNBP		BPMIGAS	PNBP	BPMIGAS	PNBP	
			(1)	(2)		(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	237,149	237,149	-	-	-	237,149	237,149	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,270	1,270	-	-	-	1,270	1,270	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,789	5,789	-	-	-	5,789	5,789	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	21,999	21,999	-	-	-	21,999	21,999	-
07	Inpex Corporation	Mahakam	12,918	12,918	-	-	-	12,918	12,918	-
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	300,102	286,067	14,035	(14,035)	-	286,067	286,067	-
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	71,604	71,604	-	-	-	71,604	71,604	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT Pertamina EP	Indonesia	(104,348)	(104,348)	-	-	-	(104,348)	(104,348)	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	1,836	1,836	-	-	-	1,836	1,836	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	-	-	-	(1,156)	(1,156)	(1,156)	(1,156)	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	6,588	6,588	6,588	6,588	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	75,278	75,278	-	-	-	75,278	75,278	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	(37)	(37)	-	-	-	(37)	(37)	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	2,117	2,117	-	-	-	2,117	2,117	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	(669)	(669)	-	-	-	(669)	(669)	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	317	317	-	-	-	317	317	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	1,851	1,851	-	-	-	1,851	1,851	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	2,927	2,927	-	-	-	2,927	2,927	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	3,924	3,924	-	-	-	3,924	3,924	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	58,263	58,263	-	-	-	58,263	58,263	-
26	PetroChina East Java	Tuban	(3,121)	(3,121)	-	-	-	(3,121)	(3,121)	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	7,549	7,549	-	-	-	7,549	7,549	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	3,155	3,155	-	-	-	3,155	3,155	-
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	58,161	58,161	-	-	-	58,161	58,161	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	8,289	8,289	-	-	-	8,289	8,289	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	15,783	15,783	-	-	-	15,783	15,783	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	9,013	9,013	-	-	-	9,013	9,013	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	2,634	2,634	-	-	-	2,634	2,634	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	2,659	2,126	533	(533)	-	2,126	2,126	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	10,145	5,921	4,224	(4,224)	-	5,921	5,921	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	2,204	2,204	-	-	-	2,204	2,204	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	60	60	-	-	-	60	60	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	18,141	17,355	786	(786)	-	17,355	17,355	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	(18,245)	(18,245)	-	-	-	(18,245)	(18,245)	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	(34)	(34)	-	-	-	(34)	(34)	-
47	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Pangkah, East Java	256	256	-	-	-	256	256	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	563	563	-	-	-	563	563	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	1,527	1,527	-	-	-	1,527	1,527	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>811,030</b>	<b>791,451</b>	<b>19,579</b>	<b>(14,147)</b>	<b>5,432</b>	<b>796,883</b>	<b>796,883</b>	<b>-</b>



**Overliftings/(Underliftings) Kontraktor (BPMIGAS - PNBP)**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

**CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC. LTD.**

Berdasarkan konfirmasi atas informasi *overlifting/(underlifting)* diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.**

Berdasarkan konfirmasi atas informasi *overlifting/(underlifting)* diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**KONDUR PETROLEUM S. A.**

Berdasarkan konfirmasi atas informasi *overlifting/(underlifting)* diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**KODECO ENERGY CO., LTD.**

Berdasarkan konfirmasi atas informasi *overlifting/(underlifting)* diperoleh dari PNBP, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**MOBIL EXPL. INDO (NSO) INC.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari Mitra Pelaporan KKS dan BPMIGAS, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**EXXONMOBIL OIL INDONESIA INC.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari Mitra Pelaporan KKS dan BPMIGAS, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	BPMIGAS	PNBP
US\$	(14,035)	-
US\$	(533)	-
US\$	(4,224)	-
US\$	(786)	-
US\$	(1,156)	(1,156)
US\$	6,588	6,588

DMO Fees (BP Migas - PNBP) - US\$'000

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
			BPMIGAS	PNBP		BPMIGAS	PNBP	BPMIGAS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	62,473	62,473	-	-	-	62,473	62,473	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	1,507	1,507	-	-	-	1,507	1,507	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	6,957	6,957	-	-	-	6,957	6,957	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	10	10	-	-	-	10	10	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	3	3	-	-	-	3	3	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	14,284	14,284	-	-	-	14,284	14,284	-
07	Inpex Corporation	Mahakam	14,302	14,302	-	-	-	14,302	14,302	-
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	71,336	71,336	-	-	-	71,336	71,336	-
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	4,008	4,008	-	-	-	4,008	4,008	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	68	68	-	-	-	68	68	-
11	PT Pertamina EP	Indonesia	487,429	487,429	-	-	-	487,429	487,429	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	843	843	-	-	-	843	843	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	260	260	-	-	-	260	260	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	24	24	-	-	-	24	24	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	3,922	3,922	-	-	-	3,922	3,922	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	4,367	4,367	-	-	-	4,367	4,367	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,999	4,999	-	-	-	4,999	4,999	-
26	PetroChina East Java	Tuban	24	24	-	-	-	24	24	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	710	710	-	-	-	710	710	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	2,695	2,695	-	-	-	2,695	2,695	-
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	223	223	-	-	-	223	223	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	4,561	4,561	-	-	-	4,561	4,561	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	786	786	-	-	-	786	786	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	410	410	-	-	-	410	410	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	2,435	2,435	-	-	-	2,435	2,435	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	14	14	-	-	-	14	14	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	2,203	2,203	-	-	-	2,203	2,203	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	5,779	5,779	-	-	-	5,779	5,779	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	409	409	-	-	-	409	409	-
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, East Java	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	26	26	-	-	-	26	26	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	132	132	-	-	-	132	132	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>697,201</b>	<b>697,199</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>697,201</b>	<b>697,199</b>	<b>-</b>

US\$'000	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
	Kontraktor KKS	PNBP		Kontraktor KKS	PNBP	Kontraktor KKS	PNBP	
	(1)	(2)		(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	
(1) <i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>	4,707,964	4,580,433	127,531	(225,028)	(1,071)	4,482,936	4,579,363	(96,427)
(2) <i>Overliftings/(underliftings) Kontraktor - net</i>	914,687	791,451	123,236	(147,802)	5,432	766,886	796,883	(29,997)
(3) Bonus:								
- Produksi	18,250	17,250	1,000	1,000	2,000	19,250	19,250	-
- Penandatanganan kontrak (*)	5,250	-	5,250	(5,250)	-	-	-	-

(\*) Bonus penandatanganan kontrak dibayarkan oleh Kontraktor KKS ke ESDM, bukan ke PNBP

Overliftings kontraktor dilaporkan oleh BPMIGAS dan PNBP termasuk jumlah sebesar total US\$ 176.969 ribu berhubungan dengan cost recovery KKS untuk sebuah proyek placed in service pada bulan November 2009. Kami memahami isu sehubungan dengan *placed in service date* sudah diselesaikan dengan SKKMIGAS dan bahwa diskusi yang berkelanjutan melibatkan biaya proyek terkait.

Pajak Penghasilan Corporate and Dividend/Branch Profits Tax (Partisipan KKS - PNBP) - Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Partisipan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
			Partisipan KKS	PNBP		Partisipan KKS	PNBP	Partisipan KKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
01	<b>PT Chevron Pacific Indonesia</b>	Rokan	361,632	357,486	4,146	(4,141)	-	357,491	357,486	5
02	<b>Chevron Indonesia Co.</b>	East Kalimantan	56,814	56,813	1	-	-	56,814	56,813	1
	Inpex Offshore North Mahakam		4,531	4,531	-	-	-	4,531	4,531	-
	<b>Sub Total</b>		<b>61,345</b>	<b>61,344</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>61,345</b>	<b>61,344</b>	<b>1</b>
03	<b>Chevron Makassar Ltd.</b>	Makassar Strait	74,745	74,745	-	-	-	74,745	74,745	-
	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait		9,400	11,907	(2,507)	-	-	9,400	11,907	(2,507)
	<b>Sub Total</b>		<b>84,146</b>	<b>86,652</b>	<b>(2,506)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>84,146</b>	<b>86,652</b>	<b>(2,507)</b>
04	<b>Chevron Siak Inc.</b>	Siak	4,083	4,083	-	-	-	4,083	4,083	-
05	<b>Chevron Mountain Front Kuantan Inc.</b>	MFK	1,276	1,276	-	-	-	1,276	1,276	-
	PT Pertamina Hulu Energi MFK			327	(327)	-	-		327	(327)
	<b>Sub Total</b>		<b>1,276</b>	<b>1,603</b>	<b>(327)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,276</b>	<b>1,603</b>	<b>(327)</b>
06	<b>Total E&amp;P Indonesia</b>	Mahakam	753,463	753,462	1	-	-	753,462	753,462	-
07	<b>Inpex Corporation</b>	Mahakam	767,462	767,462	-	125	-	767,587	767,462	125
08	<b>ConocoPhillips Indonesia Inc.Ltd.</b>	South Natuna Sea B	160,140	160,140	-	-	-	160,140	160,140	-
	Chevron South Natuna B Inc.			101,455	(101,455)	101,455	-	101,455	101,455	-
	Inpex Natuna Ltd.		139,445	139,445	-	-	-	139,445	139,445	-
	<b>Sub Total</b>		<b>299,585</b>	<b>401,040</b>	<b>(101,455)</b>	<b>101,455</b>	<b>-</b>	<b>401,041</b>	<b>401,040</b>	<b>-</b>
09	<b>ConocoPhillips (Grissik) Ltd.</b>	Corridor	248,861	248,861	-	-	-	248,861	248,861	-
	Talisman (Corridor) Ltd.		165,907	165,907	-	-	-	165,907	165,907	-
	PT Pertamina Hulu Energi Corridor		46,147	46,085	62	-	-	46,147	46,085	62
	<b>Sub Total</b>		<b>460,914</b>	<b>460,853</b>	<b>62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>460,914</b>	<b>460,853</b>	<b>61</b>
10	<b>ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.</b>	South Jambi B	1,368	1,368	-	-	-	1,368	1,368	-
	PetroChina International Jambi B Ltd.			912	(912)	-	-		912	(912)
	<b>Sub Total</b>		<b>1,368</b>	<b>2,280</b>	<b>(912)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,368</b>	<b>2,280</b>	<b>(912)</b>
11	<b>PT Pertamina EP</b>	Indonesia	627,165	603,790	23,375	(23,317)	-	603,848	603,790	58
	Meruap B.V.			1,147	(1,147)	-	-		1,147	(1,147)
	Korea Development Co. Ltd. (TAC)			10,409	(10,409)	-	-		10,409	(10,409)
	CNOOC Poleng Ltd.		10,816	10,816	-	-	-	10,816	10,816	-
	Pilona Petro Tanjung Lontar Ltd.			93	(93)	-	-		93	(93)
	PT Medco E&P Sembakung			2,303	(2,303)	-	-		2,303	(2,303)
	Elnusa Trista Ramba Ltd.			6,501	(6,501)	-	-		6,501	(6,501)
	Ellipse Energy Jatirangon Wahana Ltd.			258	(258)	-	-		258	(258)
	<b>Sub Total</b>		<b>637,981</b>	<b>635,317</b>	<b>2,664</b>	<b>(23,317)</b>	<b>-</b>	<b>614,664</b>	<b>635,317</b>	<b>(20,653)</b>
12	<b>Virginia Indonesia Co.</b>	Sangasanga	9,756	9,756	-	-	-	9,756	9,756	-
	Lasmo Sanga-Sanga Ltd. (ENI OIL)		29,521	29,520	1	-	-	29,521	29,520	1
	BP East Kalimantan Ltd.		29,521	29,522	(1)	-	-	29,521	29,522	(1)
	Opicoil Houston Inc.		25,205	20,620	4,585	-	-	25,205	20,620	4,585
	Virginia International Co. LLC.		20,324	20,324	-	-	-	20,324	20,324	-
	Universe Gas & Oil Comp. Inc.		5,876	5,867	9	-	-	5,876	5,867	9
	<b>Sub Total</b>		<b>120,202</b>	<b>115,609</b>	<b>4,593</b>	<b>(23,317)</b>	<b>-</b>	<b>120,202</b>	<b>115,609</b>	<b>4,594</b>
13	<b>Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.</b>	NSO	211,301	109,374	101,927	(101,928)	-	109,374	109,374	-
14	<b>ExxonMobil Oil Indonesia Inc.</b>	B Block	181,776	89,829	91,947	(91,947)	-	89,829	89,829	-
15	<b>Mobil Cepu Ltd.</b>	Cepu	-	386	(386)	386	-	386	386	-
	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.			461	(461)	461	-	461	461	-
	<b>Sub Total</b>		<b>-</b>	<b>847</b>	<b>(847)</b>	<b>847</b>	<b>-</b>	<b>847</b>	<b>847</b>	<b>-</b>
16	<b>Mobil Pase Inc.</b>	Pase	241	-	241	-	-	241	-	241
17	<b>CNOOC SES Ltd.</b>	South East Sumatra	34,720	34,451	269	(268)	-	34,452	34,451	1
	Inpex Sumatra Ltd.			8,773	(8,773)	-	-		8,773	(8,773)
	KNOC Sumatra Ltd.		5,376	4,272	1,104	-	-	5,376	4,272	1,104
	Orchard Energy Sumatra B.V.			2,503	(2,503)	-	-		2,503	(2,503)
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.			2,926	(2,926)	-	-		2,926	(2,926)
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.			1,523	(1,523)	-	-		1,523	(1,523)
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.			1,317	(1,317)	-	-		1,317	(1,317)
	<b>Sub Total</b>		<b>40,095</b>	<b>55,765</b>	<b>(15,670)</b>	<b>(268)</b>	<b>-</b>	<b>39,828</b>	<b>55,765</b>	<b>(15,937)</b>
18	<b>PT Bumi Siak Pusako</b>	CPP	11,201	12,206	(1,005)	-	-	11,201	12,206	(1,005)
	PT Pertamina Hulu Energi CPP		13,302	10,773	2,529	-	-	13,302	10,773	2,529
	<b>Sub Total</b>		<b>24,503</b>	<b>22,979</b>	<b>1,524</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24,503</b>	<b>22,979</b>	<b>1,524</b>

Pajak Penghasilan Corporate and Dividend/Branch Profits Tax (Partisipan KKS - PNBP) - Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Partisipan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
			Partisipan KKS	PNBP		Partisipan KKS	PNBP	Partisipan KKS	PNBP	
			(1)	(2)		(4)	(5)	(6)	(7)	
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	46,864	46,864	-	540	-	47,404	46,864	540
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Taban	23,924	21,613	2,311	-	-	23,924	21,613	2,311
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	11,543	11,543	-	-	-	11,543	11,543	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	5,166	5,166	-	1,286	-	6,452	5,166	1,286
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili	3,430	3,430	-	-	-	3,430	3,430	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	1,473	1,496	(23)	-	-	1,473	1,496	(23)
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	58,995	58,995	-	-	-	58,995	58,995	-
	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.			50,800	(50,800)	-	-		50,800	(50,800)
	PP Oil & Gas		54,929	54,929	-	-	-	54,929	54,929	-
	PT Pertamina Hulu Energi Jabung		30,254	30,254	-	-	-	30,254	30,254	-
	<b>Sub Total</b>		<b>144,177</b>	<b>194,978</b>	<b>(50,800)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>144,177</b>	<b>194,978</b>	<b>(50,800)</b>
26	PetroChina East Java	Taban	4,296	4,296	-	-	-	4,296	4,296	-
	PT Pertamina Hulu Energi Tuban			6,800	(6,800)	-	-		6,800	(6,800)
	<b>Sub Total</b>		<b>4,296</b>	<b>11,096</b>	<b>(6,800)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,296</b>	<b>11,096</b>	<b>(6,800)</b>
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	1,760	1,760	-	-	-	1,760	1,760	-
	PearlOil (Basin) Ltd.		1,998	1,998	-	-	-	1,998	1,998	-
	Lundin International B.V.			1,514	(1,514)	-	-		1,514	(1,514)
	<b>Sub Total</b>		<b>3,758</b>	<b>5,272</b>	<b>(1,514)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,758</b>	<b>5,272</b>	<b>(1,514)</b>
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	812	812	-	-	-	812	812	-
	PearlOil (Island) Ltd.		904	904	-	-	-	904	904	-
	Lundin Indonesia B.V.		702	702	-	-	-	702	702	-
	PT PHE Bermuda Kepala Burung		587	586	1	-	-	587	586	1
	<b>Sub Total</b>		<b>3,005</b>	<b>3,004</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,005</b>	<b>3,004</b>	<b>1</b>
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
	SK Corporation		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	31,567	23,382	8,185	(8,185)	-	23,382	23,382	-
	CNOOC ONWJ Ltd.		22,720	15,870	6,850	(5,100)	-	17,620	15,870	1,750
	Itochu Oil Exploration Co. Ltd.			1,078	(1,078)	-	-		1,078	(1,078)
	Impex Java Ltd.			5,183	(5,183)	-	-		5,183	(5,183)
	Talisman Resources (North West Java) Ltd.			1,731	(1,731)	-	-		1,731	(1,731)
	Orchard Energy Java B.V.			2,629	(2,629)	-	-		2,629	(2,629)
	<b>Sub Total</b>		<b>54,287</b>	<b>49,873</b>	<b>4,414</b>	<b>(13,285)</b>	<b>-</b>	<b>41,002</b>	<b>49,873</b>	<b>(8,871)</b>
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
	MI Berau B.V.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	KG Berau Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi Inc.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
	KG Wiriagar Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34	PT Medco E&P Rimau	Rimau	30,125	30,125	-	-	-	30,125	30,125	-
	SSLC			-	-	-	-		-	-
	PD Pertambangan dan Energi		1,586	1,586	-	-	-	1,586	1,586	-
	<b>Sub Total</b>		<b>31,711</b>	<b>31,711</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31,711</b>	<b>31,711</b>	<b>-</b>
35	PT Medco E&P Indonesia	South Central Sumatra	28,047	28,047	-	-	-	28,047	28,047	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	4,168	4,168	-	-	-	4,168	4,168	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	1,821	2,107	(286)	286	-	2,107	2,107	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea A	94,631	45,614	49,017	(49,257)	-	45,374	45,614	(240)
	Kuwait Foreign Petr. Expl. Co. k.s.c.		77,485	53,039	24,446	(24,446)	-	53,039	53,039	-
	Natuna 1 BV (Petronas)		23,742	23,868	(126)	-	-	23,742	23,868	(126)
	Natuna 2 BV (Amerada)		36,597	36,597	-	-	-	36,597	36,597	-
	<b>Sub Total</b>		<b>232,456</b>	<b>159,118</b>	<b>73,337</b>	<b>(73,704)</b>	<b>-</b>	<b>158,752</b>	<b>159,118</b>	<b>(366)</b>

Pajak Penghasilan Corporate and Dividend/Branch Profits Tax (Partisipan KKS - PNBP) - Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Partisipan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
			Partisipan KKS	PNBP		Partisipan KKS	PNBP	Partisipan KKS	PNBP	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
40	<b>Kondur Petroleum S.A.</b> PT Imbang Tata Alam OOGC Malacca Ltd. (CNOOC) Malacca Petroleum Ltd. (CNOOC)	Malacca Strait	1,496	2,620	(1,124)	-	-	1,496	2,620	(1,124)
	<b>Sub Total</b>		<b>6,459</b>	<b>7,611</b>	<b>(1,152)</b>	-	-	<b>6,459</b>	<b>7,611</b>	<b>(1,152)</b>
41	<b>Kangean Energy Indonesia Ltd.</b> EMP (Exploration) Kangean	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
42	<b>Kalila (Korinci) Ltd.</b>	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	<b>Lapindo Brantas Inc.</b> Novus Brantas, Ltd./Santos	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
44	<b>Kodeco Energy Co., Ltd.</b> CNOOC Madura Ltd.	West Madura	29,910	11,864	18,046	(17,023)	-	12,887	11,864	1,023
	<b>Sub Total</b>		<b>43,764</b>	<b>24,751</b>	<b>19,013</b>	<b>(19,061)</b>	<b>(1,071)</b>	<b>24,703</b>	<b>23,680</b>	<b>1,023</b>
45	<b>Star Energy Kakap Ltd.</b> SPC Kakap Ltd. Premier Oil Kakap B.V. Novus UK (Kakap) Ltd. Natuna UK (Kakap 2) Ltd. Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd. Novus Nominees Pty. Ltd. PT Pertamina Hulu Energi Kakap	Kakap	10,714	10,729	(15)	-	-	10,714	10,729	(15)
	<b>Sub Total</b>		<b>34,155</b>	<b>32,983</b>	<b>1,173</b>	<b>154</b>	-	<b>34,309</b>	<b>32,983</b>	<b>1,326</b>
46	<b>Talisman (Ogan Komering) Ltd.</b>	Ogan Komering	6,186	5,953	233	-	-	6,186	5,953	233
47	<b>Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.</b> Kufpec Indonesia (Pangkajene) B.V. Hess Pangkah LLC.	Pangkajene	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
48	<b>Santos (Sampang) Pty. Ltd.</b> Singapore Petroleum Sampang Ltd. Cue Sampang Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
49	<b>Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.</b> Petronas Carigali Overseas SDN BHD	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
50	<b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.</b>	Sengkang	5,737	3,664	2,073	(2,073)	-	3,664	3,664	-
51	<b>Golden Spike Ltd.</b>	Raja	165	-	165	-	-	165	-	165
52	<b>CITIC Seram Energy Ltd.</b> Kufpec (Indonesia) Ltd.	Seram non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
53	<b>Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.</b>	Bula Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	<b>Pearl Oil (Tungkal) Ltd.</b>	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	<b>Petrosetel Ltd.</b> PetroChina International Selat Panjang International Mineral Resources Inc.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Sub Total</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
56	<b>Perusda Benuo Taka</b>	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	<b>Costa International Group Ltd.</b>	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>4,707,964</b>	<b>4,580,433</b>	<b>127,532</b>	<b>(225,028)</b>	<b>(1,071)</b>	<b>4,482,936</b>	<b>4,579,363</b>	<b>(96,426)</b>

## Corporate and Dividend/Branch Profits Tax

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

### ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada dicatat FPA lebih besar.

### CNOOC SES LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar sebagai akibat dari kelebihan pembayaran pajak pada tahun 2008 yang dilaporkan sebagai pembayaran pajak tahun 2009.

### CNOOC MADURA LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar sebagai akibat dari kelebihan pembayaran pajak pada tahun 2008 yang dilaporkan sebagai pembayaran pajak tahun 2009. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari PNBPN, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### INPEX CORPORATION

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### CHEVRON SOUTH NATUNA B INC.

Perusahaan, yang merupakan partner di blok KKS ini, tidak mengirimkan FPA, dan karenanya informasi yang diperoleh untuk menanggapi permintaan rekonsiliator atas informasi diperlakukan sebagai penyesuaian.

### PREMIER NATUNA SEA B.V.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### MOBIL EXPL. INDO (NSO) INC.

Koreksi ini didasarkan pada informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan - nilai pada FPA dicatat lebih besar terutama sebagai akibat dari pelaporan pajak penghasilan badan dan dividen/*branch profit* tahun 2008 sebagai pajak tahun 2009.

### EXXONMOBIL OIL INDONESIA INC.

Koreksi ini didasarkan pada informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan - nilai pada FPA dicatat lebih besar terutama sebagai akibat dari pelaporan pajak penghasilan badan dan dividen/*branch profit* tahun 2008 sebagai pajak tahun 2009.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Partisipan KKS	PNBP
US\$	(2,073)	-
US\$	(268)	-
US\$	(2,038)	-
US\$	-	(1,071)
US\$	125	-
US\$	101,455	-
US\$	(49,257)	-
US\$	(101,928)	-
US\$	(91,947)	-



## Corporate and Dividend/Branch Profits Tax

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

### MOBIL CEPU LTD.

Koreksi ini didasarkan pada informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan - nilai pada FPA dicatat lebih besar terutama sebagai akibat dari pelaporan pajak penghasilan badan dan dividen/*branch profit* tahun 2008 sebagai pajak tahun 2009.

### AMPOLEX (CEPU) PTE. LTD.

Perusahaan, yang merupakan partner di blok KKS ini, tidak mengirimkan FPA, dan karenanya informasi yang diperoleh untuk menanggapi permintaan rekonsiliasi atas informasi diperlakukan sebagai penyesuaian.

### KUWAIT FOREIGN PETR. EXPL. CO. k.s.c.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar sebagai akibat dari kelebihan pembayaran pajak pada tahun 2008 yang dilaporkan sebagai pembayaran pajak tahun 2009.

### PT MEDCO E&P TOMORI SULAWESI

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### NOVUS UK (KAKAP) LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil, sebagai akibat dari tidak dilaporkannya pembayaran pajak yang dilakukan pada bulan Februari 2012, berdasarkan posisi FQR *final* 31 Desember 2009.

### NATUNA UK (KAKAP 2) LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil, sebagai akibat dari tidak dilaporkannya pembayaran pajak yang dilakukan pada bulan Februari 2012, berdasarkan posisi FQR *final* 31 Desember 2009.

### NOVUS PETROLEUM CANADA (KAKAP) LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil, sebagai akibat dari tidak dilaporkannya pembayaran pajak yang dilakukan pada bulan Februari 2012, berdasarkan posisi FQR *final* 31 Desember 2009.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Partisipan KKS	PNBP
US\$	386	-
US\$	461	-
US\$	(24,446)	-
US\$	(8,185)	-
US\$	286	-
US\$	73	-
US\$	34	-
US\$	16	-

## Corporate and Dividend/Branch Profits Tax

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

### NOVUS NOMINEES PTY. LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil, sebagai akibat dari tidak dilaporkannya pembayaran pajak yang dilakukan pada bulan Februari 2012, berdasarkan posisi FQR *final* 31 Desember 2009.

### PT PERTAMINA HULU ENERGI KAKAP

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil, sebagai akibat dari tidak dilaporkannya pembayaran pajak yang dilakukan pada bulan Februari 2012, berdasarkan posisi FQR *final* 31 Desember 2009.

### PT PERTAMINA EP

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan dan PNBPN, nilai pada FPA dicatat lebih besar dan telah disesuaikan juga untuk mencerminkan pemanfaatan kelebihan pembayaran pajak tahun 2008 sebagai pembayaran pajak tahun 2009 dan untuk membukukan penyesuaian atas *offset* kelebihan pembayaran pajak tahun 2009 terhadap kewajiban pajak tahun 2009.

### KODECO ENERGY CO., LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan dan PNBPN, FPA telah disesuaikan untuk mencerminkan pemanfaatan kelebihan pembayaran pajak tahun 2008 dan pembayaran pajak fiskal tahun 2009 sebagai penyelesaian *partial* dari posisi kewajiban pajak tahun 2009.

### CNOOC ONWJ LTD.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar, sebagai akibat dari kelebihan pembayaran pajak pada tahun 2008 yang dilaporkan sebagai pembayaran pajak tahun 2009.

### PT PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### PT PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Partisipan KKS	PNBP
US\$	18	-
US\$	13	-
US\$	(23,317)	-
US\$	(17,023)	-
US\$	(4,141)	-
US\$	(5,100)	-
US\$	540	-
US\$	1,286	-

Overliftings/(Underliftings) (Kontraktor KKS - PNBP) - net - Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat (8) = (6) - (7)
			Kontraktor KKS	PNBP		Kontraktor KKS	PNBP	Kontraktor KKS	PNBP	
			(1)	(2)		(4)	(5)	(6)	(7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	237,149	237,149	-	-	-	237,149	237,149	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	(5,480)	1,270	(6,750)	-	-	(5,480)	1,270	(6,750)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	38,913	5,789	33,124	-	-	38,913	5,789	33,124
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	60,714	21,999	38,715	-	-	60,714	21,999	38,715
07	Inpex Corporation	Mahakam	47,061	12,918	34,143	(261)	-	46,800	12,918	33,882
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	109,026	286,067	(177,041)	72	-	109,098	286,067	(176,969)
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	20,818	71,604	(50,786)	50,786	-	71,604	71,604	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	(444)	-	(444)	-	-	(444)	-	(444)
11	PT Pertamina EP	Indonesia	105,990	(104,348)	210,338	(210,338)	-	(104,348)	(104,348)	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	54,441	1,836	52,605	-	-	54,441	1,836	52,605
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	(1,135)	-	(1,135)	(21)	(1,156)	(1,156)	(1,156)	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	6,725	-	6,725	(137)	6,588	6,588	6,588	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	(648)	-	(648)	-	-	(648)	-	(648)
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	75,278	75,278	-	-	-	75,278	75,278	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	37	(37)	74	-	-	37	(37)	74
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	2,117	(2,117)	1,646	-	1,646	2,117	(471)
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	(669)	(669)	-	-	-	(669)	(669)	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	317	(317)	317	-	317	317	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	1,851	(1,851)	1,851	-	1,851	1,851	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	2,927	(2,927)	2,927	-	2,927	2,927	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	3,924	(3,924)	3,924	-	3,924	3,924	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	58,263	58,263	-	-	-	58,263	58,263	-
26	PetroChina East Java	Tuban	(3,121)	(3,121)	-	-	-	(3,121)	(3,121)	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	7,549	7,549	-	-	-	7,549	7,549	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	3,155	3,155	-	-	-	3,155	3,155	-
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	58,352	58,161	191	(191)	-	58,161	58,161	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	8,289	8,289	-	-	-	8,289	8,289	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	15,783	15,783	-	-	-	15,783	15,783	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	6,261	9,013	(2,752)	(152)	-	6,110	9,013	(2,903)
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	2,634	2,634	-	-	-	2,634	2,634	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	2,127	2,126	1	-	-	2,127	2,126	1
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	5,890	5,921	(31)	-	-	5,890	5,921	(31)
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	2,204	2,204	-	-	-	2,204	2,204	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	155	-	155	-	-	155	-	155
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	38	60	(22)	6	-	43	60	(17)
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	17,281	17,355	(74)	-	-	17,281	17,355	(74)
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	(20,329)	(18,245)	(2,084)	2,084	-	(18,245)	(18,245)	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	34	(34)	68	-	-	34	(34)	68
47	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Pangkah, East Java	256	256	-	-	-	256	256	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	563	563	-	-	-	563	563	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	(314)	-	(314)	-	(314)
51	Golden Spike Ltd.	Raja	1,527	1,527	-	-	-	1,527	1,527	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petrosetlat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>914,687</b>	<b>791,451</b>	<b>123,236</b>	<b>(147,802)</b>	<b>5,432</b>	<b>766,886</b>	<b>796,883</b>	<b>(29,997)</b>

**Overliftings/(Underliftings) Kontraktor - minyak dan gas**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

**INPEX CORPORATION**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC. LTD.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**CONOCOPHILLIPS (GRISSIK) LTD.**

Berdasarkan informasi dari perusahaan, isu audit tahun 2009 telah diselesaikan pada akhir tahun 2012 dan demikian, jumlah FPA perlu mencerminkan penyesuaian tersebut.

**PT MEDCO E&P TARAKAN**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**LAPINDO BRANTAS INC.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**STAR ENERGY KAKAP LTD.**

Penyesuaian yang dicatat merupakan koreksi dari posisi *underlifting* yang dilaporkan dalam FPA.

**PT PERTAMINA EP**

Penyesuaian yang dicatat terutama merupakan dampak dari koreksi posisi *underlifting* yang dilaporkan dalam FPA dan penyesuaian lebih lanjut dari posisi *underlifting* perusahaan yang didasarkan pada informasi rekonsiliasi yang diperoleh dari perusahaan dan BPMIGAS.

**PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**MOBIL EXPL. INDO (NSO) INC.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari Mitra Pelaporan KKS dan BPMIGAS, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Kontraktor KKS	PNBP
US\$	(261)	-
US\$	72	-
US\$	50,786	-
US\$	(152)	-
US\$	(314)	-
US\$	6	-
US\$	2,084	-
US\$	(210,338)	-
US\$	(191)	-
US\$	(21)	-
US\$	-	(1,156)

**Overliftings/(Underliftings) Kontraktor - minyak dan gas**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

**EXXONMOBIL OIL INDONESIA INC.**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.  
Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari Mitra Pelaporan KKS dan BPMIGAS, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA**

Tidak ada informasi mengenai *overlifting/(underlifting)* yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Oleh karena itu informasi selanjutnya yang diperoleh dari perusahaan yang berhubungan dengan informasi *overlifting/(underlifting)* telah disajikan sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI OGAN KOMERING**

Tidak ada informasi mengenai *overlifting/(underlifting)* yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Oleh karena itu informasi selanjutnya yang diperoleh dari perusahaan yang berhubungan dengan informasi *overlifting/(underlifting)* telah disajikan sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI**

Tidak ada informasi mengenai *overlifting/(underlifting)* yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Oleh karena itu informasi selanjutnya yang diperoleh dari perusahaan yang berhubungan dengan informasi *overlifting/(underlifting)* telah disajikan sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI**

Tidak ada informasi mengenai *overlifting/(underlifting)* yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Oleh karena itu informasi selanjutnya yang diperoleh dari perusahaan yang berhubungan dengan informasi *overlifting/(underlifting)* telah disajikan sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI**

Tidak ada informasi mengenai *overlifting/(underlifting)* yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Oleh karena itu informasi selanjutnya yang diperoleh dari perusahaan yang berhubungan dengan informasi *overlifting/(underlifting)* telah disajikan sebagai penyesuaian.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Kontraktor KKS	PNBP

US\$	(137)	-
US\$	-	6,588

US\$	1,646	-
------	-------	---

US\$	317	-
------	-----	---

US\$	1,851	-
------	-------	---

US\$	2,927	-
------	-------	---

US\$	3,924	-
------	-------	---

Bonus Produksi (Kontraktor KKS - PNBP)- Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah		Perbedaan yang Belum Dapat (8) = (6) - (7)
			Kontraktor KKS (1)	PNBP (2)		Kontraktor KKS (4)	PNBP (5)	Kontraktor KKS (6)	PNBP (7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Inpex Corporation	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	-	-	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	5,000	5,000	-	-	-	5,000	5,000	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	10,000	10,000	-	-	-	10,000	10,000	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	750	750	-	-	-	750	750	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-	-	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	1,427	-	1,427	-	1,427	1,427	1,427	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	429	-	429	-	429	429	429	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	144	-	144	-	144	144	144	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, East Java	500	500	-	-	-	500	500	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	1,000	(1,000)	1,000	-	1,000	1,000	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>18,250</b>	<b>17,250</b>	<b>1,000</b>	<b>1,000</b>	<b>2,000</b>	<b>19,250</b>	<b>19,250</b>	<b>-</b>

Bonus Penandatanganan Kontrak (Kontraktor KKS - PNB) - Semua Nilai Dalam US\$'000

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah		Perbedaan yang Belum Dapat (8) = (6) - (7)
			Kontraktor KKS (1)	ESDM (2)		Kontraktor KKS (4)	ESDM (5)	Kontraktor KKS (6)	ESDM (7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Inpex Corporation	Mahakam	-	-	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	-	-	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	-	-	-	-	-	-	-	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-
11	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	-	-	-	-	-	-	-	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-	-
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	-	-	-	-	-	-	-	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-	-	-
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-	-	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	-	-	-	-	-	-	-	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	-	-	-	-	-	-	-	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-	-	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	-	-	-	-	-	-	-	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Kalilla (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	5,250	-	5,250	(5,250)	-	-	-	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-	-	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, East Java	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>5,250</b>	<b>-</b>	<b>5,250</b>	<b>(5,250)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## **Bonus**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

### **Produksi:**

#### **SANTOS (MADURA OFFSHORE) PTY. LTD.**

Perusahaan memberikan kepada rekonsiliator, rincian pembayaran bonus yang dibuat pada tahun 2009, yang belum dilaporkan dalam FPA.

#### **BP BERAU LTD.**

Rekonsiliator memberikan kepada PNBP rincian informasi yang diperoleh dari perusahaan yang melibatkan tanggal pembayaran, jumlah dan rekening bank untuk pembayaran yang ditransfer (tidak termasuk nama perusahaan). PNBP kemudian mengkonfirmasi penerimaan pembayaran bonus dan nama perusahaan terkait.

#### **BP MUTURI LTD.**

Rekonsiliator memberikan kepada PNBP rincian informasi yang diperoleh dari perusahaan yang melibatkan tanggal pembayaran, jumlah dan rekening bank untuk pembayaran yang ditransfer (tidak termasuk nama perusahaan). PNBP kemudian mengkonfirmasi penerimaan pembayaran bonus dan nama perusahaan terkait.

#### **BP WIRIAGAR LTD.**

Rekonsiliator memberikan kepada PNBP rincian informasi yang diperoleh dari perusahaan yang melibatkan tanggal pembayaran, jumlah dan rekening bank untuk pembayaran yang ditransfer (tidak termasuk nama perusahaan). PNBP kemudian mengkonfirmasi penerimaan pembayaran bonus dan nama perusahaan terkait.

### ***Penandatanganan Kontrak:***

#### **LAPINDO BRANTAS INC.**

Menanggapi permintaan rekonsiliator untuk memberikan rincian informasi pembayaran, perusahaan mengkonfirmasi bahwa tidak ada pembayaran bonus penandatanganan kontrak pada tahun 2009, dan oleh karena itu jumlah yang dilaporkan dalam FPA adalah salah.

Satuan US\$'000	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Kontraktor KKS	PNBP
US\$	1,000	-
US\$	-	1,427
US\$	-	429
US\$	-	144
US\$	(5,250)	-



Volume Minyak dan Gas/Informasi Kuantitas	Unit	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat (8) = (6) - (7)
		Kontraktor KKS	ESDM		Kontraktor KKS	ESDM	Kontraktor KKS	ESDM	
		(1)	(2)		(4)	(5)	(6)	(7)	
(1) <i>Lifting</i> minyak bagian pemerintah	Barrel	177,956,905	179,242,266	(1,285,361)	1,283,367	-	179,240,272	179,242,266	(1,994)
(2) <i>DMO</i> untuk minyak (*)	Barrel	63,274,199	24,760,691	38,513,508	(38,269,296)	-	25,004,903	24,760,691	244,212
		<b>Kontraktor KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Kontraktor KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Kontraktor KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
(3) <i>Lifting</i> gas bagian pemerintah	MSCF	499,521,962	595,501,734	(95,979,772)	89,351,311	(6,800,756)	588,873,273	588,700,978	172,295

(\*) Tidak ada *DMO* Gas untuk tahun 2009

Liftings Minyak Bagian Pemerintah Tahun 2009 (Kontraktor KKS - ESDM) - Barrel

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal			Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
			Kontraktor KKS	ESDM	Perbedaan Awal	Kontraktor KKS	ESDM	Kontraktor KKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	80,364,685	80,364,685	-	-	-	80,364,685	80,364,685	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	3,878,460	3,875,217	3,243	-	-	3,878,460	3,875,217	3,243
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	1,048,058	1,048,058	-	-	-	1,048,058	1,048,058	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	494,888	494,888	-	-	-	494,888	494,888	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	117,872	117,873	(1)	-	-	117,872	117,873	(1)
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	10,425,983	10,548,403	(122,420)	-	-	10,425,983	10,548,403	(122,420)
07	Inpex Corporation	Mahakam	11,240,624	11,116,456	124,168	-	-	11,240,624	11,116,456	124,168
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	9,819,271	9,819,271	-	-	-	9,819,271	9,819,271	-
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	2,777,790	2,771,649	6,141	-	-	2,777,790	2,771,649	6,141
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	13,249	13,249	-	-	-	13,249	13,249	-
11	PT Pertamina EP	Indonesia	18,189,316	18,189,316	-	-	-	18,189,316	18,189,316	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	4,014,312	4,014,312	-	-	-	4,014,312	4,014,312	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	250,983	250,983	-	-	-	250,983	250,983	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	991,489	991,489	-	-	-	991,489	991,489	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	175,632	181,604	(5,972)	783	-	176,415	181,604	(5,189)
16	Mobil Pase Inc.	Pase	99	395	(296)	-	-	99	395	(296)
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	7,122,891	7,122,891	-	-	-	7,122,891	7,122,891	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	4,629,193	4,629,193	-	-	-	4,629,193	4,629,193	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	1,169,274	(1,169,274)	1,169,274	-	1,169,274	1,169,274	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Taban	746,922	746,922	-	-	-	746,922	746,922	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	296,718	(296,718)	296,718	-	296,718	296,718	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	205,722	(205,722)	205,722	-	205,722	205,722	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	59,857	(59,857)	59,857	-	59,857	59,857	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	11,019	(11,019)	11,019	-	11,019	11,019	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	3,037,135	3,037,135	-	-	-	3,037,135	3,037,135	-
26	PetroChina East Java	Taban	1,160,000	1,160,000	-	-	-	1,160,000	1,160,000	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	175,000	175,000	-	-	-	175,000	175,000	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	1,065,986	1,063,523	2,463	-	-	1,065,986	1,063,523	2,463
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	13,433	13,433	-	-	-	13,433	13,433	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	3,834,528	3,834,528	-	-	-	3,834,528	3,834,528	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	8,628	8,628	-	-	-	8,628	8,628	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	2,596	2,597	(1)	-	-	2,596	2,597	(1)
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	1,847	1,846	1	-	-	1,847	1,846	1
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	3,113,275	3,113,275	-	-	-	3,113,275	3,113,275	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	3,087,558	3,087,559	(1)	-	-	3,087,558	3,087,559	(1)
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	361,894	361,894	-	-	-	361,894	361,894	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	56,290	56,290	-	-	-	56,290	56,290	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	701	701	-	-	-	701	701	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	204,634	204,634	-	-	-	204,634	204,634	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	1,716,664	1,716,664	-	-	-	1,716,664	1,716,664	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	59,356	72,673	(13,317)	-	-	59,356	72,673	(13,317)
42	Kallia (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	1,438,004	1,439,590	(1,586)	-	-	1,438,004	1,439,590	(1,586)
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	1,414,204	866,424	547,780	(547,780)	-	866,424	866,424	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	421,377	421,377	-	-	-	421,377	421,377	-
47	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Pangkah, East Java	127,763	215,537	(87,774)	87,774	-	215,537	215,537	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	174,504	174,504	-	-	-	174,504	174,504	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	54,099	49,300	4,799	-	-	54,099	49,300	4,799
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	56,917	56,917	-	-	-	56,917	56,917	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	22,754	22,754	-	-	-	22,754	22,754	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	27,748	27,748	-	-	-	27,748	27,748	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	17,235	17,235	-	-	-	17,235	17,235	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	1,058	1,058	-	-	-	1,058	1,058	-
<b>Total</b>			<b>177,956,905</b>	<b>179,242,266</b>	<b>(1,285,361)</b>	<b>1,283,367</b>	<b>-</b>	<b>179,240,272</b>	<b>179,242,266</b>	<b>(1,994)</b>

### Liftings Minyak Bagian Pemerintah

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

#### **STAR ENERGY KAKAP LTD.**

Berdasarkan informasi lifting minyak per bulan yang diperoleh dari BPMIGAS, lifting kontraktor termasuk di dalam FPA perusahaan.

#### **HESS (INDONESIA-PANGKAH) LTD.**

Berdasarkan informasi *lifting* minyak per bulan yang diperoleh dari BPMIGAS, nilai pada FPA perusahaan lebih kecil karena hanya melaporkan *lifting* minyak bagian pemerintah untuk bulan Desember 2009.

#### **MOBIL CEPU LTD.**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

#### **PT PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* minyak yang dilaporkan dalam FPA perusahaan. Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* minyak sebagai penyesuaian.

#### **PT PERTAMINA HULU ENERGI OGAN KOMERING**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* minyak yang dilaporkan dalam FPA perusahaan. Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* minyak sebagai penyesuaian.

#### **PT PERTAMINA HULU ENERGI SALAWATI**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* minyak yang dilaporkan dalam FPA perusahaan. Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* minyak sebagai penyesuaian.

#### **PT PERTAMINA HULU ENERGI TOMORI SULAWESI**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* minyak yang dilaporkan dalam FPA perusahaan. Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* minyak sebagai penyesuaian.

#### **PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* minyak yang dilaporkan dalam FPA perusahaan. Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* minyak sebagai penyesuaian.

Unit	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Mitra Pelaporan KKS	ESDM
Barrel	(547,780)	-
Barrel	87,774	-
Barrel	783	-
Barrel	1,169,274	-
Barrel	296,718	-
Barrel	205,722	-
Barrel	59,857.00	-
Barrel	11,019.00	-

Liftings Gas Bagian Pemerintah Tahun 2009 (Kontraktor KKS - BPMIGAS) - MSCF

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
			Kontraktor KKS	ESDM/BPMIGAS		Kontraktor KKS	ESDM/BPMIGAS	Kontraktor KKS	ESDM/BPMIGAS	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	9,416,956	9,416,524	432	-	-	9,416,956	9,416,524	432
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(483,637)	(483,565)	(72)	-	-	(483,637)	(483,565)	(72)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	134,797,570	134,797,570	-	-	-	134,797,570	134,797,570	-
07	Inpex Corporation	Mahakam	34,735,459	125,686,026	(90,950,567)	90,950,567	-	125,686,026	125,686,026	-
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	9,281,134	9,281,113	21	-	-	9,281,134	9,281,113	21
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	96,771,418	96,771,418	-	-	-	96,771,418	96,771,418	-
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	380,838	389,545	(8,707)	-	-	380,838	389,545	(8,707)
11	PT Pertamina EP	Indonesia	48,133,169	48,133,169	-	-	-	48,133,169	48,133,169	-
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	51,565,756	51,565,756	-	-	-	51,565,756	51,565,756	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	24,263,583	24,263,583	-	-	-	24,263,583	24,263,583	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	11,949,657	11,949,657	-	-	-	11,949,657	11,949,657	-
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	90,064	90,064	-	-	-	90,064	90,064	-
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	4,394,680	4,394,680	-	-	-	4,394,680	4,394,680	-
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	-	-	-	-	-	-	-	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	2,865,614	(2,865,614)	2,865,614	-	2,865,614	2,865,614	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	541,281	(541,281)	541,281	-	541,281	541,281	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	27,856	(27,856)	10,023	-	10,023	27,856	(17,833)
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	14,986,394	21,787,150	(6,800,756)	-	(6,800,756)	14,986,394	14,986,394	-
26	PetroChina East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	171,559	125,981	45,578	-	-	171,559	125,981	45,578
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	16,924,183	16,924,183	-	-	-	16,924,183	16,924,183	-
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	184,370	184,363	7	-	-	184,370	184,363	7
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	6,050,168	5,288,533	761,635	(761,635)	-	5,288,533	5,288,533	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	284,470	283,608	862	(862)	-	283,608	283,608	-
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	15,483	15,482,793	(15,467,310)	15,467,310	-	15,482,793	15,482,793	-
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	600	599,520	(598,920)	598,920	-	599,520	599,520	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	438,565	437,656	909	-	-	438,565	437,656	909
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	338,173	338,173	-	-	-	338,173	338,173	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	2,782,018	2,782,018	-	-	-	2,782,018	2,782,018	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	13,113,558	4,071,952	9,041,606	(9,041,606)	-	4,071,952	4,071,952	-
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	681,334	681,334	-	-	-	681,334	681,334	-
47	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Pangkah, East Java	1,677,313	1,675,499	1,814	-	-	1,677,313	1,675,499	1,814
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	349,482	349,000	482	-	-	349,482	349,000	482
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	3,090,743	3,090,743	-	-	-	3,090,743	3,090,743	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	12,936,984	1,658,683	11,278,301	(11,278,301)	-	1,658,683	1,658,683	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	37,105	37,105	-	-	-	37,105	37,105	-
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	149,664	-	149,664	-	-	149,664	-	149,664
57	Costa International Gty Ltd.	Gebang	13,149	13,149	-	-	-	13,149	13,149	-
<b>Total</b>			<b>499,521,962</b>	<b>595,501,734</b>	<b>(95,979,772)</b>	<b>89,351,311</b>	<b>(6,800,756)</b>	<b>588,873,273</b>	<b>588,700,978</b>	<b>172,295</b>

**Liftings Gas Bagian Pemerintah**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

**KANGEAN ENERGY INDONESIA LTD.**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**ENERGY EQUITY EPIC (SENGKANG) PTY. LTD.**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI WEST MADURA**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* gas yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* gas sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI OGAN KOMERING**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* gas yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* gas sebagai penyesuaian.

**PT PERTAMINA HULU ENERGI RAJA TEMPIRAI**

Tidak ada informasi mengenai volume *lifting* gas yang dilaporkan dalam FPA perusahaan.  
Informasi diperoleh dari perusahaan yang berkaitan dengan volume *lifting* gas sebagai penyesuaian.

**PREMIER OIL NATUNA SEA B.V.**

Berdasarkan informasi yang diperoleh dari perusahaan dan BPMIGAS,  
perusahaan menyatakan volume gas di FPA dalam MMSCF, bukan MSCF.

**STAR ENERGY KAKAP LTD.**

Berdasarkan informasi yang diperoleh dari BPMIGAS, *lifting* kontraktor termasuk di dalam  
volume *lifting* bagian pemerintah yang dilaporkan di FPA perusahaan.

**PT MEDCO E&P INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**PT MEDCO E&P TARAKAN**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**INPEX CORPORATION**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

**PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD.**

Berdasarkan informasi yang diperoleh dari BPMIGAS, nilai pada FPA dicatat lebih besar karena adanya  
faktor konversi yang tidak tepat yang telah diterapkan untuk mengubah volume LPG yang disajikan dalam *BOE*  
(*barrel of oil equivalent*) ke MSCF.

Unit	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Kontraktor KKS	BPMIGAS
MSCF	598,920	-
MSCF	(11,278,301)	-
MSCF	2,865,614	-
MSCF	541,281	-
MSCF	10,023	-
MSCF	15,467,310	-
MSCF	(9,041,606)	-
MSCF	(761,635)	-
MSCF	(862)	-
MSCF	90,950,567	-
MSCF	-	(6,800,756)

Kuantitas DMO - Minyak Mentah (Kontraktor KKS - ESDM) - Barrel

No.	Kontraktor KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
			Kontraktor KKS	ESDM		Kontraktor KKS	ESDM	Kontraktor KKS	ESDM	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8) = (6) - (7)
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	6,131,601	6,131,601	-	-	-	6,131,601	6,131,601	-
02	Chevron Indonesia Co.	East Kalimantan	547,860	612,154	(64,294)	-	-	547,860	612,154	(64,294)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	457,766	607,951	(150,185)	-	-	457,766	607,951	(150,185)
04	Chevron Siak Inc.	Siak	49,976	49,976	-	-	-	49,976	49,976	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	14,062	14,063	(1)	-	-	14,062	14,063	(1)
06	Total E&P Indonesia	Mahakam	1,335,477	1,199,166	136,311	-	-	1,335,477	1,199,166	136,311
07	Inpex Corporation	Mahakam	1,430,043	1,282,294	147,749	-	-	1,430,043	1,282,294	147,749
08	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	Souht Natuna Sea B	1,574,378	1,721,658	(147,280)	-	-	1,574,378	1,721,658	(147,280)
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	368,417	398,121	(29,704)	-	-	368,417	398,121	(29,704)
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	3,050	2,282	768	-	-	3,050	2,282	768
11	PT Pertamina EP	Indonesia	7,634,524	7,602,611	31,913	-	-	7,634,524	7,602,611	31,913
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	449,539	449,539	-	-	-	449,539	449,539	-
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	40,530	40,530	-	-	-	40,530	40,530	-
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	119,587	119,589	(2)	-	-	119,587	119,589	(2)
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Mobil Pase Inc.	Pase	12	45	(33)	-	-	12	45	(33)
17	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,140,919	1,140,921	(2)	-	-	1,140,919	1,140,921	(2)
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	456,368	456,368	-	-	-	456,368	456,368	-
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Taban	280,360	-	280,360	-	-	280,360	-	280,360
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-	-
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	-	-	-	-	-	-	-	-
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro-Toili, Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	-	-	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	510,656	510,656	-	-	-	510,656	510,656	-
26	PetroChina East Java	Taban	120,294	120,294	-	-	-	120,294	120,294	-
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	60,587	43,648	16,939	-	-	60,587	43,648	16,939
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	167,510	242,969	(75,459)	-	-	167,510	242,969	(75,459)
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	38,883,240	613,877	38,269,363	(38,269,364)	-	613,876	613,877	(1)
31	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-	-
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	-	-	-	-	-	-	-	-
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-	-
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	489,239	489,239	-	-	-	489,239	489,239	-
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	209,563	209,563	-	-	-	209,563	209,563	-
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	46,582	40,722	5,860	-	-	46,582	40,722	5,860
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	50,941	47,268	3,673	-	-	50,941	47,268	3,673
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Premier Oil Natuna Sea B.V.	Natuna Sea - A	49,260	69,868	(20,608)	-	-	49,260	69,868	(20,608)
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait	231,228	231,229	(1)	-	-	231,228	231,229	(1)
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura	235,957	236,024	(67)	67	-	236,024	236,024	-
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	94,701	-	94,701	-	-	94,701	-	94,701
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	63,287	63,287	-	-	-	63,287	63,287	-
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, East Java	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, South Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Golden Spike Ltd.	Raja	26,685	3,356	23,329	-	-	26,685	3,356	23,329
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula-Seram	-	9,823	(9,823)	-	-	-	9,823	(9,823)
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Petrosetal Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>63,274,199</b>	<b>24,760,691</b>	<b>38,513,508</b>	<b>(38,269,296)</b>	<b>-</b>	<b>25,004,903</b>	<b>24,760,691</b>	<b>244,212</b>

### **Volume DMO**

Penyesuaian-penyesuaian atas data pada Formulir Pelaporan Awal (FPA) yang dapat dijelaskan sebagai berikut:

#### **KODECO ENERGY CO., LTD.**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

#### **PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ LTD.**

Berdasarkan informasi yang sudah di revisi yang diperoleh dari perusahaan, volume pada FPA dicatat lebih kecil sebagai akibat dari kekeliruan melaporkan volume dalam *DMO* Dollar AS bukan dalam barrel.

Unit	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Kontraktor KKS	ESDM

Barrel	67	-
--------	----	---

Barrel	(38,269,364)	-
--------	--------------	---

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		4,944,905	4,944,905	-	-	4,944,905	4,944,905	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		237,149	237,149	-	-	237,149	237,149	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		(62,473)	(62,473)	-	-	(62,473)	(62,473)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Chevron Pacific Indonesia		361,632	357,486	4,146	(4,141)	-	357,491	357,486	5
	<b>Subtotal</b>		<b>361,632</b>	<b>357,486</b>	<b>4,146</b>	<b>(4,141)</b>	<b>-</b>	<b>357,491</b>	<b>357,486</b>	<b>5</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		237,149	237,149	-	-	237,149	237,149	-	
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Total</b>		<b>5,481,212</b>	<b>5,477,067</b>	<b>4,146</b>	<b>(4,141)</b>	<b>-</b>	<b>5,477,072</b>	<b>5,477,067</b>	<b>5</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		80,364,685	80,364,685	-	-	80,364,685	80,364,685	-	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		6,131,601	6,131,601	-	-	6,131,601	6,131,601	-	

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
02	<b>Chevron Indonesia Co.</b>	<b>East Kalimantan</b>							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		310,012	310,013	-	-	310,012	310,013	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		1,270	1,270	-	-	1,270	1,270	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(1,507)	(1,507)	-	-	(1,507)	(1,507)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Chevron Indonesia Co.		56,814	56,813	1	-	56,814	56,813	1
	Inpex Offshore North Mahakam		4,531	4,531	-	-	4,531	4,531	-
	<b>Subtotal</b>		<b>61,345</b>	<b>61,344</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>61,345</b>	<b>61,344</b>	<b>1</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(5,480)	1,270	(6,750)	-	(5,480)	1,270	(6,750)
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>371,121</b>	<b>371,120</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>371,121</b>	<b>371,120</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		3,878,460	3,875,217	3,243	-	3,878,460	3,875,217	3,243
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		9,416,956	9,416,524	432	-	9,416,956	9,416,524	432
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		547,860	612,154	(64,294)	-	547,860	612,154	(64,294)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
03	<b>Chevron Makassar Ltd.</b>	<b>Makassar Strait</b>							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		103,668	103,668	-	-	103,668	103,668	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		5,789	5,789	-	-	5,789	5,789	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(6,957)	(6,957)	-	-	(6,957)	(6,957)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Chevron Makassar Ltd.		74,745	74,745	-	-	74,745	74,745	-
	PT Pertamina Hulu Energi Makassar Strait		9,400	11,907	(2,507)	-	9,400	11,907	(2,507)
	<b>Subtotal</b>		<b>84,146</b>	<b>86,652</b>	<b>(2,507)</b>	<b>-</b>	<b>84,146</b>	<b>86,652</b>	<b>(2,507)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		38,913	5,789	33,124	-	38,913	5,789	33,124
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>186,646</b>	<b>189,152</b>	<b>(2,507)</b>	<b>-</b>	<b>186,646</b>	<b>189,152</b>	<b>(2,507)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		1,048,058	1,048,058	-	-	1,048,058	1,048,058	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		(483,637)	(483,565)	(72)	-	(483,637)	(483,565)	(72)
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		457,766	607,951	(150,185)	-	457,766	607,951	(150,185)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
04	Chevron Siak Inc.	Siak							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		30,795	30,795	-	-	30,795	30,795	-
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	DMO fees (*)		(10)	(10)	-	-	(10)	(10)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax								
	Chevron Siak Inc.		4,083	4,083	-	-	4,083	4,083	-
	<b>Subtotal</b>		<b>4,083</b>	<b>4,083</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,083</b>	<b>4,083</b>	<b>-</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>34,868</b>	<b>34,868</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34,868</b>	<b>34,868</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		494,888	494,888	-	-	494,888	494,888	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	DMO untuk minyak - BBLs		49,976	49,976	-	-	49,976	49,976	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		7,523	7,523	-	-	7,523	7,523	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(3)	(3)	-	-	(3)	(3)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.		1,276	1,276	-	-	1,276	1,276	-
	PT Pertamina Hulu Energi MFK		-	327	(327)	-	-	327	(327)
	<b>Subtotal</b>		<b>1,276</b>	<b>1,603</b>	<b>(327)</b>	<b>-</b>	<b>1,276</b>	<b>1,603</b>	<b>(327)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>8,797</b>	<b>9,123</b>	<b>(327)</b>	<b>-</b>	<b>8,797</b>	<b>9,123</b>	<b>(327)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		117,872	117,873	(1)	-	117,872	117,873	(1)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		14,062	14,063	(1)	-	14,062	14,063	(1)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
06	<b>Total E&amp;P Indonesia</b>	<b>Mahakam</b>								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		2,669,627	1,836,332	833,295	-	-	2,669,627	1,836,332	833,295
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		21,999	21,999	-	-	-	21,999	21,999	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(14,284)	(14,284)	-	-	-	(14,284)	(14,284)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Total E&P Indonesia		753,463	753,462	1	-	-	753,462	753,462	-
	<b>Subtotal</b>		<b>753,463</b>	<b>753,462</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>753,462</b>	<b>753,462</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		60,714	21,999	38,715	-	-	60,714	21,999	38,715
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>3,430,804</b>	<b>2,597,509</b>	<b>833,295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,430,804</b>	<b>2,597,509</b>	<b>833,295</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		10,425,983	10,548,403	(122,420)	-	-	10,425,983	10,548,403	(122,420)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		134,797,570	134,797,570	-	-	-	134,797,570	134,797,570	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		1,335,477	1,199,166	136,311	-	-	1,335,477	1,199,166	136,311

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNPB yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
07	Inpex Corporation	Mahakam								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		690,634	1,523,929	(833,295)	-	-	690,634	1,523,929	(833,295)
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		12,918	12,918	-	-	-	12,918	12,918	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(14,302)	(14,302)	-	-	-	(14,302)	(14,302)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Inpex Corporation		767,462	767,462	-	125	-	767,587	767,462	125
	<b>Subtotal</b>		<u>767,462</u>	<u>767,462</u>	<u>-</u>	<u>125</u>	<u>-</u>	<u>767,587</u>	<u>767,462</u>	<u>125</u>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		47,061	12,918	34,143	(261)	-	46,800	12,918	33,882
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<u>1,456,712</u>	<u>2,290,007</u>	<u>(833,295)</u>	<u>125</u>	<u>-</u>	<u>1,456,838</u>	<u>2,290,007</u>	<u>(833,170)</u>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		11,240,624	11,116,456	124,168	-	-	11,240,624	11,116,456	124,168
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		34,735,459	125,686,026	(90,950,567)	90,950,567	-	125,686,026	125,686,026	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		1,430,043	1,282,294	147,749	-	-	1,430,043	1,282,294	147,749

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
08	ConocoPhillips Indonesia Inc.Ltd.	South Natuna Sea								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		617,789	617,789	1	-	-	617,789	617,789	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		300,102	286,067	14,035	(14,035)	-	286,067	286,067	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(71,336)	(71,336)	-	-	-	(71,336)	(71,336)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.		160,140	160,140	-	-	-	160,140	160,140	-
	Chevron South Natuna B Inc.		-	101,455	(101,455)	101,455	-	101,455	101,455	-
	Inpex Natuna Ltd.		139,445	139,445	-	-	-	139,445	139,445	-
	<b>Subtotal</b>		<b>299,585</b>	<b>401,040</b>	<b>(101,455)</b>	<b>101,455</b>	<b>-</b>	<b>401,041</b>	<b>401,040</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		109,026	286,067	(177,041)	72	-	109,098	286,067	(176,969)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>1,146,141</b>	<b>1,233,560</b>	<b>(87,419)</b>	<b>87,420</b>	<b>-</b>	<b>1,233,561</b>	<b>1,233,560</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		9,819,271	9,819,271	-	-	-	9,819,271	9,819,271	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		9,281,134	9,281,113	21	-	-	9,281,134	9,281,113	21
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		1,574,378	1,721,658	(147,280)	-	-	1,574,378	1,721,658	(147,280)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNPB yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
09	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		743,727	743,727	-	-	743,727	743,727	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		71,604	71,604	-	-	71,604	71,604	-	
	DMO fees (*)		(4,008)	(4,008)	-	-	(4,008)	(4,008)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.		248,861	248,861	-	-	248,861	248,861	-	
	Talisman (Corridor) Ltd.		165,907	165,907	-	-	165,907	165,907	-	
	PT Pertamina Hulu Energi Corridor		46,147	46,085	62	-	46,147	46,085	62	
	<b>Subtotal</b>		<b>460,914</b>	<b>460,853</b>	<b>62</b>	<b>-</b>	<b>460,914</b>	<b>460,853</b>	<b>62</b>	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		20,818	71,604	(50,786)	50,786	-	71,604	71,604	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Total</b>		<b>1,272,238</b>	<b>1,272,176</b>	<b>62</b>	<b>-</b>	<b>1,272,238</b>	<b>1,272,176</b>	<b>62</b>	
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		2,777,790	2,771,649	6,141	-	2,777,790	2,771,649	6,141	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		96,771,418	96,771,418	-	-	96,771,418	96,771,418	-	
	DMO untuk minyak - BBLs		368,417	398,121	(29,704)	-	368,417	398,121	(29,704)	

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings* DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNPB yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah D disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		4,746	4,746	-	-	4,746	4,746	-
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	DMO fees (*)		(68)	(68)	-	-	(68)	(68)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax								
	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.		1,368	1,368	-	-	1,368	1,368	-
	PetroChina International Jambi B Ltd.		-	912	(912)	-	-	912	(912)
	<b>Subtotal</b>		<b>1,368</b>	<b>2,280</b>	<b>(912)</b>	<b>-</b>	<b>1,368</b>	<b>2,280</b>	<b>(912)</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		(444)	-	(444)	-	(444)	-	(444)
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>6,047</b>	<b>6,958</b>	<b>(912)</b>	<b>-</b>	<b>6,047</b>	<b>6,958</b>	<b>(912)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		13,249	13,249	-	-	13,249	13,249	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		380,838	389,545	(8,707)	-	380,838	389,545	(8,707)
	DMO untuk minyak - BBLS		3,050	2,282	768	-	3,050	2,282	768

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
11	PT Pertamina EP	Indonesia								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		1,344,418	1,344,418	1	-	-	1,344,418	1,344,418	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(104,348)	(104,348)	-	-	-	(104,348)	(104,348)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(487,429)	(487,429)	-	-	-	(487,429)	(487,429)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina EP		627,165	603,790	23,375	(23,317)	-	603,848	603,790	58
	Meruap B.V.		-	1,147	(1,147)	-	-	-	1,147	(1,147)
	Korea Development Co. Ltd. (TAC)		-	10,409	(10,409)	-	-	-	10,409	(10,409)
	CNOOC Poleng Ltd.		10,816	10,816	-	-	-	10,816	10,816	-
	Pilona Petro Tanjung Lontar Ltd.		-	93	(93)	-	-	-	93	(93)
	PT Medco E&P Sembakung		-	2,303	(2,303)	-	-	-	2,303	(2,303)
	Elnusa Trista Ramba Ltd.		-	6,501	(6,501)	-	-	-	6,501	(6,501)
	Ellipse Energy Jatirangon Wahana Ltd.		-	258	(258)	-	-	-	258	(258)
	<b>Subtotal</b>		<b>637,981</b>	<b>635,317</b>	<b>2,664</b>	<b>(23,317)</b>	<b>-</b>	<b>614,664</b>	<b>635,317</b>	<b>(20,653)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		105,990	(104,348)	210,338	(210,338)	-	(104,348)	(104,348)	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>1,390,622</b>	<b>1,387,958</b>	<b>2,665</b>	<b>(23,317)</b>	<b>-</b>	<b>1,367,305</b>	<b>1,387,958</b>	<b>(20,652)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		18,189,316	18,189,316	-	-	-	18,189,316	18,189,316	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		48,133,169	48,133,169	-	-	-	48,133,169	48,133,169	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		7,634,524	7,602,611	31,913	-	-	7,634,524	7,602,611	31,913

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
12	Virginia Indonesia Co.	Sangasanga								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		549,423	549,423	(0)	-	-	549,423	549,423	(0)
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		1,836	1,836	-	-	-	1,836	1,836	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(843)	(843)	-	-	-	(843)	(843)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Virginia Indonesia Co.		9,756	9,756	-	-	-	9,756	9,756	-
	Lasmo Sanga-Sanga Ltd. (ENI OIL)		29,521	29,520	1	-	-	29,521	29,520	1
	BP East Kalimantan Ltd.		29,521	29,522	(1)	-	-	29,521	29,522	(1)
	Opicoil Houston Inc.		25,205	20,620	4,585	-	-	25,205	20,620	4,585
	Virginia International Co. LLC.		20,324	20,324	-	-	-	20,324	20,324	-
	Universe Gas & Oil Comp. Inc.		5,876	5,867	9	-	-	5,876	5,867	9
	<b>Subtotal</b>		<b>120,202</b>	<b>115,609</b>	<b>4,593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120,202</b>	<b>115,609</b>	<b>4,594</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		54,441	1,836	52,605	-	-	54,441	1,836	52,605
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>670,618</b>	<b>666,025</b>	<b>4,593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>670,618</b>	<b>666,025</b>	<b>4,593</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		4,014,312	4,014,312	-	-	-	4,014,312	4,014,312	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		51,565,756	51,565,756	-	-	-	51,565,756	51,565,756	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		449,539	449,539	-	-	-	449,539	449,539	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		242,444	242,444	-	-	242,444	242,444	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	(1,156)	(1,156)	(1,156)	(1,156)	-
	DMO fees (*)		(260)	(260)	-	-	(260)	(260)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.		211,301	109,374	101,927	(101,928)	-	109,374	109,374	-
	<b>Subtotal</b>		<b>211,301</b>	<b>109,374</b>	<b>101,927</b>	<b>(101,928)</b>	<b>-</b>	<b>109,374</b>	<b>109,374</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(1,135)	-	(1,135)	(21)	(1,156)	(1,156)	(1,156)	-
	Bonus:									
	- Produksi		5,000	5,000	-	-	-	5,000	5,000	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>458,485</b>	<b>356,558</b>	<b>101,927</b>	<b>(103,084)</b>	<b>(1,156)</b>	<b>355,402</b>	<b>355,402</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		250,983	250,983	-	-	250,983	250,983	-	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		24,263,583	24,263,583	-	-	24,263,583	24,263,583	-	
	DMO untuk minyak - BBLS		40,530	40,530	-	-	40,530	40,530	-	

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings* DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		234,328	234,327	1	-	-	234,328	234,327	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	6,588	6,588	6,588	6,588	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(24)	(24)	-	-	-	(24)	(24)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.		181,776	89,829	91,947	(91,947)	-	89,829	89,829	-
	<b>Subtotal</b>		<b>181,776</b>	<b>89,829</b>	<b>91,947</b>	<b>(91,947)</b>	<b>-</b>	<b>89,829</b>	<b>89,829</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		6,725	-	6,725	(137)	6,588	6,588	6,588	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>416,080</b>	<b>324,132</b>	<b>91,948</b>	<b>(85,359)</b>	<b>6,588</b>	<b>330,721</b>	<b>330,720</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		991,489	991,489	-	-	-	991,489	991,489	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		11,949,657	11,949,657	-	-	-	11,949,657	11,949,657	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		119,587	119,589	(2)	-	-	119,587	119,589	(2)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah D disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		11,945	11,945	-	-	11,945	11,945	-	
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	
	DMO fees (*)		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax									
	Mobil Cepu Ltd.		-	386	(386)	386	-	386	386	-
	Ampolex (Cepu) Pte. Ltd.		-	461	(461)	461	-	461	461	-
	<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>847</b>	<b>(847)</b>	<b>847</b>	<b>-</b>	<b>847</b>	<b>847</b>	<b>-</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:									
	- Produksi		10,000	10,000	-	-	10,000	10,000	-	
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Total</b>		<b>21,945</b>	<b>22,792</b>	<b>(847)</b>	<b>847</b>	<b>-</b>	<b>22,792</b>	<b>22,792</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		175,632	181,604	(5,972)	783	-	176,415	181,604	(5,189)
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	DMO untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
16	Mobil Pase Inc.	Pase							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		905	906	-	-	905	906	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	DMO fees (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Mobil Pase Inc.		241	-	241	-	241	-	241
	<b>Subtotal</b>		<b>241</b>	<b>-</b>	<b>241</b>	<b>-</b>	<b>241</b>	<b>-</b>	<b>241</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(648)	-	(648)	-	(648)	-	(648)
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>1,146</b>	<b>906</b>	<b>241</b>	<b>-</b>	<b>1,146</b>	<b>906</b>	<b>241</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		99	395	(296)	-	99	395	(296)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		90,064	90,064	-	-	90,064	90,064	-
	DMO untuk minyak - BBLs		12	45	(33)	-	12	45	(33)

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings* DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBPN yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
17	<b>CNOOC SES Ltd.</b>	<b>South East Sumatra</b>								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		450,107	450,107	-	-	450,107	450,107	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		75,278	75,278	-	-	75,278	75,278	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		(3,922)	(3,922)	-	-	(3,922)	(3,922)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	CNOOC SES Ltd.		34,720	34,451	269	(268)	-	34,452	34,451	1
	Inpex Sumatra Ltd.		-	8,773	(8,773)	-	-	-	8,773	(8,773)
	KNOC Sumatra Ltd.		5,376	4,272	1,104	-	-	5,376	4,272	1,104
	Orchard Energy Sumatra B.V.		-	2,503	(2,503)	-	-	-	2,503	(2,503)
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.		-	2,926	(2,926)	-	-	-	2,926	(2,926)
	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.		-	1,523	(1,523)	-	-	-	1,523	(1,523)
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.		-	1,317	(1,317)	-	-	-	1,317	(1,317)
	<b>Subtotal</b>		<b>40,095</b>	<b>55,765</b>	<b>(15,670)</b>	<b>(268)</b>	<b>-</b>	<b>39,828</b>	<b>55,765</b>	<b>(15,937)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		75,278	75,278	-	-	-	75,278	75,278	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>561,558</b>	<b>577,228</b>	<b>(15,670)</b>	<b>(268)</b>	<b>-</b>	<b>561,290</b>	<b>577,228</b>	<b>(15,937)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		7,122,891	7,122,891	-	-	-	7,122,891	7,122,891	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		4,394,680	4,394,680	-	-	-	4,394,680	4,394,680	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		1,140,919	1,140,921	(2)	-	-	1,140,919	1,140,921	(2)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		299,054	299,054	-	-	299,054	299,054	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(37)	(37)	-	-	(37)	(37)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(4,367)	(4,367)	-	-	(4,367)	(4,367)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	PT Bumi Siak Pusako		11,201	12,206	(1,005)	-	11,201	12,206	(1,005)
	PT Pertamina Hulu Energi CPP		13,302	10,773	2,529	-	13,302	10,773	2,529
	<b>Subtotal</b>		<b>24,503</b>	<b>22,979</b>	<b>1,524</b>	<b>-</b>	<b>24,503</b>	<b>22,979</b>	<b>1,524</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		37	(37)	74	-	37	(37)	74
	Bonus:								
	- Produksi		750	750	-	-	750	750	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>319,903</b>	<b>318,379</b>	<b>1,524</b>	<b>-</b>	<b>319,903</b>	<b>318,379</b>	<b>1,524</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		4,629,193	4,629,193	-	-	4,629,193	4,629,193	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		456,368	456,368	-	-	456,368	456,368	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		85,429	85,429	-	-	-	85,429	85,429	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		2,117	2,117	-	-	-	2,117	2,117	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina Hulu Energi West Madura		46,864	46,864	-	540	-	47,404	46,864	540
	<b>Subtotal</b>		<b>46,864</b>	<b>46,864</b>	<b>-</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>47,404</b>	<b>46,864</b>	<b>540</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	2,117	(2,117)	1,646	-	1,646	2,117	(471)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>134,410</b>	<b>134,410</b>	<b>-</b>	<b>540</b>	<b>-</b>	<b>134,950</b>	<b>134,410</b>	<b>540</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		-	1,169,274	(1,169,274)	1,169,274	-	1,169,274	1,169,274	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	2,865,614	(2,865,614)	2,865,614	-	2,865,614	2,865,614	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
20	PT Pertamina Hulu Energi East Java	Tuban								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		47,464	55,825	(8,361)	-	(8,361)	47,464	47,464	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(669)	(669)	-	-	-	(669)	(669)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina Hulu Energi East Java		23,924	21,613	2,311	-	-	23,924	21,613	2,311
	<b>Subtotal</b>		<b>23,924</b>	<b>21,613</b>	<b>2,311</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23,924</b>	<b>21,613</b>	<b>2,311</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(669)	(669)	-	-	-	(669)	(669)	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>70,719</b>	<b>76,769</b>	<b>(6,050)</b>	<b>-</b>	<b>(8,361)</b>	<b>70,719</b>	<b>68,409</b>	<b>2,311</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		746,922	746,922	-	-	-	746,922	746,922	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		280,360	-	280,360	-	-	280,360	-	280,360

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		21,311	21,311	-	-	-	21,311	21,311	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		317	317	-	-	-	317	317	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling		11,543	11,543	-	-	-	11,543	11,543	-
	<b>Subtotal</b>		<b>11,543</b>	<b>11,543</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11,543</b>	<b>11,543</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	317	(317)	317	-	317	317	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>33,171</b>	<b>33,172</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>33,172</b>	<b>33,172</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	296,718	(296,718)	296,718	-	296,718	296,718	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	541,281	(541,281)	541,281	-	541,281	541,281	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		13,590	13,591	-	-	13,590	13,591	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		1,851	1,851	-	-	1,851	1,851	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina Hulu Energi Salawati		5,166	5,166	-	1,286	-	6,452	5,166	1,286
	<b>Subtotal</b>		<b>5,166</b>	<b>5,166</b>	<b>-</b>	<b>1,286</b>	<b>-</b>	<b>6,452</b>	<b>5,166</b>	<b>1,286</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	1,851	(1,851)	1,851	-	1,851	1,851	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>20,607</b>	<b>20,608</b>	<b>-</b>	<b>1,286</b>	<b>-</b>	<b>21,894</b>	<b>20,608</b>	<b>1,286</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	205,722	(205,722)	205,722	-	205,722	205,722	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro Toili							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		3,034	3,034	-	-	3,034	3,034	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		2,927	2,927	-	-	2,927	2,927	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi		3,430	3,430	-	-	3,430	3,430	-
	<b>Subtotal</b>		<b>3,430</b>	<b>3,430</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,430</b>	<b>3,430</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	2,927	(2,927)	2,927	-	2,927	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>9,391</b>	<b>9,391</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,391</b>	<b>9,391</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	59,857	(59,857)	59,857	-	59,857	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		921	921	-	-	921	921	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		3,924	3,924	-	-	3,924	3,924	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai		1,473	1,496	(23)	-	-	1,473	1,496	(23)
	<b>Subtotal</b>		<b>1,473</b>	<b>1,496</b>	<b>(23)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,473</b>	<b>1,496</b>	<b>(23)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	3,924	(3,924)	3,924	-	3,924	3,924	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>6,317</b>	<b>6,341</b>	<b>(23)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,317</b>	<b>6,341</b>	<b>(23)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	11,019	(11,019)	11,019	-	11,019	11,019	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	27,856	(27,856)	10,023	-	10,023	27,856	(17,833)
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		386,546	387,311	(765)	-	(765)	386,546	386,547	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		58,263	58,263	-	-	-	58,263	58,263	-
	DMO fees (*)		(4,999)	(4,999)	-	-	-	(4,999)	(4,999)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PetroChina International Jabung Ltd.		58,995	58,995	-	-	-	58,995	58,995	-
	Petronas Carigali (Jabung) Ltd.		-	50,800	(50,800)	-	-	-	50,800	(50,800)
	PP Oil & Gas		54,929	54,929	-	-	-	54,929	54,929	-
	PT Pertamina Hulu Energi Jabung		30,254	30,254	-	-	-	30,254	30,254	-
	<b>Subtotal</b>		<b>144,177</b>	<b>194,978</b>	<b>(50,800)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>144,177</b>	<b>194,978</b>	<b>(50,800)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		58,263	58,263	-	-	-	58,263	58,263	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>583,988</b>	<b>635,553</b>	<b>(51,565)</b>	<b>-</b>	<b>(765)</b>	<b>583,988</b>	<b>634,789</b>	<b>(50,800)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		3,037,135	3,037,135	-	-	-	3,037,135	3,037,135	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		14,986,394	21,787,150	(6,800,756)	-	(6,800,756)	14,986,394	14,986,394	-
	DMO untuk minyak - BBLs		510,656	510,656	-	-	-	510,656	510,656	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah D disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
26	PetroChina East Java	Tuban								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		72,996	57,912	15,085	-	15,085	72,996	72,996	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(3,121)	(3,121)	-	-	-	(3,121)	(3,121)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(24)	(24)	-	-	-	(24)	(24)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PetroChina East Java		4,296	4,296	-	-	-	4,296	4,296	-
	PT Pertamina Hulu Energi Tuban		-	6,800	(6,800)	-	-	-	6,800	(6,800)
	<b>Subtotal</b>		<b>4,296</b>	<b>11,096</b>	<b>(6,800)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,296</b>	<b>11,096</b>	<b>(6,800)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(3,121)	(3,121)	-	-	-	(3,121)	(3,121)	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>74,147</b>	<b>65,863</b>	<b>8,285</b>	<b>-</b>	<b>15,085</b>	<b>74,147</b>	<b>80,947</b>	<b>(6,800)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		1,160,000	1,160,000	-	-	-	1,160,000	1,160,000	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		120,294	120,294	-	-	-	120,294	120,294	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		11,881	11,881	-	-	11,881	11,881	-
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		7,549	7,549	-	-	7,549	7,549	-
	DMO fees (*)		(710)	(710)	-	-	(710)	(710)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax								
	PetroChina International (Bermuda) Ltd.		1,760	1,760	-	-	1,760	1,760	-
	PearlOil (Basin) Ltd.		1,998	1,998	-	-	1,998	1,998	-
	Lundin International B.V.		-	1,514	(1,514)	-	-	1,514	(1,514)
	<b>Subtotal</b>		<b>3,758</b>	<b>5,272</b>	<b>(1,514)</b>	<b>-</b>	<b>3,758</b>	<b>5,272</b>	<b>(1,514)</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		7,549	7,549	-	-	7,549	7,549	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>22,479</b>	<b>23,992</b>	<b>(1,514)</b>	<b>-</b>	<b>22,479</b>	<b>23,992</b>	<b>(1,514)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		175,000	175,000	-	-	175,000	175,000	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	DMO untuk minyak - BBLs		60,587	43,648	16,939	-	60,587	43,648	16,939

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		71,579	71,579	-	-	71,579	71,579	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		3,155	3,155	-	-	3,155	3,155	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(2,695)	(2,695)	-	-	(2,695)	(2,695)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Petrochina International Salawati Ltd.		812	812	-	-	812	812	-
	PearlOil (Island) Ltd.		904	904	-	-	904	904	-
	Lundin Indonesia B.V.		702	702	-	-	702	702	-
	PT PHE Bermuda Kepala Burung		587	586	1	-	587	586	1
	<b>Subtotal</b>		<b>3,005</b>	<b>3,004</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>3,005</b>	<b>3,004</b>	<b>1</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		3,155	3,155	-	-	3,155	3,155	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>75,043</b>	<b>75,043</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>75,043</b>	<b>75,043</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		1,065,986	1,063,523	2,463	-	1,065,986	1,063,523	2,463
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		171,559	125,981	45,578	-	171,559	125,981	45,578
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		167,510	242,969	(75,459)	-	167,510	242,969	(75,459)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		685	685	-	-	685	685	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	PetroChina International Bangko Ltd.		-	-	-	-	-	-	
	SK Corporation		-	-	-	-	-	-	
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	
	<b>Total</b>		<b>685</b>	<b>685</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>685</b>	<b>685</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		13,433	13,433	-	-	13,433	13,433	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBPN yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		299,092	299,092	-	-	-	299,092	299,092	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		58,161	58,161	-	-	-	58,161	58,161	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(223)	(223)	-	-	-	(223)	(223)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.		31,567	23,382	8,185	(8,185)	-	23,382	23,382	-
	CNOOC ONWJ Ltd.		22,720	15,870	6,850	(5,100)	-	17,620	15,870	1,750
	Itochu Oil Exploration Co. Ltd.		-	1,078	(1,078)	-	-	-	1,078	(1,078)
	Inpex Java Ltd.		-	5,183	(5,183)	-	-	-	5,183	(5,183)
	Talisman Resources (North West Java) Ltd.		-	1,731	(1,731)	-	-	-	1,731	(1,731)
	Orchard Energy Java B.V.		-	2,629	(2,629)	-	-	-	2,629	(2,629)
	<b>Subtotal</b>		<b>54,287</b>	<b>49,873</b>	<b>4,414</b>	<b>(13,285)</b>	<b>-</b>	<b>41,002</b>	<b>49,873</b>	<b>(8,871)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		58,352	58,161	191	(191)	-	58,161	58,161	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>411,316</b>	<b>406,903</b>	<b>4,414</b>	<b>(13,285)</b>	<b>-</b>	<b>398,032</b>	<b>406,903</b>	<b>(8,871)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		3,834,528	3,834,528	-	-	-	3,834,528	3,834,528	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		16,924,183	16,924,183	-	-	-	16,924,183	16,924,183	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		38,883,240	613,877	38,269,363	(38,269,364)	-	613,876	613,877	(1)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
31	BP Berau Ltd.	Berau								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		1,799	1,800	(1)	-	-	1,799	1,800	(1)
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	BP Berau Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	MI Berau B.V.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	KG Berau Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:									
	- Produksi		1,427	-	1,427	-	1,427	1,427	1,427	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>3,226</b>	<b>1,800</b>	<b>1,426</b>	<b>-</b>	<b>1,427</b>	<b>3,226</b>	<b>3,227</b>	<b>(1)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		8,628	8,628	-	-	-	8,628	8,628	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
32	BP Muturi Ltd.	Muturi							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		541	542	-	-	541	542	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	BP Muturi Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi Inc.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		429	-	429	-	429	429	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>971</b>	<b>542</b>	<b>429</b>	<b>429</b>	<b>971</b>	<b>971</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		2,596	2,597	(1)	-	2,596	2,597	(1)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah D disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		243	242	1	-	-	243	242	1
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	-
	DMO fees (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax									
	BP Wiriagar Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	KG Wiriagar Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:									
	- Produksi		144	-	144	-	144	144	144	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>387</b>	<b>242</b>	<b>145</b>	<b>-</b>	<b>144</b>	<b>387</b>	<b>386</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		1,847	1,846	1	-	-	1,847	1,846	1
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	-
	DMO untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
34	PT Medco E&P Rimau	Rimau								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		200,025	290,787	(90,762)	-	-	200,025	290,787	(90,762)
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		8,289	8,289	-	-	-	8,289	8,289	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(4,561)	(4,561)	-	-	-	(4,561)	(4,561)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Medco E&P Rimau		30,125	30,125	-	-	-	30,125	30,125	-
	SSLC		-	-	-	-	-	-	-	-
	PD Pertambangan dan Energi		1,586	1,586	-	-	-	1,586	1,586	-
	<b>Subtotal</b>		<b>31,711</b>	<b>31,711</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31,711</b>	<b>31,711</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		8,289	8,289	-	-	-	8,289	8,289	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>235,463</b>	<b>326,226</b>	<b>(90,762)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>235,463</b>	<b>326,226</b>	<b>(90,762)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		3,113,275	3,113,275	-	-	-	3,113,275	3,113,275	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		184,370	184,363	7	-	-	184,370	184,363	7
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		489,239	489,239	-	-	-	489,239	489,239	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
35	PT Medco E&P Indonesia	South Central								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		214,624	123,861	90,763	-	-	214,624	123,861	90,763
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		15,783	15,783	-	-	-	15,783	15,783	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(786)	(786)	-	-	-	(786)	(786)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Medco E&P Indonesia		28,047	28,047	-	-	-	28,047	28,047	-
	<b>Subtotal</b>		<b>28,047</b>	<b>28,047</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28,047</b>	<b>28,047</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		15,783	15,783	-	-	-	15,783	15,783	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>257,667</b>	<b>166,905</b>	<b>90,763</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>257,667</b>	<b>166,905</b>	<b>90,763</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		3,087,558	3,087,559	(1)	-	-	3,087,558	3,087,559	(1)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		6,050,168	5,288,533	761,635	(761,635)	-	5,288,533	5,288,533	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		209,563	209,563	-	-	-	209,563	209,563	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		26,569	26,569	-	-	26,569	26,569	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		9,013	9,013	-	-	9,013	9,013	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(410)	(410)	-	-	(410)	(410)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	PT Medco E&P Tarakan		4,168	4,168	-	-	4,168	4,168	-
	<b>Subtotal</b>		<b>4,168</b>	<b>4,168</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,168</b>	<b>4,168</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		6,261	9,013	(2,752)	(152)	6,110	9,013	(2,903)
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>39,340</b>	<b>39,340</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39,340</b>	<b>39,340</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		361,894	361,894	-	-	361,894	361,894	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		284,470	283,608	862	(862)	283,608	283,608	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		46,582	40,722	5,860	-	46,582	40,722	5,860

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		3,869	3,869	-	-	3,869	3,869	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		2,634	2,634	-	-	2,634	2,634	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		(2,435)	(2,435)	-	-	(2,435)	(2,435)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	PT Medco E&P Tomori Sulawesi		1,821	2,107	(286)	286	-	2,107	2,107	-
	<b>Subtotal</b>		<b>1,821</b>	<b>2,107</b>	<b>(286)</b>	<b>286</b>	<b>-</b>	<b>2,107</b>	<b>2,107</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		2,634	2,634	-	-	2,634	2,634	-	
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Total</b>		<b>5,889</b>	<b>6,175</b>	<b>(286)</b>	<b>286</b>	<b>-</b>	<b>6,175</b>	<b>6,175</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		56,290	56,290	-	-	56,290	56,290	-	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		50,941	47,268	3,673	-	50,941	47,268	3,673	

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		45	45	-	-	45	45	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	PT Medco E&P Lematang		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<u>45</u>	<u>45</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>45</u>	<u>45</u>	<u>-</u>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		701	701	-	-	701	701	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBPs yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
39	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea A							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		184,226	184,226	-	-	184,226	184,226	-
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		2,659	2,126	533	(533)	2,126	2,126	-
	DMO fees (*)		(14)	(14)	-	-	(14)	(14)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Premier Oil Natuna Sea B.V.		94,631	45,614	49,017	(49,257)	45,374	45,614	(240)
	Kuwait Foreign Petr.Expl. Co. k.s.c.		77,485	53,039	24,446	(24,446)	53,039	53,039	-
	Natuna 1 BV (Petronas)		23,742	23,868	(126)	-	23,742	23,868	(126)
	Natuna 2 BV (Amerada)		36,597	36,597	-	-	36,597	36,597	-
	<b>Subtotal</b>		<b>232,456</b>	<b>159,118</b>	<b>73,337</b>	<b>(73,704)</b>	<b>158,752</b>	<b>159,118</b>	<b>(366)</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		2,127	2,126	1	-	2,127	2,126	1
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>419,327</b>	<b>345,456</b>	<b>73,871</b>	<b>(74,237)</b>	<b>345,090</b>	<b>345,456</b>	<b>(366)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		204,634	204,634	-	-	204,634	204,634	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		15,483	15,482,793	(15,467,310)	15,467,310	15,482,793	15,482,793	-
	DMO untuk minyak - BBLs		49,260	69,868	(20,608)	-	49,260	69,868	(20,608)

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
40	Kondur Petroleum S.A.	Malacca Strait								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		115,562	115,562	-	-	115,562	115,562	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		10,145	5,921	4,224	(4,224)	5,921	5,921	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		(2,203)	(2,203)	-	-	(2,203)	(2,203)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Kondur Petroleum S.A.		1,496	2,620	(1,124)	-	-	1,496	2,620	(1,124)
	PT Imbang Tata Alam		-	-	-	-	-	-	-	-
	OOGC Malacca Ltd. (CNOOC)		4,963	4,963	-	-	-	4,963	4,963	-
	Malacca Petroleum Ltd. (CNOOC)		-	28	(28)	-	-	-	28	(28)
	<b>Subtotal</b>		<b>6,459</b>	<b>7,611</b>	<b>(1,152)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,459</b>	<b>7,611</b>	<b>(1,152)</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		5,890	5,921	(31)	-	-	5,890	5,921	(31)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>129,963</b>	<b>126,891</b>	<b>3,072</b>	<b>(4,224)</b>	<b>-</b>	<b>125,739</b>	<b>126,891</b>	<b>(1,152)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		1,716,664	1,716,664	-	-	1,716,664	1,716,664	-	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-	
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		231,228	231,229	(1)	-	231,228	231,229	(1)	

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		5,894	5,893	1	-	-	5,894	5,893	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		2,204	2,204	-	-	-	2,204	2,204	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Kangean Energy Indonesia Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	EMP (Exploration) Kangean		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		2,204	2,204	-	-	-	2,204	2,204	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>8,098</b>	<b>8,097</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8,098</b>	<b>8,097</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		59,356	72,673	(13,317)	-	-	59,356	72,673	(13,317)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		600	599,520	(598,920)	598,920	-	599,520	599,520	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		1,217	1,217	-	-	1,217	1,217	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Kalila (Korinci) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		155	-	155	-	155	-	155
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<u>1,217</u>	<u>1,217</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,217</u>	<u>1,217</u>	<u>-</u>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		438,565	437,656	909	-	438,565	437,656	909
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		1,635	1,634	1	-	-	1,635	1,634	1
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		60	60	-	-	-	60	60	-
	DMO fees (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax									
	Lapindo Brantas Inc.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Novus Brantas, Ltd./Santos		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		38	60	(22)	6	-	43	60	(17)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		5,250	-	5,250	(5,250)	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>6,945</b>	<b>1,694</b>	<b>5,251</b>	<b>(5,250)</b>	<b>-</b>	<b>1,695</b>	<b>1,694</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		338,173	338,173	-	-	-	338,173	338,173	-
	DMO untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		104,415	104,415	-	-	104,415	104,415	-	
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		18,141	17,355	786	(786)	17,355	17,355	-	
	<i>DMO fees</i> (*)		(5,779)	(5,779)	-	-	(5,779)	(5,779)	-	
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Kodeco Energy Co., Ltd.		29,910	11,864	18,046	(17,023)	-	12,887	11,864	1,023
	CNOOC Madura Ltd.		13,854	12,887	967	(2,038)	(1,071)	11,816	11,816	-
	<b>Subtotal</b>		<b>43,764</b>	<b>24,751</b>	<b>19,013</b>	<b>(19,061)</b>	<b>(1,071)</b>	<b>24,703</b>	<b>23,680</b>	<b>1,023</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		17,281	17,355	(74)	-	-	17,281	17,355	(74)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>160,541</b>	<b>140,742</b>	<b>19,799</b>	<b>(19,847)</b>	<b>(1,071)</b>	<b>140,695</b>	<b>139,671</b>	<b>1,023</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		1,438,004	1,439,590	(1,586)	-	-	1,438,004	1,439,590	(1,586)
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		2,782,018	2,782,018	-	-	-	2,782,018	2,782,018	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		235,957	236,024	(67)	67	-	236,024	236,024	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		101,520	101,519	-	-	101,520	101,519	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(18,245)	(18,245)	-	-	(18,245)	(18,245)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Star Energy Kakap Ltd.		10,714	10,729	(15)	-	10,714	10,729	(15)
	SPC Kakap Ltd.		5,635	4,394	1,242	-	5,635	4,394	1,241
	BUT Premier Oil Kakap B.V.		5,933	5,933	-	-	5,933	5,933	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		4,212	4,266	(54)	73	4,286	4,266	20
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		1,950	1,950	-	34	1,984	1,950	34
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		928	928	-	16	944	928	16
	Novus Nominees Pty Ltd.		1,020	1,020	-	18	1,038	1,020	18
	PT Pertamina Hulu Energi Kakap		3,763	3,763	-	13	3,775	3,763	12
	<b>Subtotal</b>		<b>34,155</b>	<b>32,983</b>	<b>1,173</b>	<b>154</b>	<b>34,309</b>	<b>32,983</b>	<b>1,326</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		(20,329)	(18,245)	(2,084)	2,084	(18,245)	(18,245)	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>117,429</b>	<b>116,257</b>	<b>1,173</b>	<b>154</b>	<b>117,583</b>	<b>116,257</b>	<b>1,326</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		1,414,204	866,424	547,780	(547,780)	866,424	866,424	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		13,113,558	4,071,952	9,041,606	(9,041,606)	4,071,952	4,071,952	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		94,701	-	94,701	-	94,701	-	94,701

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
46	Talisman (Ogan Koming) Ltd.	Ogan Koming								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		29,952	29,951	1	-	-	29,952	29,951	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		(34)	(34)	-	-	-	(34)	(34)	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(409)	(409)	-	-	-	(409)	(409)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Talisman (Ogan Koming) Ltd.		6,186	5,953	233	-	-	6,186	5,953	233
	<b>Subtotal</b>		<b>6,186</b>	<b>5,953</b>	<b>233</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6,186</b>	<b>5,953</b>	<b>233</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		34	(34)	68	-	-	34	(34)	68
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>35,695</b>	<b>35,461</b>	<b>234</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>35,695</b>	<b>35,461</b>	<b>234</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		421,377	421,377	-	-	-	421,377	421,377	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		681,334	681,334	-	-	-	681,334	681,334	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		63,287	63,287	-	-	-	63,287	63,287	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
47	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Pangkah							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		18,198	18,198	-	-	18,198	18,198	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		256	256	-	-	256	256	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia (Pangkah) B.V.		-	-	-	-	-	-	-
	Hess Pangkah LLC.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		256	256	-	-	256	256	-
	Bonus:								
	- Produksi		500	500	-	-	500	500	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>18,954</b>	<b>18,954</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18,954</b>	<b>18,954</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		127,763	215,537	(87,774)	87,774	215,537	215,537	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		1,677,313	1,675,499	1,814	-	1,677,313	1,675,499	1,814
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total, karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi			
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		13,015	13,014	1	-	-	13,015	13,014	1
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		563	563	-	-	-	563	563	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Santos (Sampang) Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Sampang Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		563	563	-	-	-	563	563	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>13,578</b>	<b>13,577</b>	<b>1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,578</b>	<b>13,577</b>	<b>1</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		174,504	174,504	-	-	-	174,504	174,504	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		349,482	349,000	482	-	-	349,482	349,000	482
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	Liftings bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		7,589	7,590	(1)	-	-	7,589	7,590	(1)
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	-
	DMO fees (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	Corporate and Dividend/Branch Profits Tax									
	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Overseas SDN BHD		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Overliftings/(underliftings) kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	1,000	(1,000)	1,000	-	1,000	1,000	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>7,589</b>	<b>8,590</b>	<b>(1,001)</b>	<b>1,000</b>	<b>-</b>	<b>8,589</b>	<b>8,590</b>	<b>(1)</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	Liftings bagian pemerintah untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-
	Liftings bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		3,090,743	3,090,743	-	-	-	3,090,743	3,090,743	-
	DMO untuk minyak - BBLS		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

DMO fees ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, DMO fees merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai liftings bagian pemerintah termasuk liftings DMO pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, overliftings/(underliftings) kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena overliftings/(underliftings) kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		3,564	3,564	-	-	-	3,564	3,564	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.		5,737	3,664	2,073	(2,073)	-	3,664	3,664	-
	<b>Subtotal</b>		<b>5,737</b>	<b>3,664</b>	<b>2,073</b>	<b>(2,073)</b>	<b>-</b>	<b>3,664</b>	<b>3,664</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	(314)	-	(314)	-	(314)
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>9,301</b>	<b>7,228</b>	<b>2,073</b>	<b>(2,073)</b>	<b>-</b>	<b>7,228</b>	<b>7,228</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		12,936,984	1,658,683	11,278,301	(11,278,301)	-	1,658,683	1,658,683	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
51	Golden Spike Ltd.	Raja							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		3,567	3,566	-	-	3,567	3,566	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		1,527	1,527	-	-	1,527	1,527	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(26)	(26)	-	-	(26)	(26)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Golden Spike Ltd.		165	-	165	-	165	-	165
	<b>Subtotal</b>		<b>165</b>	<b>-</b>	<b>165</b>	<b>-</b>	<b>165</b>	<b>-</b>	<b>165</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		1,527	1,527	-	-	1,527	1,527	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>5,233</b>	<b>5,067</b>	<b>165</b>	<b>-</b>	<b>5,233</b>	<b>5,067</b>	<b>165</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		54,099	49,300	4,799	-	54,099	49,300	4,799
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		37,105	37,105	-	-	37,105	37,105	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		26,685	3,356	23,329	-	26,685	3,356	23,329

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram non Bula							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		3,095	3,095	-	-	3,095	3,095	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	CITIC Seram Energy Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	Kufpec (Indonesia) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<u>3,095</u>	<u>3,095</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,095</u>	<u>3,095</u>	<u>-</u>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		56,917	56,917	-	-	56,917	56,917	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total. karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBPN yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula Seram							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		1,188	1,188	-	-	1,188	1,188	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		(132)	(132)	-	-	(132)	(132)	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<u>1,055</u>	<u>1,056</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,055</u>	<u>1,056</u>	<u>-</u>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		22,754	22,754	-	-	22,754	22,754	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	9,823	(9,823)	-	-	9,823	(9,823)

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNPB yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		1,837	1,837	-	-	1,837	1,837	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		1,837	1,837	-	-	1,837	1,837	-
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		27,748	27,748	-	-	27,748	27,748	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
55	Petrosetlat Ltd.	Selat Panjang							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		1,123	1,123	-	-	1,123	1,123	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Petrosetlat Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang		-	-	-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>1,123</b>	<b>1,123</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,123</b>	<b>1,123</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		17,235	17,235	-	-	17,235	17,235	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi
56	Perusda Benuo Taka	Wailawi								
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan <i>DMO</i> untuk minyak		442	442	-	-	-	442	442	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>									
	Perusda Benuo Taka		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:									
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		<b>442</b>	<b>442</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>442</b>	<b>442</b>	<b>-</b>
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		149,664	-	149,664	-	-	149,664	-	149,664
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBPN yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.

No.	Mitra Pelaporan KKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal	Perbedaan Awal	Penyesuaian Rekonsiliasi	Nilai yang Telah Disesuaikan	Perbedaan yang Belum Dapat Direkonsiliasi		
57	Costa International Group Ltd.	Gebang							
	<b>Bagian 1 : Dollar AS</b>		<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	<b>BPMIGAS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah dari minyak dan gas, dan DMO untuk minyak		103	103	-	-	103	103	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net		-	-	-	-	-	-	-
	<i>DMO fees</i> (*)		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Bagian 2 : Dollar AS</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>PNBP</b>	
	<i>Corporate and Dividend/Branch Profits Tax</i>								
	Costa International Group Ltd.		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Subtotal</b>		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Overliftings/(underliftings)</i> kontraktor - net (**)		-	-	-	-	-	-	-
	Bonus:								
	- Produksi		-	-	-	-	-	-	-
	- Penandatanganan kontrak		-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total</b>		103	103	-	-	103	103	-
	<b>Bagian 3 : Volume</b>		<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	<b>Mitra Pelaporan KKS</b>	<b>ESDM/BPMIGAS</b>	
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk minyak - BBLs		1,058	1,058	-	-	1,058	1,058	-
	<i>Liftings</i> bagian pemerintah untuk gas - MSCF (***)		13,149	13,149	-	-	13,149	13,149	-
	<i>DMO</i> untuk minyak - BBLs		-	-	-	-	-	-	-

Catatan (\*)

*DMO fees* ditampilkan sebagai negatif dalam ringkasan ini, *DMO fees* merupakan pembayaran dari pemerintah kepada Mitra Pelaporan KKS, dan oleh karena itu penurunan nilai *liftings* bagian pemerintah termasuk *liftings DMO* pada harga pasar (ICP).

Catatan (\*\*)

Untuk menghindari penghitungan ganda, *overliftings/(underliftings)* kontraktor - net tidak termasuk didalam nilai Total.

karena *overliftings/(underliftings)* kontraktor sudah termasuk ke dalam informasi perbandingan antara BPMIGAS vs PNBP yang disajikan dalam bagian pertama.

Catatan (\*\*\*)

Informasi volume gas yang disajikan di atas diberikan oleh ESDM, berdasarkan informasi yang diberikan oleh BPMIGAS.



## 7 PERTAMBANGAN - TABEL PELAPORAN

Informasi Aliran Penerimaan mineral dan batubara Pemerintah dan pihak-pihak terkait yang memberikan informasi dalam Formulir Pelaporan untuk tiap jenis pendapatan Pemerintah di sajikan secara gabungan atau dalam ringkasan dengan Formulir Pelaporan seperti dibawah berikut ini.

Aliran Penerimaan	Perusahaan Minerba		ESDM		DJP		Ditjen Anggaran	
	Rp	USD	Rp	USD	Rp	USD	Rp	USD
Royalti								
Penjualan Hasil Tambang								
Iuran Tetap								
Pajak Penghasilan Badan								
Pajak Bumi dan Bangunan								
Dividen yang dibayar ke Pemerintah								

## 7 PERTAMBAHAN - TABEL PELAPORAN (lanjutan)

Informasi dalam Laporan bagian ini akan disajikan secara berurutan

Gabungan informasi mineral dan batubara disajikan dengan nilai setara dengan US\$'000 (ribuan Dolar Amerika Serikat)

Informasi aliran pendapatan Pemerintah, seperti yang telah dijelaskan diatas, akan disajikan berdasarkan urutan dari masing-masing aliran pendapatan yang kemudian diagregasi ke pembayaran yang dilakukan oleh masing-masing perusahaan pertambangan. Ringkasan informasi untuk mineral dan batubara disajikan berdasarkan nilai mata uang yang sebenarnya, yaitu US\$'000 dan IDR'000, yang kemudian disetarakan menjadi US\$'000 untuk menjelaskan nilai yang telah disesuaikan/direkonsiliasi dan nilai yang tidak dapat direkonsiliasi.

Informasi aliran pendapatan Pemerintah yang berdasarkan tipe/kategori aliran pendapatan akan disajikan per masing-masing mineral dan batubara dalam mata uang yang sebenarnya yaitu US\$'000 dan IDR'000, yang kemudian disetarakan menjadi US\$'000 untuk menjelaskan perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi. Penyesuaian yang dilakukan oleh Rekonsiliator atas masing-masing aliran pendapatan di mineral dan batubara, disajikan setelah skedul masing-masing aliran pendapatan tersebut. Penyesuaian disajikan berdasarkan mata uang yang sebenarnya, yaitu US\$'000 dan IDR'000.

Informasi untuk masing-masing perusahaan mineral dan batubara yang menyajikan untuk seluruh aliran pendapatan Pemerintah, ditampilkan didalam skedul yang terpisah dan diletakan pada urutan terakhir. Informasi ini disajikan dalam mata uang yang sebenarnya, yaitu US\$'000 dan IDR'000 yang kemudian disetarakan menjadi US\$'000 untuk menjelaskan perbedaan yang tidak dapat direkonsiliasi

Informasi dalam Laporan bagian ini akan disajikan secara berurutan sebagai berikut:

- 7.1 Informasi gabungan mineral dan batubara - US\$'000
- 7.2 Ringkasan Informasi Mineral - US\$'000, IDR'000 dan setara US\$'000
  - 7.2.1 Pajak Penghasilan Badan -Mineral
    - 7.2.1/a Daftar Penyesuaian
    - 7.2.2 Royalti-Mineral
      - 7.2.2/a Daftar Penyesuaian
    - 7.2.3 Iuran Tetap-Mineral
      - 7.2.3/a Daftar Penyesuaian
    - 7.2.4 Pajak Bumi dan Bangunan-Mineral
      - 7.2.4/a Daftar Penyesuaian
    - 7.2.5 Dividen-Mineral
  - 7.3 Informasi berdasarkan per Perusahaan Mineral -US\$'000, IDR'000, dan setara US\$'000  
(informasi untuk masing-masing 16 perusahaan disajikan berurutan sesuai dengan urutan seperti yang disajikan pada informasi per aliran penerimaan negara)

## 7 PERTAMBANGAN - TABEL PELAPORAN (lanjutan)

Informasi dalam Laporan bagian ini akan disajikan secara berurutan sebagai berikut: (lanjutan)

7.4	Ringkasan Informasi Batubara- US\$'000, IDR'000 dan setara US\$'000
7.4.1/1-1/5	Pajak Penghasilan Badan - Batubara
7.4.1/a-1/b	Daftar Penyesuaian
7.4.2/1-2/5	Royalti- Batubara
7.4.2/a-2/i	Daftar Penyesuaian
7.4.3/1-2/5	Penjualan Hasil Tambang- Batubara
7.4.3/a-2f	Daftar Penyesuaian
7.4.4/1-4/5	Iuran Tetap - Batubara
7.4.4/a-4/c	Daftar Penyesuaian
7.4.5/1-5/5	Pajak Bumi dan Bangunan- Batubara
7.4.5/a	Daftar Penyesuaian
7.4.6	Dividen- Batubara
7.5/1 - 5/11	Informasi berdasarkan per Perusahaan Batubara- US\$'000, IDR'000, dan setara US\$'000 (informasi untuk masing-masing 53 perusahaan disajikan berurutan sesuai dengan urutan seperti yang disajikan pada informasi per aliran penerimaan negara)

Nilai aliran pendapatan Pemerintah yang telah dilaporkan untuk pertambangan tahun 2009 adalah dijelaskan dalam tabel berikut ini:

Aliran Pendapatan	Dilaporkan oleh Entitas Pertambangan, setelah penyesuaian Setara dengan Dolar AS ('000)	Dilaporkan oleh DJP / ESDM / DJA, setelah penyesuaian Setara dengan Dolar AS ('000)	Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi Setara dengan Dolar AS ('000)	Ref.
Pajak Penghasilan Badan				
- Mineral	1,223,166.75	1,165,999.96	47,943.37	7.2
- Batubara	1,109,956.93	1,294,089.79	(272,941.16)	7.4
Sub Total	2,333,123.68	2,460,089.74	(224,997.78)	
Royalti:				
- Mineral	197,510.03	194,949.31	2,560.73	7.2
- Batubara	938,167.18	958,992.68	(20,825.50)	7.4
Sub Total	1,135,677.21	1,153,941.98	(18,264.78)	
Penjualan Hasil Tambang:				
- Mineral	-	-	-	
- Batubara	215,581.62	248,382.03	(32,800.41)	7.4
Sub Total	215,581.62	248,382.03	(32,800.41)	
Iuran Tetap:				
- Mineral	1,610.33	2,456.69	(846.36)	7.2
- Batubara	2,368.56	2,273.38	95.14	7.4
Sub Total	3,978.89	4,730.07	(751.22)	
Pajak Bumi dan Bangunan:				
- Mineral	20,122.81	3,358.31	16,233.96	7.2
- Batubara	6,281.92	2,690.69	2,879.00	7.4
Sub Total	26,404.73	6,049.00	19,112.96	
Dividen:				
- Mineral	288,994.58	276,870.05	12,124.53	7.2
- Batubara	63,063.72	63,063.72	-	7.4
Sub Total	352,058.30	339,933.77	12,124.53	
TOTAL	4,066,824.43	4,213,126.59	(245,576.70)	

## Catatan:

- (1) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar AS di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.
- (2) Nilai Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi pada pajak tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas PPh Badan yang dilaporkan perusahaan sebesar US\$9,223.42 ('000) (untuk mineral) dan US\$88,808.31 ('000) (untuk batubara), dan atas pembayaran PBB sebesar US\$1,242.77 ('000) (mineral - US\$530.54 ('000) dan batubara - US\$712.23 ('000)) sehubungan dengan adanya beberapa entitas pertambangan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada Dirjen Pajak, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari para entitas pertambangan dan nilai pajak yang dilaporkan Dirjen Pajak.
- (3) Nilai Rupiah dari pembayaran dividen PT Freeport Indonesia menunjukkan nilai yang setara dengan pembayaran dalam Dolar AS, maka dari itu adanya perbedaan setara Dolar AS sebesar US\$12,124.51 ('000) yang disajikan pada skedul diatas hanyalah 'perbedaan mekanis', bukan perbedaan yang sesungguhnya.

# MINERAL

Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Perusahaan Pertambangan (1)	Dirjen Pajak (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	Dirjen Pajak (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	Dirjen Pajak (7) = (2) + (5)	
<b>PAJAK PENGHASILAN BADAN</b>								
USD '000	1,177,733.70	1,154,864.38	18,320.81	(10,215.23)	-	1,167,518.47	1,154,864.38	6,863.82
IDR '000	(975,878,986)	115,810,026	(1,143,165,726)	1,554,621,097	-	578,742,111	115,810,026	427,227,392
Setara dengan Dolar AS '000*			(91,598.97)	139,267.57	-	1,223,166.75	1,165,999.96	47,943.37

Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Perusahaan Pertambangan (1)	ESDM (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	ESDM (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
<b>ROYALTI</b>								
USD '000	180,344.70	168,024.33	12,320.37	3,101.13	5,754.22	183,445.82	173,778.55	9,667.28
IDR '000	399,633,686	264,865,364	134,768,321	(253,365,930)	(44,689,477)	146,267,756	220,175,888	(73,908,132)
Setara dengan Dolar AS '000*			25,278.86	(21,260.98)	1,457.15	197,510.03	194,949.31	2,560.73

Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Perusahaan Pertambangan (1)	ESDM (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	ESDM (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
<b>IURAN TETAP</b>								
USD '000	1,148.42	1,146.78	1.64	(2.68)	-	1,145.74	1,146.78	(1.04)
IDR '000	17,184,655	13,623,070	3,561,585	(12,352,931)	-	4,831,724	13,623,070	(8,791,346)
Setara dengan Dolar AS '000*			344.10	(1,190.46)	-	1,610.33	2,456.69	(846.36)

Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Perusahaan Pertambangan (1)	Dirjen Pajak (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	Dirjen Pajak (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	Dirjen Pajak (7) = (2) + (5)	
<b>PAJAK BUMI DAN BANGUNAN</b>								
USD '000	110.83	-	110.83	(110.83)	-	-	-	-
IDR '000	211,392,849	902,086	205,096,365	(2,115,610)	34,024,340	209,277,239	34,926,426	168,833,179
Setara dengan Dolar AS '000*			19,831.64	(314.26)	3,271.57	20,122.81	3,358.31	16,233.96

Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Perusahaan Pertambangan (1)	Dirjen Anggaran (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	Dirjen Anggaran (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	Dirjen Anggaran (7) = (2) + (5)	
<b>DIVIDEN</b>								
USD '000	212,787.00	-	212,787.00	-	-	212,787.00	-	212,787.00
IDR '000	792,558,804	2,879,448,515	(2,086,889,711)	-	-	792,558,804	2,879,448,515	(2,086,889,711)
Setara dengan Dolar AS '000*			12,124.53	-	-	288,994.58	276,870.05	12,124.53

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam ekuivalen Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

Catatan: Nilai Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi pada pajak tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas PPh Badan yang dilaporkan perusahaan sebesar US\$9.223.42 (000), dan atas pembayaran PBB sebesar US\$530.54 (000) sehubungan dengan adanya beberapa perusahaan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada Dirjen Pajak, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari perusahaan dan nilai pajak yang dilaporkan Dirjen Pajak.

**Pajak Penghasilan Badan - MINERAL**

Perusahaan	Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Perusahaan Pertambahan (1)	Dirjen Pajak (2)		Perusahaan Pertambahan (4)	Dirjen Pajak (5)	Perusahaan Pertambahan (6) = (1) + (4)	Dirjen Pajak (7) = (2) + (5)	
PT FREEPORT INDONESIA	USD '000	707,676.22	707,676.22	-	-	-	707,676.22	707,676.22	-
	IDR '000	199,308,075	-	199,308,075	(199,308,075)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								
PT NEWMONT NUSA TENGGARA	USD '000	341,104.50	335,701.33	5,403.17	(5,403.17)	-	335,701.33	335,701.33	-
	IDR '000	(1,799,059,922)	-	(1,799,059,922)	1,799,059,922	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								
PT NUSA HALMAHERA MINERALS	USD '000	61,239.02	56,556.34	4,682.68	-	-	61,239.02	56,556.34	4,682.68
	IDR '000	6,903,225	-	6,903,225	(6,903,225)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								4,682.68
PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	131,990,310	111,937,800	20,052,510	(20,052,510)	-	111,937,800	111,937,800	-
	Setara Dolar '000*								
PT INDOMURO KENCANA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								
PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	16,033,380	3,841,113	12,192,266	-	-	16,033,380	3,841,113	12,192,266
	Setara Dolar '000*								1,172.33
PT TIMAH (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	416,321,453	-	416,321,453	(1,286,328)	-	415,035,126	-	415,035,126
	Setara Dolar '000*								39,907.22
PT KOBA TIN (XX)	USD '000	4,548.51	0	0	1,241.77	0	5,790.28	0	0
	IDR '000	40,936,568	0	0	(40,936,568)	0	-	0	0
	Setara Dolar '000*								0
PT DS JAYA ABADI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	872,329	-	872,329	(872,329)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								
PT BUKIT TIMAH (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	802,281	0	0	(92,868)	0	709,414	0	0
	Setara Dolar '000*								
PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	62,223	-	62,223	(62,223)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								
PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	5,837,879	0	0	25,257,415	0	31,095,295	0	0
	Setara Dolar '000*								0
PT BILLY INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	213,228	31,113	182,115	(182,115)	-	31,113	31,113	-
	Setara Dolar '000*								
PT GUNUNG SION (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	3,899,985	0	0	-	0	3,899,985	0	0
	Setara Dolar '000*								0
PT INCO	USD '000	63,165.45	54,930.49	8,234.96	(6,053.83)	-	57,111.62	54,930.49	2,181.13
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*								2,181.13
Subtotal "A"	TOTAL USD '000	1,173,185.19	1,154,864.38	18,320.81	(11,457.00)	-	1,161,728.19	1,154,864.38	6,863.82
	TOTAL IDR '000	(1,027,355,700)	115,810,026	(1,143,165,726)	1,570,393,118	-	543,037,418	115,810,026	427,227,392
	Setara Dolar '000*			(91,598.97)	139,542.34		1,213,943.33	1,165,999.96	47,943.37
Subtotal "B"	TOTAL USD '000	4,548.51	0	0	1,241.77	0	5,790.28	0	0
	TOTAL IDR '000	51,476,713	0	0	(15,772,021)	0	35,704,693	0	0
	Setara Dolar '000*				(274.77)		9,223.42	-	-
Total ("A"+"B")	TOTAL USD '000	1,177,733.70	1,154,864.38	18,320.81	(10,215.23)	-	1,167,518.47	1,154,864.38	6,863.82
	TOTAL IDR '000	(975,878,986)	115,810,026	(1,143,165,726.14)	1,554,621,097	-	578,742,111	115,810,026	427,227,392
	Setara Dolar '000*			(91,598.97)	139,267.57		1,223,166.75	1,165,999.96	47,943.37

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar AS di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara dengan Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

**Keterangan:**

Laporan nilai pajak berdasarkan spreadsheet dari Dirjen Pajak:

- “-,-” Menunjukkan nilai pajak nihil dari yang dilaporkan oleh Dirjen Pajak untuk perusahaan yang telah memberikan otorisasi pajak kepada Dirjen Pajak.
- “0” Menunjukkan tidak adanya nilai pajak yang dilaporkan oleh Dirjen pajak untuk perusahaan terkait karena tidak diberikannya otorisasi pajak oleh perusahaan tersebut kepada Dirjen Pajak.
- (X) Simbol (X) disebelah nama perusahaan menjelaskan bahwa perusahaan tersebut tidak memerlukan surat otorisasi pajak kepada Dirjen Pajak.
- (XX) Simbol (XX) disebelah nama perusahaan menjelaskan bahwa NPWP pada lembar otorisasi pajak bukanlah NPWP yang benar menurut Dirjen Pajak.
- Subtotal "A" Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan perusahaan dan Dirjen Pajak untuk perusahaan yang sudah memberikan lembar otorisasi pajaknya kepada Dirjen Pajak.
- Subtotal "B" Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan oleh perusahaan, tanpa adanya nilai pajak terlapor oleh Dirjen Pajak sehubungan dengan belum diterimanya lembar otorisasi yang benar dari perusahaan kepada Dirjen Pajak.
- Perbedaan Total Total ("A" dan "B") dari Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas pembayaran pajak yang dilaporkan perusahaan sebesar US\$9,223.42 ('000\*) (Subtotal "B"), sehubungan dengan adanya beberapa perusahaan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada Dirjen Pajak, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari perusahaan dan nilai pajak yang dilaporkan Dirjen Pajak.

## Pajak Penghasilan Badan - MINERAL

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut:

### **PT FREEPORT INDONESIA**

Penyesuaian ini merepresentasikan PPh Badan pasal 22 dan 23 (pembayaran pajak yang dilakukan atas nama dan NPWP perusahaan dalam hal pembelian bahan bakar atau transaksi impor material lainnya). Sehubungan dengan Dirjen Pajak yang hanya mampu menyediakan rincian penerimaan pajak bulanan (PPh Pasal 25) dan penerimaan pajak final (PPh Pasal 29) yang diterima selama tahun 2009, sesuai diskusi dengan pihak Sekretariat EITI, telah diketahui bahwa banyak perusahaan lainnya yang tidak mencantumkan informasi pembayaran PPh pasal 22 dan 23 pada rincian PPh Badan FPA mereka, maka akhirnya disetujui untuk meniadakan PPh pasal 22 dan 23, dan masalah ini akan dikemukakan pada Laporan Rekonsiliator.

### **PT NEWMONT NUSA TENGGARA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.  
Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### **PT NUSA HALMAHERA MINERALS**

Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan bahwa pembayaran pajak hanya dibayarkan dalam Dolar pada tahun 2009 dan dibutuhkan penyesuaian atas kedua nilai Dolar dan Rupiah pada FPA.

### **PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk.**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT TIMAH (Persero) Tbk.**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT KOBA TIN**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.  
Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan bahwa pembayaran pajak hanya dibayarkan dalam Dolar pada tahun 2009 dan dibutuhkan penyesuaian atas kedua nilai Dolar dan Rupiah pada FPA.

### **PT DS JAYA ABADI**

FPA perusahaan telah menyajikan adanya pembayaran pajak, akan tetapi berdasarkan konfirmasi perusahaan atas permintaan dari Rekonsiliator untuk rincian pembayaran, perusahaan yakin bahwa tidak ada pembayaran PPh Badan yang terjadi di tahun 2009.

### **PT BUKIT TIMAH**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA**

FPA perusahaan telah menyajikan adanya pembayaran pajak, akan tetapi berdasarkan konfirmasi perusahaan atas permintaan dari Rekonsiliator untuk rincian pembayaran, perusahaan yakin bahwa tidak ada pembayaran PPh Badan yang terjadi di tahun 2009.

### **PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### **PT BILLY INDONESIA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT INCO**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Mata uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Perusahaan pertambangan ('000)	Dirjen Pajak ('000)
IDR	(199,308,075)	
USD	(5,403.17)	
IDR	1,799,059,922	
IDR	(6,903,225)	
IDR	(20,052,510)	
IDR	(1,286,328)	
USD	1,241.77	
IDR	(40,936,568)	
IDR	(872,329)	
IDR	(92,868)	
IDR	(62,223)	
IDR	25,257,415	
IDR	(182,115)	
USD	(6,053.83)	

**Royalti - MINERAL**

Perusahaan	Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Perusahaan Pertambangan (1)	ESDM (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	ESDM (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT FREEPORT INDONESIA	USD '000	127,506.12	127,506.12	-	-	-	127,506.12	127,506.12	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT NEWMONT NUSA TENGGARA	USD '000	19,995.60	19,995.57	0.03	-	-	19,995.60	19,995.57	0.03
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0.03
PT NUSA HALMAHERA MINERALS	USD '000	2,641.56	2,641.50	0.05	-	-	2,641.56	2,641.50	0.05
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0.05
PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	120,358,871	120,905,498	(546,627)	-	-	120,358,871	120,905,498	(546,627)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	(52.56)
PT INDOMURO KENCANA	USD '000	-	716.15	(716.15)	320.29	-	320.29	716.15	(395.85)
	IDR '000	379	-	379	(379)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	(395.85)
PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	USD '000	328.69	322.22	6.47	-	-	328.69	322.22	6.47
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	6.47
PT TIMAH (Persero) Tbk.	USD '000	19,242.68	6,399.92	12,842.76	1,080.37	4,746.23	20,323.05	11,146.15	9,176.90
	IDR '000	199,116,514	104,786,237	94,330,278	(199,116,514)	(34,011,933)	-	70,774,303	(70,774,303)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	2,371.68
PT KOBA TIN (XX)	USD '000	2,373.11	2,919.16	(546.05)	642.33	-	3,015.44	2,919.16	96.28
	IDR '000	21,358,009	-	21,358,009	(21,358,009)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	96.28
PT DS JAYA ABADI	USD '000	1,358.79	563.40	795.39	66.65	611.58	1,425.44	1,174.99	250.46
	IDR '000	-	6,853,773	(6,853,773)	-	(6,853,773.26)	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	250.46
PT BUKIT TIMAH (X)	USD '000	-	630.22	(630.22)	1,616.53	396.41	1,616.53	1,026.63	589.90
	IDR '000	16,668,430	7,123,270	9,545,160	(16,668,430)	(4,429,890.96)	-	2,693,379	(2,693,379)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	330.92
PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	11,198,732	7,166,621	4,032,111	-	-	11,198,732	7,166,621	4,032,111
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	387.70
PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL (XX)	USD '000	1,629.47	1,061.39	568.08	(625.05)	-	1,004.42	1,061.39	(56.96)
	IDR '000	16,222,598	3,625,767	12,596,831	(16,222,598)	-	-	3,625,767	(3,625,767)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	(405.59)
PT BILLY INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	4,762,020	2,451,081	2,310,939	-	606,121	4,762,020	3,057,202	1,704,818
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	163.92
PT GUNUNG SION (XX)	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	9,948,133	11,953,118	(2,004,985)	-	-	9,948,133	11,953,118	(2,004,985)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	(192.79)
PT INCO	USD '000	5,268.68	5,268.68	-	-	-	5,268.68	5,268.68	0.41
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0.41
	TOTAL USD '000	180,344.70	168,024.33	12,320.37	3,101.13	5,754.22	183,445.82	173,778.55	9,667.28
	TOTAL IDR '000	399,633,686	264,865,364	134,768,321	(253,365,930)	(44,689,477)	146,267,756	220,175,888	(73,908,132)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	197,510.03	194,949.31	2,560.73

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar.



## Royalti - MINERAL

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut:

### **PT INDOMURO KENCANA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil. Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar.

### **PT TIMAH (Persero) Tbk.**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil. Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### **PT KOBA TIN**

Penyesuaian untuk mencerminkan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar.

### **PT DS JAYA ABADI**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil. Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### **PT BUKIT TIMAH**

Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### **PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL**

Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar.

### **PT BILLY INDONESIA**

Berdasarkan dari informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai pada FPA, nilai pada FPA tercatat lebih kecil.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Perusahaan pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	320.29	
IDR	(379)	
USD	1,080.37	
IDR	(199,116,514)	
USD		4,746.23
IDR		(34,011,933)
USD	642.33	
IDR	(21,358,009)	
USD	66.65	
IDR	15,013,743	
IDR	(15,013,743)	
USD		611.58
IDR		(6,853,773)
{ USD	1,616.53	
IDR	(16,668,430)	
USD		396.41
IDR		(4,429,891)
{ USD	(625.05)	
IDR	(16,222,598)	
IDR		606,121

**Iuran Tetap - MINERAL**

Perusahaan	Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Perusahaan Pertambangan (1)	ESDM (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	ESDM (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT FREEPORT INDONESIA	USD '000	131.48	131.48	-	-	-	131.48	131.48	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT NEWMONT NUSA TENGGARA	USD '000	262.62	262.59	0.03	-	-	262.62	262.59	0.03
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>0.03</b>
PT NUSA HALMAHERA MINERALS	USD '000	88.74	88.84	(0.09)	-	-	88.74	88.84	(0.09)
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>(0.09)</b>
PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	3,018,977	150,000	2,868,977	-	-	3,018,977	150,000	2,868,977
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>275.86</b>
PT INDOMURO KENCANA	USD '000	95.88	98.14	(2.26)	2.26	0.00	98.14	98.14	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	USD '000	174.45	174.45	-	-	-	174.45	174.45	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT TIMAH (Persero) Tbk.	USD '000	-	0.96	(0.96)	-	-	-	0.96	(0.96)
	IDR '000	13,124,271	12,931,822	192,449	(11,668,038)	-	1,456,233	12,931,822	(11,475,589)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>(1,104.38)</b>
PT KOBA TIN (XX)	USD '000	67.46	62.54	4.91	(4.94)	-	62.52	62.54	(0.02)
	IDR '000	607,099	-	607,099	(607,099)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>(0.02)</b>
PT DS JAYA ABADI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	4,737	-	4,737	(4,737)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT BUKIT TIMAH (X)	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,948	-	1,948.21	6,742	-	8,690	-	8,690
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>0.84</b>
PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	41,552	-	41,552	(41,552)	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL (XX)	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	370,041	487,619	(117,578)	(80,916)	-	289,125	487,619	(198,494)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>(19.09)</b>
PT BILLY INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	4,850	53,630	(48,780)	42,669	-	47,519	53,630	(6,111)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>(0.59)</b>
PT GUNUNG SION (XX)	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	11,181	-	11,181	-	-	11,181	-	11,181
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	<b>1.08</b>
PT INCO	USD '000	327.79	327.79	(0.00)	0.00	-	327.79	327.79	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
	TOTAL USD '000	1,148.42	1,146.78	1.64	(2.68)	-	1,145.74	1,146.78	(1.04)
	TOTAL IDR '000	17,184,655	13,623,070	3,561,585	(12,352,931)	-	4,831,724	13,623,070	(8,791,346)
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	1,610.33	2,456.69	(846.36)

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar.

## **Iuran Tetap - MINERAL**

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut:

### **PT INDOMURO KENCANA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### **PT TIMAH (Persero) Tbk.**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT KOBA TIN**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi pembayaran sebenarnya hanya dilakukan dalam Dolar.

### **PT DS JAYA ABADI**

Perusahaan melaporkan adanya pembayaran pada FPA, akan tetapi pembayaran tersebut terjadi di tahun 2010, maka pembayaran tersebut tidak ada di tahun 2009.

### **PT BUKIT TIMAH**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### **PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT BILLY INDONESIA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Perusahaan Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	2.26	
IDR	(11,668,038)	
USD	(4.94)	
IDR	(607,099)	
IDR	(4,737)	
IDR	6,742	
IDR	(41,552)	
IDR	(80,916)	
IDR	42,669	

**PAJAK BUMI DAN BANGUNAN - MINERAL**

Entitas Pertambangan	Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan	DJP		Entitas Pertambangan	DJP	Entitas Pertambangan	DJP	
		(1)	(2)		(4)	(5)	(6) = (1) + (4)	(7) = (2) + (5)	
PT FREEPOR INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	67,230,225	-	67,230,225	-	-	67,230,225	-	67,230,225
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	6,464.44
PT NEWMONT NUSA TENGGARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	17,432,961	-	17,432,961	-	-	17,432,961	-	17,432,961
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	1,676.25
PT NUSA HALMAHERA MINERALS	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	5,800,653	-	5,800,653	-	-	5,800,653	-	5,800,653
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	557.76
PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	23,050,893	902,086	22,148,807	-	-	23,050,893	902,086	22,148,807
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	2,129.69
PT INDOMURO KENCANA	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	415,968	0	0	1,038,956	0	1,454,924	0	0
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0
PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,318,315	-	2,318,315	-	-	2,318,315	-	2,318,315
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	222.91
PT TIMAH (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	49,438,852	-	49,438,852	(2,277,365)	33,026,859	47,161,486	33,026,859	14,134,627
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	1,359.10
PT KOBA TIN (XX)	USD '000	110.83	-	110.83	(110.83)	-	-	-	-
	IDR '000	997,481	-	997,481	-	997,481	997,481	997,481	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT DS JAYA ABADI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	22,214	-	22,214	-	-	22,214	-	22,214
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	2.14
PT BUKIT TIMAH (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	5,043	0	0	-	0	5,043	0	0
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	3,726,892	0	0	(915,720)	0	2,811,172	0	0
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0
PT BILLY INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	34,953	-	34,953	38,520	-	73,473	-	73,473
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	7.06
PT GUNUNG SION (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	1,246,494	0	0	-	0	1,246,494	0	0
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	0
PT INCO	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	39,671,904	-	39,671,904	-	-	39,671,904	-	39,671,904
	Setara Dolar '000*	-	-	-	-	-	-	-	3,814.61
Subtotal "A"	TOTAL USD '000	110.83	-	110.83	(110.83)	-	-	-	-
	TOTAL IDR '000	205,998,450	902,086	205,096,365	(2,238,845)	34,024,340	203,759,605	34,926,426	168,833,179
	Setara Dolar '000*	-	-	19,831.64	(326.10)	3,271.57	19,592.27	3,358.31	16,233.96
Subtotal "B"	TOTAL USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	TOTAL IDR '000	5,394,398	0	0	123,236	0	5,517,634	0	0
	Setara Dolar '000*	-	-	-	11.85	-	530.54	0	0
Total ("A"+"B")	TOTAL USD '000	110.83	-	110.83	(110.83)	-	-	-	-
	TOTAL IDR '000	211,392,849	902,086	205,096,365	(2,115,610)	34,024,340	209,277,239	34,926,426	168,833,179
	Setara Dolar '000*	-	-	19,831.64	(314.26)	3,271.57	20,122.81	3,358.31	16,233.96

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar AS di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar.

**Keterangan:**

Laporan nilai pajak berdasarkan spreadsheet dari DJP:

“-“

Menunjukkan nilai pajak nihil dari yang dilaporkan oleh DJP untuk entitas pertambangan yang telah memberikan otorisasi pajak kepada DJP.

“0”

Menunjukkan tidak adanya nilai pajak yang dilaporkan oleh DJP untuk entitas pertambangan terkait karena tidak diberikannya otorisasi pajak oleh entitas pertambangan tersebut kepada DJP.

(X)

Simbol (X) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa entitas pertambangan tersebut tidak memerikan surat otorisasi pajak kepada DJP.

(XX)

Simbol (XX) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa NPWP pada lembar otorisasi pajak bukanlah NPWP yang benar menurut DJP.

Subtotal "A"

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan entitas pertambangan dan DJP untuk entitas pertambangan yang sudah memberikan lembar otorisasi pajaknya kepada DJP.

Subtotal "B"

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan oleh entitas pertambangan, tanpa adanya nilai pajak terlapor oleh DJP sehubungan dengan belum diterimanya lembar otorisasi yang benar dari entitas pertambangan kepada DJP.

Perbedaan Total

Total ("A" dan "B") dari Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas pembayaran pajak yang dilaporkan entitas pertambangan sebesar US\$9,223.42 ('000\*) (Subtotal "B"), sehubungan dengan adanya beberapa entitas pertambangan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada DJP, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari entitas pertambangan dan nilai pajak yang dilaporkan DJP.

## Pajak Bumi dan Bangunan - MINERAL

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut:

### **PT INDOMURO KENCANA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

### **PT TIMAH (Persero) Tbk.**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar. Pemerintah pada FPA melaporkan nilai penerimaan nihil. Pemerintah melalui Dirjen Pajak merespon permintaan dari rekonsiliator dengan melaporkan nilai penerimaan sesuai penyesuaian ini.

### **PT KOBA TIN**

Perusahaan menyajikan informasi pembayaran pada FPA dalam Dolar dan Rupiah, akan tetapi berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh dari perusahaan, hanya terdapat pembayaran dalam Rupiah dan penyesuaian diperlukan untuk mengkoreksi nilai Dolar di FPA. Pemerintah pada FPA melaporkan nilai penerimaan nihil. Pemerintah melalui Dirjen Pajak merespon permintaan dari rekonsiliator dengan melaporkan nilai penerimaan sesuai penyesuaian ini.

### **PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

### **PT BILLY INDONESIA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Perusahaan pertambangan ('000)	Dirjen Pajak ('000)
IDR	1,038,956	
IDR	(2,277,365)	
IDR		33,026,859
USD	(110.83)	
IDR		997,481
IDR	(915,720)	
IDR	38,520	

## Dividen - MINERAL

Perusahaan	Mata Uang	Per Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Perusahaan Pertambangan (1)	Dirjen Anggaran (2)		Perusahaan Pertambangan (4)	Dirjen Anggaran (5)	Perusahaan Pertambangan (6) = (1) + (4)	Dirjen Anggaran (7) = (2) + (5)	
PT FREEPORT INDONESIA	USD '000	212,787.00	-	212,787.00	-	-	212,787.00	-	212,787.00
	IDR '000	-	2,086,889,865	(2,086,889,865)	-	-	-	2,086,889,865	(2,086,889,865)
	Setara Dolar '000*								<b>12,124.51</b>
PT ANEKA TAMBANG (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	356,292,300	356,292,300	-	-	-	356,292,300	356,292,300	-
	Setara Dolar '000*								-
PT TIMAH (Persero) Tbk.	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	436,266,504	436,266,350	154.00	-	-	436,266,504	436,266,350	154
	Setara Dolar '000*								<b>0.01</b>
	<b>TOTAL USD '000</b>	<b>212,787.00</b>	<b>-</b>	<b>212,787.00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>212,787.00</b>	<b>-</b>	<b>212,787.00</b>
	<b>TOTAL IDR '000</b>	<b>792,558,804</b>	<b>2,879,448,515</b>	<b>(2,086,889,711)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>792,558,804</b>	<b>2,879,448,515</b>	<b>(2,086,889,711)</b>
	<b>Setara Dolar '000*</b>						<b>288,994.58</b>	<b>276,870.05</b>	<b>12,124.53</b>

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas dalam nilai Dolar dan Rupiah serta nilai penerimaan yang tercatat dalam Dolar di sisi perusahaan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam ekuivalen Dolar dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai sesungguhnya) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar.

(\*\*) Nilai Rupiah dari pembayaran dividen PT Freeport Indonesia menunjukkan nilai yang setara dengan pembayaran dalam Dolar, maka dari itu adanya perbedaan setara Dolar sebesar US\$12,124.51 ('000) yang disajikan pada skedul diatas hanyalah 'perbedaan mekanis', bukan perbedaan yang sesungguhnya.



9 PT DS JAYA ABADI

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	1,358.79	-	563.40	6,853,773	795.39	(6,853,773.26)	66.65	-	611.58	(6,853,773)	1,425.44	-	1,174.99	-	250.46	-
Iuran Tetap	-	4,737	-	-	-	4,736.50	-	(4,737)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	872,329	-	-	-	872,328.52	-	(872,329)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	22,214	-	-	-	22,214.09	-	-	-	-	22,214	-	-	-	-	22,214
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,358.79</b>	<b>899,279</b>	<b>563.40</b>	<b>6,853,773</b>	<b>795.39</b>	<b>(5,954,494)</b>	<b>66.65</b>	<b>(877,065)</b>	<b>611.58</b>	<b>(6,853,773.26)</b>	<b>1,425.44</b>	<b>22,214</b>	<b>1,174.99</b>	<b>-</b>	<b>250.46</b>	<b>22,214</b>

10 PT BUKIT TIMAH

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	-	16,668,430	630.22	7,123,270	(630.22)	9,545,160	1,616.53	(16,668,430)	396.41	(4,429,891)	1,616.53	-	1,026.63	2,693,379	589.90	(2,693,379)
Iuran Tetap	-	1,948	-	-	-	1,948	-	6,742	-	-	-	8,690	-	-	-	8,690
Pajak Penghasilan Badan	-	802,281	0	0	0	0	-	(92,868)	0	0	-	709,414	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	5,043	0	0	0	0	-	-	0	0	-	5,043	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>17,477,703</b>	<b>630.22</b>	<b>7,123,270</b>	<b>(630.22)</b>	<b>9,547,108</b>	<b>1,616.53</b>	<b>(16,754,556)</b>	<b>396.41</b>	<b>(4,429,890.96)</b>	<b>1,616.53</b>	<b>723,147</b>	<b>1,026.63</b>	<b>2,693,379</b>	<b>589.90</b>	<b>(2,684,689)</b>

11 PT BELITUNG INDUSTRI SEJAHTERA

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	-	11,198,732	-	7,166,621	-	4,032,111	-	-	-	-	-	11,198,732	-	7,166,621	-	4,032,111
Iuran Tetap	-	41,552	-	-	-	41,552	-	(41,552)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	62,223	-	-	-	62,223	-	(62,223)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>11,302,507</b>	<b>-</b>	<b>7,166,621</b>	<b>-</b>	<b>4,135,886</b>	<b>-</b>	<b>(103,775)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11,198,732</b>	<b>-</b>	<b>7,166,621</b>	<b>-</b>	<b>4,032,111</b>

14 PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	1,629.47	16,222,598	1,061.39	3,625,767	568.08	12,596,831	(625.05)	(16,222,598)	-	-	1,004.42	-	1,061.39	3,625,767	(56.96)	(3,625,767)
Iuran Tetap	-	370,041	-	487,619	-	487,619	-	(69,316)	-	-	-	289,125	-	487,619	-	(198,494)
Pajak Penghasilan Badan	-	5,837,879	0	0	0	0	-	25,257,415	0	0	-	31,095,295	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	3,726,892	0	0	0	0	-	(915,720)	0	0	-	2,811,172	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,629.47</b>	<b>26,157,410</b>	<b>1,061.39</b>	<b>4,113,385</b>	<b>568.08</b>	<b>12,479,254</b>	<b>(625.05)</b>	<b>8,038,181</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,004.42</b>	<b>34,195,592</b>	<b>1,061.39</b>	<b>4,113,385</b>	<b>(56.96)</b>	<b>(3,824,260)</b>

15 PT GUNUNG SION

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	-	9,948,133	-	11,953,118	-	(2,004,984.88)	-	-	-	-	-	9,948,133	-	11,953,118	-	(2,004,985)
Iuran Tetap	-	11,181	-	-	-	11,180.70	-	-	-	-	-	11,181	-	-	-	11,181
Pajak Penghasilan Badan	-	3,899,985	0	0	0	0	-	0	0	0	-	3,899,985	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,246,494	0	0	0	0	-	0	0	0	-	1,246,494	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>15,105,793</b>	<b>-</b>	<b>11,953,118</b>	<b>-</b>	<b>(1,993,804)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15,105,793</b>	<b>-</b>	<b>11,953,118</b>	<b>-</b>	<b>(1,993,804)</b>

16 PT BILLY INDONESIA

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	-	4,762,020	-	2,451,081	-	2,310,939	-	-	-	606,121	-	4,762,020	-	3,057,202	-	1,704,818
Iuran Tetap	-	4,850	-	53,630	-	(48,780)	-	42,669	-	-	-	47,530	-	53,630	-	(6,111)
Pajak Penghasilan Badan	-	213,228	-	31,113	-	182,115	-	(182,115)	-	-	-	31,113	-	31,113	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	34,953	-	-	-	34,953	-	-	-	-	-	73,473	-	-	-	73,473
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>5,015,051</b>	<b>-</b>	<b>2,535,824</b>	<b>-</b>	<b>2,479,227</b>	<b>-</b>	<b>(100,926)</b>	<b>-</b>	<b>606,120.76</b>	<b>-</b>	<b>4,914,124</b>	<b>-</b>	<b>3,141,944</b>	<b>-</b>	<b>1,772,180</b>

17 PT INCO

Aliran Pendapatan	Per Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambahan		Pemerintah				Entitas Pertambahan		Pemerintah		Entitas Pertambahan		Pemerintah			
	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000	USD '000	IDR '000
Royalti	5,268.68	-	5,268.68	-	0.00	-	-	-	-	-	5,268.68	-	5,268.68	-	-	-
Iuran Tetap	327.79	-	327.79	-	(0.00)	-	-	-	-	-	327.79	-	327.79	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	63,165.45	-	54,930.49	-	8,234.96	-	(6,053.83)	-	-	-	57,111.62	-	54,930.49	-	2,181.13	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	39,671,904	-	-	-	39,671,903.61	-	-	-	-	-	39,671,904	-	-	-	39,671,904
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>68,761.93</b>	<b>39,671,904</b>	<b>60,526.97</b>	<b>-</b>	<b>8,234.96</b>	<b>39,671,904</b>	<b>(6,053.83)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>62,708.10</b>	<b>39,671,904</b>	<b>60,526.97</b>	<b>-</b>	<b>2,181.13</b>	<b>39,671,904</b>



## BATUBARA

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
<b>Pajak Penghasilan Badan</b>								
USD '000	748,678.45	608,344.11	(81,379.80)	(140,987.88)	-	607,690.57	608,344.12	(15,222.08)
IDR'000	4,284,354,600	6,626,130,605	(3,128,491,289)	939,215,544	505,624,350	5,223,570,143	7,131,754,954	(2,680,278,358)
Setara dengan Dolar AS '000*						1,109,956.93	1,294,089.79	(272,941.16)

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
<b>Royalti</b>								
USD '000	634,958.56	573,498.87	61,459.69	199,144.36	257,925.84	834,102.91	831,424.71	2,678.21
IDR'000	1,340,494,397	8,155,408,181	(6,814,913,784)	(258,226,057)	(6,828,701,272)	1,082,268,339	1,326,706,909	(244,438,569)
Setara dengan Dolar AS '000*						938,167.18	958,992.68	(20,825.50)

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
<b>Penjualan Hasil Tambang</b>								
USD '000	874,847.83	-	874,847.83	(666,710.99)	216,241.94	208,136.84	216,241.94	(8,105.10)
IDR'000	4,637,163,629	-	4,637,163,629	(4,559,737,897)	334,256,897	77,425,731	334,256,897	(256,831,166)
Setara dengan Dolar AS '000*						215,581.62	248,382.03	(32,800.41)

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
<b>Iuran Tetap</b>								
USD '000	2,079.70	774.79	1,304.91	(9.59)	1,289	2,070.11	2,063.84	6.23
IDR'000	7,130,671	13,041,890	(5,911,219)	(4,026,808)	(10,862,692)	3,103,863	2,179,198	924,665
Setara dengan Dolar AS '000*						2,368.56	2,273.38	95.14

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
<b>Pajak Bumi dan Bangunan</b>								
USD '000	357.66	-	357.66	(169.49)	-	188.17	-	188.17
IDR'000	62,849,090	14,095,230	41,272,119	525,838	13,887,905	63,374,929	27,983,135	27,984,607
Setara dengan Dolar AS '000*						6,281.92	2,690.69	2,879.00

Mata Uang	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat di Rekonsiliasi (8) = (6) - (7)
	Entitas Pertambangan (1)	DJA (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJA (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJA (7) = (2) + (5)	
<b>Dividen</b>								
USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
IDR'000	655,862,708	655,862,708	-	-	-	655,862,708	655,862,708	-
Setara dengan Dolar AS '000*						63,063.72	63,063.72	-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

Catatan : Nilai Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi pada pajak tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas PPH Badan yang dilaporkan entitas pertambangan sebesar 88.808,31 (000) Dolar AS, dan atas pembayaran PBB sebesar 712,23 (000) Dolar AS sehubungan dengan adanya beberapa entitas pertambangan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada DJP, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari entitas pertambangan dan nilai pajak yang dilaporkan DJP.

Pajak Penghasilan Badan - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT ARUTMIN INDONESIA	USD '000	61,135.01	143,950.02	(82,815.01)	(51,025.20)	-	10,109.81	143,950.02	(133,840.21)
	IDR '000	-	1,000	(1,000)	-	-	-	1,000	(1,000)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KALTIM PRIMA COAL	USD '000	136,454.58	99,594.81	36,859.77	103,895.42	-	240,350.00	99,594.81	140,755.19
	IDR '000	-	3,054,997,750	(3,054,997,750)	693,484,654	-	693,484,654	3,054,997,750	(2,361,513,096)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT FAJAR BUMI SAKTI (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	24,057,622	0	0	(22,451,147)	0	1,606,476	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INDOMINCO MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	699,772,872	699,772,872	-	-	-	699,772,872	699,772,872	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT JORONG BARUTAMA GRESTON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	75,397,253	88,588,632	(13,191,379)	-	-	75,397,253	88,588,632	(13,191,379)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TRUBAINDO COAL MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,013,612,901	1,103,612,901	(90,000,000)	-	-	1,013,612,901	1,103,612,901	(90,000,000)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ADARO INDONESIA	USD '000	251,767.08	263,088.03	(11,320.94)	-	-	251,767.08	263,088.03	(11,320.94)
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INTEREX SACRA RAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KIDECO JAYA AGUNG (XX)	USD '000	221,714.15	0	0	(207,145.61)	0	14,568.54	0	0
	IDR '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BERAU COAL	USD '000	64,247.28	63,000.55	1,246.73	-	-	64,247.28	63,000.55	1,246.73
	IDR '000	-	-	-	11,901	-	11,901	-	11,901
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI HARAPAN UTAMA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	19,625,992	0	0	9,855,237	0	29,481,229	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,222,790,902	1,211,336,258	11,454,644	(11,454,644)	-	1,211,336,258	1,211,336,258	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA BUKIT KENDI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	19,889,644	19,769,890	119,754	(119,754)	-	19,769,890	19,769,890	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	323,879,233	-	323,879,233	166,901,095	504,439,111	490,780,329	504,439,111	(13,658,783)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(1,313.34)
PT PERKASA INAKAKERTA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TEGUH SINARABADI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	2,167,061	(2,167,061)	-	-	-	2,167,061	(2,167,061)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(208.37)
PT WAHANA BARATAMA MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT FIRMAN KETAUN PERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MAHAKAM SUMBER JAYA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	81,501,660	0	0	(545,302)	0	80,956,358	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT TANITO HARUM (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	82,149,029	0	0	-	0	82,149,029	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT RIAU BARAHARUM	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	100	(100)	-	-	-	100	(100)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(0.01)
PT BARAMARTA	USD '000	398.05	-	398.05	(398.05)	-	-	-	-
	IDR '000	3,741,651	33,346,788	(29,605,137)	29,605,137	-	33,346,788	33,346,788	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	USD '000	12,913.38	38,672.55	(25,759.17)	13,674.30	-	26,587.68	38,672.55	(12,084.87)
	IDR '000	-	202,339,728	(202,339,728)	-	-	-	202,339,728	(202,339,728)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(31,540.61)
PT MANDIRI INTIPERKASA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	153,661,740	0	0	-	0	153,661,740	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan	DJP		Entitas Pertambangan	DJP	Entitas Pertambangan	DJP	
		(1)	(2)		(4)	(5)	(6) = (1) + (4)	(7) = (2) + (5)	
PT MARUNDA GRAHAMINERAL (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	357,937,154	0	0	(916,203)	0	357,020,950	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TANJUNG ALAM JAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	39,448,175	39,394,576	53,599	-	-	39,448,175	39,394,576	53,599
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SUMBER KURNIA BUANA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	9,995,946	0	0	-	0	9,995,946	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ANTANG GUNUNG MERATUS	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	357,762	-	357,762	(357,762)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARADINAMIKA MUDASUKSES (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LANNA HARITA INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	58,714,960	147,447,457	(88,732,497)	88,732,497	-	147,447,457	147,447,457	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BORNEO INDOBARA (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI SARANA AVINDO (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	22,529,885	0	0	-	0	22,529,885	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BUKIT BAIDURI ENERGI (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	11,805,152	0	0	-	0	11,805,152	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SANTAN BATUBARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INSANI BARAPERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	16,682,082	17,966,191	(1,284,109)	(693,179)	-	15,988,903	17,966,191	(1,977,288)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	11,490,703	0	0	-	0	11,490,703	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SINGLURUS PRATAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	6,598,499	-	6,598,499	(6,598,499)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT GEMA RAHMI PERSADA (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARA JAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,237,766	-	1,237,766	-	-	1,237,766	-	1,237,766
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT NUSANTARA TERMAL COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	4,723,429	2,077,088	2,646,341	(2,646,341)	-	2,077,088	2,077,088	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BINAMITRA SUMBERARTA	USD '000	48.93	38.15	10.77	11.25	-	60.18	38.15	22.02
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	395,428	395,428	-	-	-	395,428	395,428	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KADYA CARAKA MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	8,275	1,457,603	(1,449,328)	1,567,888	-	1,576,163	1,457,603	118,560
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KALTIM BATUMANUNGGAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	6,788,442	-	6,788,442	(5,607,917)	1,185,239	1,180,525	1,185,238.50	(4,714)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA LAHAT (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	11,960,400	0	0	(564,321)	0	11,396,078	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LAMINDO INTERMULTIKON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	215,890	17,633	198,257	-	-	215,890	17,633	198,257
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT HARFA TARUNA MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,844,666	-	2,844,666	-	-	2,844,666	-	2,844,666
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KARTIKA SELABUMI MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	506,442	-	506,442	-	-	506,442	-	506,442
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	250	(250)	-	-	-	250	(250)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT DHARMA PUSPITA MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	368	1,441,401	(1,441,033)	1,044,883	-	1,045,251	1,441,401	(396,150)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SENAMAS ENERGINDO MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	32,677	-	32,677	(32,677)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
<b>Subtotal "A"</b>	Total USD '0	526,964.30	608,344.11	(81,379.80)	66,157.73	-	593,122.03	608,344.11	(15,222.08)
	Total IDR '00	3,497,639,316	6,626,130,605	(3,128,491,289)	953,837,281	505,624,350	4,451,476,597	7,131,754,954	(2,680,278,358)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
<b>Subtotal "B"</b>	Total USD '0	221,714.15	0	0	(207,145.61)	0	14,568.54	0	0
	Total IDR '00	786,715,283	0	0	(14,621,737)	0	772,093,546	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
<b>Total ("A"+"B")</b>	Total USD '0	748,678.45	608,344.11	(81,379.80)	(140,987.88)	-	607,690.57	608,344.11	(15,222.07)
	Total IDR '00	4,284,354,600	6,626,130,605	(3,128,491,289)	939,215,544	505,624,350	5,223,570,143	7,131,754,954	(2,680,278,358)
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

**Keterangan:**

Nilai pajak yang dilaporkan didalam bagian perpajakan :

“-“

Menunjukkan nilai pajak nihil dari yang dilaporkan oleh DJP untuk entitas pertambangan yang telah memberikan otorisasi pajak kepada DJP.

“0”

Menunjukkan tidak adanya nilai pajak yang dilaporkan oleh DJP karena entitas pertambangan terkait tidak memberikan otorisasi pajak yang valid kepada DJP.

(X)

Simbol (X) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa entitas pertambangan tersebut tidak memberikan surat otorisasi pajak kepada DJP.

(XX)

Simbol (XX) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa NPWP pada lembar otorisasi pajak bukanlah NPWP yang benar menurut DJP.

**Subtotal "A"**

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan entitas pertambangan dan DJP untuk entitas pertambangan yang sudah memberikan lembar otorisasi pajaknya kepada DJP.

**Subtotal "B"**

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan oleh entitas pertambangan, tanpa adanya nilai pajak terlapor oleh DJP sehubungan dengan belum diterimanya lembar otorisasi yang benar dari entitas pertambangan kepada DJP.

**Total Perbedaan**

Total ("A" dan "B") dari Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas pembayaran pajak yang dilaporkan entitas pertambangan sebesar 88.808,31 ('000\*) Dolar AS (Subtotal "B"), sehubungan dengan adanya beberapa entitas pertambangan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada DJP, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari entitas pertambangan dan nilai pajak yang dilaporkan DJP.

**PAJAK PENGHASILAN BADAN - BATUBARA**

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT ARUTMIN INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KALTIM PRIMA COAL**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diterima dari perusahaan pada Febuari 2013, nilai pada FPA yang dilaporkan dalam US Dollars, dicatat lebih besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pelunasan yang dibayar pada bulan Desember 2009 untuk sisa saldo yang masih harus dibayar perusahaan pada 2008 atas PPh pasal 29. Informasi mata uang asli pembayaran pajak diberikan kepada rekonsiliator pada 22 Maret 2013.

**PT FAJAR BUMI SAKTI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KIDECO JAYA AGUNG**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BERAU COAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT MULTI HARAPAN UTAMA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BATUBARA BUKIT KENDI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan, bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil.

Untuk mencerminkan perbaikan berdasarkan pada informasi penyesuaian yang diterima setelah FPA dari DJP.

**PT MAHAKAM SUMBER JAYA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BARAMARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT MARUNDA GRAHAMINERAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT ANTANG GUNUNG MERATUS**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT LANNA HARITA INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	DJP ('000)
USD	(51,025.20)	
USD	(117,124.31)	
USD	221,019.73	
IDR	693,484,654	
IDR	(22,451,147)	
USD	(207,145.61)	
IDR	11,901	
IDR	9,855,237	
IDR	(11,454,644)	
IDR	(119,754)	
IDR	166,901,095	
IDR		504,439,111
IDR	(545,302)	
USD	(398.05)	
IDR	29,605,137	
USD	13,674.30	
IDR	(916,203)	
IDR	(357,762)	
IDR	88,732,497	

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT INSANI BARAPERKASA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT SINGLURUS PRATAMA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT NUSANTARA TERMAL COAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BINAMITRA SUMBERARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT KADYA CARAKA MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KALTIM BATUMANUNGGAL**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan, bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

Untuk mencerminkan perbaikan berdasarkan pada informasi penyesuaian yang diterima setelah FPA dari DJP.

**PT BATUBARA LAHAT**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT DHARMA PUSPITA MINING**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT SENAMAS ENERGINDO MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	DJP ('000)
IDR	(693,179)	
IDR	(6,598,499)	
IDR	(2,646,341)	
USD	11.25	
IDR	1,567,888	
IDR	(5,607,917)	
IDR		1,185,239
IDR	(564,321)	
IDR	1,044,883	
IDR	(32,677)	



## Royalti - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT ARUTMIN INDONESIA	USD '000	44,970.30	50,087.63	(5,117.33)	-	4,377.03	44,970.30	54,464.65	(9,494.35)
	IDR '000	-	709,775,432	(709,775,432)	-	(667,708,941)	-	42,066,491	(42,066,491)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(13,539.21)
PT KALTIM PRIMA COAL	USD '000	139,585.57	16,699.99	122,885.58	43,638.56	166,524.14	183,224.13	183,224.13	-
	IDR '000	-	3,227,509,317	(3,227,509,317)	-	(3,227,509,317)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT FAJAR BUMI SAKTI	USD '000	2,452.15	-	2,452.15	(1,148.83)	1,303.32	1,303.32	1,303.32	-
	IDR '000	23,050,171	26,756,376	(3,706,205)	(23,050,171)	(954,500)	-	25,801,876	(25,801,876)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(2,480.95)
PT INDOMINCO MANDIRI	USD '000	32,304.03	30,458.42	1,845.60	73,461.45	75,514.55	105,765.48	105,972.97	(207.50)
	IDR '000	25,326,796	484,646,259	(459,319,462)	60,988,311	(398,141,274)	86,315,107	86,504,984	(189,877)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(225.75)
PT JORONG BARUTAMA GRESTON	USD '000	2,009.27	4,000.65	(1,991.39)	6,257.13	4,265.75	8,266.40	8,266.40	-
	IDR '000	6,820,676	93,000,387	(86,179,711)	(6,820,676)	(76,570,293)	-	16,430,094	(16,430,094)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(1,579.82)
PT TRUBAINDO COAL MINING	USD '000	18,332.97	37,292.14	(18,959.18)	42,258.08	23,218.90	60,591.04	60,511.04	80.00
	IDR '000	-	226,942,440	(226,942,440)	982,440	(225,960,000)	982,440	982,440	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								80.00
PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	USD '000	172.85	172.85	-	-	-	172.85	172.85	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT ADARO INDONESIA	USD '000	105,540.97	90,664.51	14,876.46	-	14,876.46	105,540.97	105,540.97	-
	IDR '000	299,396,234	388,424,153	(89,027,919)	-	(61,652,979)	299,396,234	326,771,174	(27,374,940)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(2,632.21)
PT INTEREX SACRA RAYA	USD '000	817.16	-	817.16	(567.16)	250.00	250.00	250.00	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KIDECO JAYA AGUNG	USD '000	43,384.94	19,937.93	23,447.01	17,327.03	40,774.05	60,711.98	60,711.98	-
	IDR '000	11,670,989	629,712,458	(618,041,469)	(11,004,953)	(617,069,628)	666,037	12,642,830	(11,976,793)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(1,151.61)
PT BERAU COAL	USD '000	49,711.97	18,379.75	31,332.22	-	33,540.66	49,711.97	51,920.40	(2,208.44)
	IDR '000	53,832,449	426,627,807	(372,795,358)	(2,548,245)	(375,343,603)	51,284,204	51,284,204	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								(2,208.44)
PT MULTI HARAPAN UTAMA	USD '000	-	11,947.40	(11,947.40)	21,692.03	9,744.56	21,692.03	21,691.95	0.08
	IDR '000	-	63,844,980	(63,844,980)	-	(63,844,980)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.08

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	379,779,556	379,851,456	(71,900)	-	(71,900)	379,779,556	379,779,556	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA BUKIT KENDI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	18,380,048	18,380,048	-	-	-	18,380,048	18,380,048	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	USD '000	23,932.07	18,300.20	5,631.87	-	5,718.05	23,932.07	24,018.25	(86.18)
	IDR '000	-	202,667,953	(202,667,953)	-	(202,667,953)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000* (86.18)								
PT PERKASA INAKAKERTA	USD '000	3,741.48	4,845.82	(1,104.33)	-	(1,104.33)	3,741.48	3,741.48	-
	IDR '000	-	23,909,629	(23,909,629)	-	(23,909,629)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TEGUH SINARABADI	USD '000	2,586.18	4,118.80	(1,532.62)	-	(1,532.73)	2,586.18	2,586.07	0.11
	IDR '000	-	7,215,583	(7,215,583)	-	(7,215,583)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000* 0.11								
PT WAHANA BARATAMA MINING	USD '000	12,016.71	12,322.64	(305.92)	-	(305.92)	12,016.71	12,016.71	-
	IDR '000	-	68,895,469	(68,895,469)	-	(68,895,469)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT FIRMAN KETAUN PERKASA	USD '000	396.10	627.85	(231.75)	-	(162.90)	396.10	464.96	(68.85)
	IDR '000	-	2,451,034	(2,451,034)	-	(1,090,905)	-	1,360,130	(1,360,130)
	Setara dengan Dolar AS '000* (199.64)								
PT MAHAKAM SUMBER JAYA	USD '000	16,294.53	25,237.56	(8,943.03)	3,735.68	(4,443.81)	20,030.22	20,793.75	(763.54)
	IDR '000	-	84,897,133	(84,897,133)	-	(84,897,133)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000* (763.54)								
PT TANITO HARUM	USD '000	7,325.00	15,770.00	(8,445.00)	5,017.54	(3,427.46)	12,342.54	12,342.54	-
	IDR '000	-	56,668,118	(56,668,118)	-	(56,668,118)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT RIAU BARAHARUM	USD '000	4,287.20	2,309.23	1,977.97	(2,309.23)	1,977.97	1,977.97	4,287.20	(2,309.23)
	IDR '000	44,630,386	19,571,825	25,058,561	(44,630,386)	(19,571,825)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000* (2,309.23)								
PT BARAMARTA	USD '000	18,247.30	16,277.84	1,969.47	2,563.05	5,611.09	20,810.35	21,888.93	(1,078.58)
	IDR '000	203,841,161	114,429,780	89,411,381	(203,841,161)	(106,645,073)	-	7,784,707	(7,784,707)
	Setara dengan Dolar AS '000* (1,827.11)								
PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	USD '000	23,813.03	9,273.58	14,539.45	(5,134.31)	(5,838.92)	18,678.72	3,434.66	15,244.06
	IDR '000	-	154,737,096	(154,737,096)	-	(75,560,000)	-	79,177,095	(79,177,095)
	Setara dengan Dolar AS '000* 7,630.88								
PT MANDIRI INTIPERKASA	USD '000	19,199.62	-	19,199.62	-	19,199.62	19,199.62	19,199.62	-
	IDR '000	-	176,379,921	(176,379,921)	-	(176,379,921)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT MARUNDA GRAHAMINERAL	USD '000	13,355.50	856.64	12,498.86	999.87	13,809.13	14,355.38	14,665.77	(310.40)
	IDR '000	-	150,548,794	(150,548,794)	-	(150,548,794)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TANJUNG ALAM JAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	120,508,561	109,530,423	10,978,138	-	18,662,115	120,508,561	128,192,537	(7,683,976)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SUMBER KURNIA BUANA	USD '000	4,643.24	3,626.69	1,016.55	(1,007.83)	8.72	3,635.41	3,635.41	-
	IDR '000	4,743,810	18,310,988	(13,567,178)	(2,283,747)	(15,850,924)	2,460,063	2,460,063	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ANTANG GUNUNG MERATUS	USD '000	1,075.92	813.73	262.19	(464.62)	(202.43)	611.30	611.30	-
	IDR '000	492,821	14,531,493	(14,038,673)	(492,821)	(11,478,747)	-	3,052,747	(3,052,747)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARADINAMIKA MUDASUKSES	USD '000	1,189.43	908.82	280.61	-	280.61	1,189.43	1,189.43	-
	IDR '000	22,270	1,025,389	(1,003,119)	-	(1,003,119)	22,270	22,270	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LANNA HARITA INDONESIA	USD '000	3,165.03	4,256.79	(1,091.76)	(325.38)	(1,417.13)	2,839.66	2,839.66	-
	IDR '000	-	43,101,604	(43,101,604)	-	(37,696,055)	-	5,405,549	(5,405,549)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BORNEO INDOBARA	USD '000	1,521.28	11,373.24	(9,851.95)	137.32	(8,930.60)	1,658.60	2,442.64	(784.04)
	IDR '000	11,299,761	31,339,724	(20,039,963)	505,132	(19,534,831)	11,804,893	11,804,893	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI SARANA AVINDO	USD '000	9,829.04	-	9,829.04	(3,139.16)	6,689.87	6,689.87	6,689.87	-
	IDR '000	-	29,244,916	(29,244,916)	-	(23,644,947)	-	5,599,969	(5,599,969)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BUKIT BAIDURI ENERGI	USD '000	5,403.92	3,237.27	2,166.65	-	2,166.65	5,403.92	5,403.92	-
	IDR '000	-	27,919,556	(27,919,556)	-	(24,499,298)	-	3,420,259	(3,420,259)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SANTAN BATUBARA	USD '000	6,484.27	146,843.68	(140,359.41)	(3,443.92)	(143,660.11)	3,040.35	3,183.57	(143.22)
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INSANI BARAPERKASA	USD '000	5,121.33	2,573.67	2,547.66	(517.00)	2,030.66	4,604.33	4,604.33	-
	IDR '000	32,101	17,004,190	(16,972,089)	48,379	(15,159,353)	80,480	1,844,837	(1,764,357)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	43,401,071	31,630,039	11,771,032	-	-	43,401,071	31,630,039	11,771,032
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SINGLURUS PRATAMA	USD '000	1,242.36	2,188.51	(946.15)	-	(946.15)	1,242.36	1,242.36	-
	IDR '000	-	4,574,315	(4,574,315)	-	(4,574,315)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT GEMA RAHMI PERSADA	USD '000	-	670.58	(670.58)	670.58	-	670.58	670.58	-
	IDR '000	29,028,616	21,853,382	7,175,234	(7,175,234)	-	21,853,382	21,853,382	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARA JAYA UTAMA	USD '000	2,425.89	498.24	1,927.65	-	-	2,425.89	498.24	1,927.65
	IDR '000	-	20,995,356	(20,995,356)	-	-	-	20,995,356	(20,995,356)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(91.14)
PT NUSANTARA TERMAL COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	10,181,517	8,549,127	1,632,390	-	2,809,913	10,181,517	11,359,040	(1,177,523)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(113.22)
PT BINAMITRA SUMBERARTA	USD '000	2,198.81	4,473.64	(2,274.82)	(207.24)	(2,482.08)	1,991.57	1,991.56	0.02
	IDR '000	-	5,364,261	(5,364,261)	-	(5,364,261)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.02
PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	USD '000	1,961.37	46.17	1,915.19	-	-	1,961.37	46.17	1,915.19
	IDR '000	-	6,741,304	(6,741,304)	-	-	-	6,741,304	(6,741,304)
	Setara dengan Dolar AS '000*								1,266.99
PT KADYA CARAKA MULIA	USD '000	831.43	665.75	165.68	(296.06)	184.10	535.36	849.84	(314.48)
	IDR '000	-	4,569,311	(4,569,311)	-	(4,569,311)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								(314.48)
PT KALTIM BATUMANUNGGAL	USD '000	1,296.85	796.14	500.71	(208.46)	292.22	1,088.39	1,088.36	0.03
	IDR '000	13,016,196	3,278,256	9,737,940	(13,016,196)	(3,278,256)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.03
PT BATUBARA LAHAT	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	15,391,250	11,054,429	4,336,821	(4,336,821)	-	11,054,429	11,054,429	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT LAMINDO INTERMULTIKON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	7,719,954	-	7,719,954	(1,848,421)	5,871,532	5,871,532	5,871,532	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN	USD '000	2,091.49	261.76	1,829.74	-	-	2,091.49	261.76	1,829.74
	IDR '000	-	1,345,378	(1,345,378)	-	-	-	1,345,378	(1,345,378)
	Setara dengan Dolar AS '000*								1,700.37
PT HARFA TARUNA MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	10,186,198	3,471,866	6,714,332	-	-	10,186,198	3,471,866	6,714,332
	Setara dengan Dolar AS '000*								645.61
PT KARTIKA SELABUMI MINING	USD '000	-	549.87	(549.87)	-	-	-	549.87	(549.87)
	IDR '000	6,629,228	204,740	6,424,488	-	-	6,629,228	204,740	6,424,488
	Setara dengan Dolar AS '000*								67.87

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)	
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)		
PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	USD '000	-	132.91	(132.91)	155.22	22.30	155.22	155.22	-	
	IDR '000	-	227,752	(227,752)	-	(227,752)	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT DHARMA PUSPITA MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	IDR '000	-	1,242,946	(1,242,946)	1,242,946	-	1,242,946	1,242,946	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT SENAMAS ENERGINDO MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	IDR '000	1,112,578	453,989	658,590	(944,434)	(285,845)	168,144	168,144	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
	Total USD '000	634,958.56	573,498.87	61,459.69	199,144.36	257,925.84	834,102.91	831,424.71	2,678.21	
	Total IDR '000	1,340,494,397	8,155,408,181	(6,814,913,784)	(258,226,057)	(6,828,701,272)	1,082,268,339	1,326,706,909	(244,438,569)	
	Setara dengan Dolar AS '000*							938,167.18	958,992.68	(20,825.50)

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

## **ROYALTI - BATUBARA**

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

### **PT ARUTMIN INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

### **PT KALTIM PRIMA COAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat lebih besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### **PT FAJAR BUMI SAKTI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### **PT INDOMINCO MANDIRI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat lebih kecil.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	15,878.53	
USD		(5,117.33)
IDR		(504,565,625)
IDR		(163,143,316)
USD	(15,878.53)	
USD		9,494.35
USD	43,638.56	
IDR		(923,144,646)
IDR		(1,013,517,936)
USD		166,524.13
IDR		(1,290,846,735)
USD	(1,148.83)	
IDR	(23,050,171)	
USD		100.00
USD		1,203.32
IDR		(954,500)
USD	73,461.45	
USD		(14,517.95)
IDR	60,988,311	
IDR		108,487,870
IDR		(363,461,032)
USD		89,825.01
USD		207.50
IDR		(142,978,235)
IDR		(189,877)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT JORONG BARUTAMA GRESTON**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT TRUBAINDO COAL MINING**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. FPA Perusahaan pada awalnya melaporkan royalti sebagai PHT, untuk itu penyesuaian dilakukan dengan cara menambah nilai royalti. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT ADARO INDONESIA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT INTEREX SACRA RAYA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT KIDECO JAYA AGUNG**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Nilai penjualan hasil tambang (PHT) tidak tepat dimasukkan sebagai royalti dari FPA ESDM dan telah direklasifikasi menjadi penjualan hasil tambang untuk memudahkan perbandingan antara penjualan hasil tambang yang dilaporkan perusahaan dalam FPA. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	6,257.13	
USD		(1,196.41)
IDR	(6,820,676)	
IDR		(36,406,271)
USD		5,462.15
IDR		(40,217,661)
IDR		53,638
USD	42,258.08	
USD		(11,858.42)
IDR	982,440	
IDR		(109,268,582)
USD		11,858.42
USD		23,218.90
IDR		(115,708,978)
IDR		(982,440)
USD		(31,479.77)
IDR		(275,181,563)
USD		46,356.23
IDR		186,153,644
IDR		27,374,940
USD	(567.16)	
USD		250.00
USD	17,327.03	
USD		(19,937.93)
IDR	(11,004,953)	
IDR		(393,647,948)
USD		60,711.98
IDR		(222,744,194)
IDR		(677,486)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT BERAU COAL**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT MULTI HARAPAN UTAMA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan, bahwa nilai pada FPA dicatat lebih kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT PERKASA INAKAKERTA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TEGUH SINAR ABADI**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		(11,367.60)
IDR		(189,177,382)
IDR	(2,548,245)	
USD		44,908.25
IDR		(184,667,253)
IDR		(1,498,967)
USD	21,692.03	
IDR		(14,741,929)
USD		5,894.67
USD		3,849.88
IDR		(49,103,051)
IDR		(71,900)
USD		(8,769.70)
IDR		(95,937,710)
USD		14,487.75
IDR		(106,730,243)
USD		(2,852.58)
IDR		(13,439,640)
USD		1,180.57
USD		567.68
IDR		(10,469,988)
USD		(1,728.22)
IDR		(6,072,961)
USD		195.49
IDR		(1,142,622)



Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT WAHANA BARATAMA MINING**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT FIRMAN KETAUN PERKASA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

**PT MAHAKAM SUMBER JAYA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu kecil. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TANITO HARUM**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT RIAU BARAHARUM**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		(4,844.21)
IDR		(34,193,993)
USD		4,142.83
USD		395.46
IDR		(34,701,476)
USD		(162.90)
IDR		(1,090,905)
USD	3,735.68	
USD		(12,415.28)
IDR		19,927,959
IDR		(22,234,294)
USD		7,971.47
IDR		(82,590,798)
USD		(8,445.00)
IDR		(27,284,650)
USD	5,017.54	5,017.54
IDR		(29,383,469)
USD	(4,287.20)	
IDR	(44,630,386)	
USD	1,977.97	
USD		1,977.97
IDR		(19,571,825)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT BARAMARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Nilai penjualan hasil tambang (PHT) tidak tepat dimasukkan sebagai royalti dari FPA ESDM dan telah direklasifikasi menjadi penjualan hasil tambang untuk memudahkan perbandingan antara penjualan hasil tambang yang dilaporkan perusahaan dalam FPA. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT MANDIRI INTIPERKASA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MARUNDA GRAHAMINERAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TANJUNG ALAM JAYA**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	2,563.05	
USD		(4,543.16)
IDR	(203,841,161)	
IDR		(51,426,162)
USD		6,750.16
USD		3,404.09
IDR		(54,436,100)
IDR		(782,811)
USD		(5,838.92)
IDR		(75,560,000)
USD	(5,134.31)	
IDR		(27,296,265)
USD		16,895.48
USD		2,304.13
IDR		(149,083,656)
USD	(1,721.45)	
USD		(412.46)
IDR		(44,283,000)
USD	2,721.33	
USD		11,253.48
USD		2,968.11
IDR		(106,265,794)
IDR		18,662,115

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT SUMBER KURNIA BUANA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat lebih besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT ANTANG GUNUNG MERATUS**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu kecil.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BARADINAMIKA MUDA SUKSES**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT LANNA HARITA INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	(1,107.83)	
USD		(1,491.99)
IDR	(2,284,056)	
IDR		942,300
IDR		(8,793,391)
USD	100.00	
IDR	310	
USD		834.37
USD		666.34
IDR		(6,546,279)
IDR		(1,453,555)
USD	(464.62)	
USD		(345.04)
IDR	(492,821)	
IDR		366,327
IDR		(10,469,593)
USD		142.62
IDR		(1,375,480)
USD		102.90
USD		177.71
IDR		(993,599)
IDR		(9,520)
USD	(325.38)	
USD		(2,493.81)
IDR		(26,947,197)
USD		1,076.68
IDR		(10,748,857)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT BORNEO INDOBARA**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT MULTI SARANA AVINDO**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BUKIT BAIDURI ENERGI**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT SANTAN BATUBARA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu besar.

Nilai penjualan hasil tambang (PHT) tidak tepat dimasukkan sebagai royalti dari FPA ESDM dan telah direklasifikasi menjadi penjualan hasil tambang untuk memudahkan perbandingan antara penjualan hasil tambang yang dilaporkan perusahaan dalam FPA.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT INSANI BARAPERKASA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		(10,000.00)
USD		(929.77)
IDR		(18,638,048)
USD	137.32	
IDR	505,132	
USD		1,999.17
IDR		(637,587)
IDR		(259,197)
USD	(3,139.16)	
USD		2,218.31
USD		4,471.57
IDR		(23,644,947)
USD		2,079.65
USD		87.00
IDR		(24,499,298)
USD	(3,443.92)	
USD		(143,019.77)
USD		(1,114.00)
USD		473.66
USD	(725.67)	
USD		(976.74)
IDR	(1,365)	
IDR		(12,169,491)
USD	208.67	
IDR	49,743	
USD		1,432.40
USD		1,575.00
IDR		(2,978,512)
IDR		(11,350)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT SINGLURUS PRATAMA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT GEMA RAHMI PERSADA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT NUSANTARA TERMAL COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT BINAMITRA SUMBERARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KADYA CARAKA MULIA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari data rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KALTIM BATUMANUNGGAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BATUBARA LAHAT**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT LAMINDO INTERMULTIKON**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		(1,286.35)
IDR		(3,109,313)
USD		340.20
IDR		(1,465,002)
USD	670.58	
IDR	(7,175,234)	
IDR		2,809,913
USD	(207.24)	
USD		(2,118.54)
USD		(363.54)
IDR		(5,364,261)
USD		(110.53)
IDR		(829,299)
IDR		(1,729,564)
USD	(296.06)	
USD		294.63
IDR		(2,010,448)
IDR	(13,016,196)	
USD	(208.46)	
USD		255.38
USD		36.84
IDR		(3,278,256)
IDR	(4,336,821)	
IDR	(1,848,421)	
IDR		5,871,532

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT DHARMA PUSPITA MINING**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT SENAMAS ENERGINDO MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	155.22	
USD		22.30
IDR		(227,752)
IDR	1,242,946	
IDR	(1,112,578)	
IDR		(285,845)
IDR	168,144	

## Penjualan Hasil Tambang - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Tambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Tambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Tambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT ARUTMIN INDONESIA	USD '000	49,335.68	-	49,335.68	(30,958.73)	18,376.95	18,376.95	18,376.95	-
	IDR '000	-	-	-	-	65,315,452	-	65,315,452	(65,315,452)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(6,280.33)
PT KALTIM PRIMA COAL	USD '000	170,233.77	-	170,233.77	(117,463.60)	52,770.17	52,770.17	52,770.17	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT FAJAR BUMI SAKTI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	322,373,468	-	322,373,468	(322,373,468)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT INDOMINCO MANDIRI	USD '000	47,708.15	-	47,708.15	(47,708.15)	-	-	-	-
	IDR '000	43,055,554	-	43,055,554	(43,055,554)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT JORONG BARUTAMA GRESTON	USD '000	5,021.34	-	5,021.34	(3,824.93)	1,196.41	1,196.41	1,196.41	-
	IDR '000	16,805,868	-	16,805,868	(16,805,868)	18,875,775	-	18,875,775	(18,875,775)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(1,814.98)
PT TRUBAINDO COAL MINING	USD '000	18,911.33	-	18,911.33	(18,911.33)	-	-	-	-
	IDR '000	982,440	-	982,440	(982,440)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT ADARO INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	129,206,558	-	129,206,558	(129,206,558)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(12,423.71)
PT INTEREX SACRA RAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	58,915,486	-	58,915,486	(58,915,486)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KIDECO JAYA AGUNG	USD '000	75,548.59	-	75,548.59	(18,470.00)	57,078.58	57,078.58	57,078.58	-
	IDR '000	20,330,373	-	20,330,373	(19,198,110)	2,283,989	1,132,263	2,283,989	(1,151,726)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(110.74)
PT BERAU COAL	USD '000	-	-	-	-	3,754.36	-	3,754.36	(3,754.36)
	IDR '000	-	-	-	2,548,245	2,548,245	2,548,245	2,548,245	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								(3,754.36)
PT MULTI HARAPAN UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA BUKIT KENDI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	241,684,871	-	241,684,871	(241,684,871)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	USD '000	13,068.69	-	13,068.69	-	13,068.66	13,068.69	13,068.66	0.03
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT PERKASA INAKAKERTA	USD '000	3,922.14	-	3,922.14	-	3,922.14	3,922.14	3,922.14	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TEGUH SINARABADI	USD '000	2,219.92	-	2,219.92	-	2,219.84	2,219.92	2,219.84	0.08
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT WAHANA BARATAMA MINING	USD '000	8,482.63	-	8,482.63	-	8,482.63	8,482.63	8,482.63	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT FIRMAN KETAUN PERKASA	USD '000	271.91	-	271.91	-	271.89	271.91	271.89	0.02
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MAHAKAM SUMBER JAYA	USD '000	16,744.95	-	16,744.95	-	16,744.95	16,744.95	16,744.95	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TANITO HARUM	USD '000	8,445.00	-	8,445.00	-	8,445.00	8,445.00	8,445.00	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT RIAU BARAHARUM	USD '000	77,438.48	-	77,438.48	(76,446.24)	-	992.24	-	992.24
	IDR '000	727,921,688	-	727,921,688	(727,921,688)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARAMARTA	USD '000	9,012.28	-	9,012.28	(988.51)	8,023.76	8,023.76	8,023.76	-
	IDR '000	88,596,797	-	88,596,797	(88,596,797)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	USD '000	152,368.31	-	152,368.31	(152,368.31)	5,838.92	-	5,838.92	(5,838.92)
	IDR '000	-	-	-	-	75,560,000	-	75,560,000	(75,560,000)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MANDIRI INTIPERKASA	USD '000	2,139.55	-	2,139.55	-	2,139.55	2,139.55	2,139.55	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.



ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT MARUNDA GRAHAMINERAL	USD '000	1,951.88	-	1,951.88	(1,598.49)	641.61	353.39	641.61	(288.22)
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								(288.22)
PT TANJUNG ALAM JAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT SUMBER KURNIA BUANA	USD '000	47,844.86	-	47,844.86	(46,027.35)	1,817.51	1,817.51	1,817.51	-
	IDR '000	33,939,682	-	33,939,682	(31,655,395)	2,284,287	2,284,287	2,284,287	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT ANTANG GUNUNG MERATUS	USD '000	1,829.07	-	1,829.07	(789.85)	1,039.22	1,039.22	1,039.22	-
	IDR '000	837,795	-	837,795	(837,795)	3,638,206	-	3,638,206	(3,638,206)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(349.83)
PT BARADINAMIKA MUDASUKSES	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT LANNA HARITA INDONESIA	USD '000	5,328.20	-	5,328.20	(553.14)	4,775.05	4,775.05	4,775.05	-
	IDR '000	-	-	-	-	9,189,434	-	9,189,434	(9,189,434)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(883.60)
PT BORNEO INDOBARA	USD '000	2,819.53	-	2,819.53	(137.32)	1,898.18	2,682.22	1,898.18	784.04
	IDR '000	19,583,814	-	19,583,814	(505,132)	19,078,682	19,078,682	19,078,682	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								784.04
PT MULTI SARANA AVINDO	USD '000	22,855.71	-	22,855.71	(22,855.71)	-	-	-	-
	IDR '000	235,177,765	-	235,177,765	(235,177,765)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BUKIT BAIDURI ENERGI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT SANTAN BATUBARA	USD '000	-	-	-	1,918.98	1,918.98	1,918.98	1,918.98	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT INSANI BARAPERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	397,032,307	-	397,032,307	(397,028,249)	3,003,466	4,058	3,003,466	(2,999,408)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(288.40)
PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	937,424,474	-	937,424,474	(937,424,474)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT SINGLURUS PRATAMA	USD '000	1,533.67	-	1,533.67	-	1,533.67	1,533.67	1,533.67	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT GEMA RAHMI PERSADA	USD '000	49,480.80	-	49,480.80	(49,480.80)	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARA JAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	746,217,922	-	746,217,922	(746,217,922)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT NUSANTARA TERMAL COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,986,960	-	2,986,960	-	2,986,960	2,986,960	2,986,960	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BINAMITRA SUMBERARTA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	USD '000	50,126.53	-	50,126.53	(50,126.53)	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KADYA CARAKA MULIA	USD '000	5,675.11	-	5,675.11	(5,391.21)	283.90	283.90	283.90	-
	IDR '000	8,213,354	-	8,213,354	(8,213,354)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KALTIM BATUMANUNGGAL	USD '000	24,529.76	-	24,529.76	(24,529.76)	-	-	-	-
	IDR '000	243,278,120	-	243,278,120	(243,278,120)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA LAHAT	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	266,548,207	-	266,548,207	(266,548,207)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LAMINDO INTERMULTIKON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	15,353,383	-	15,353,383	(15,353,383)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT HARFA TARUNA MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	160,797,907	-	160,797,907	(160,797,907)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KARTIKA SELABUMI MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	49,105,392	-	49,105,392	-	-	49,105,392	-	49,105,392
	Setara dengan Dolar AS '000* 4,721.67								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)	
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)		
PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT DHARMA PUSPITA MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT SENAMAS ENERGINDO MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	IDR '000	-	-	-	285,845	285,845	285,845	285,845	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
	Total USD '000	874,847.83	-	874,847.83	(666,710.99)	216,241.94	208,136.84	216,241.94	(8,105.10)	
	Total IDR '000	4,637,163,629	-	4,637,163,629	(4,559,737,897)	334,256,897	77,425,731	334,256,897	(256,831,166)	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
							215,581.62	248,382.03	(32,800.41)	

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

## PENJUALAN HASIL TAMBANG - BATUBARA

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

### PT ARUTMIN INDONESIA

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### PT KALTIM PRIMA COAL

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### PT FAJAR BUMI SAKTI

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

### PT INDOMINCO MANDIRI

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Nilai penjualan hasil tambang (PHT) tidak tepat dimasukkan sebagai royalti dari FPA ESDM dan telah direklasifikasi menjadi penjualan hasil tambang untuk memudahkan perbandingan antara penjualan hasil tambang yang dilaporkan perusahaan dalam FPA. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

### PT JORONG BARUTAMA GRESTON

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	(30,958.73)	
USD		5,117.33
IDR		163,143,316
USD		6,229.37
USD		7,030.25
IDR		(35,639,861)
IDR		(19,852,000)
IDR		(42,336,004)
USD	(117,463.60)	
IDR		1,013,517,936
USD		52,770.17
IDR		(1,013,517,936)
IDR	(322,373,468)	
USD	(47,708.15)	
USD		14,517.95
IDR	(43,055,554)	
IDR		363,461,032
USD		(14,517.95)
IDR		(363,461,032)
USD	(3,824.93)	
USD		1,196.41
IDR	(16,805,868)	
IDR		36,406,271
IDR		(17,530,496)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT TRUBAINDO COAL MINING**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. FPA Perusahaan pada awalnya melaporkan royalti sebagai PHT, untuk itu penyesuaian dilakukan dengan cara menambah nilai royalti. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT ADARO INDONESIA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Adjustment to reflect additional payment information received from ESDM.

**PT INTEREX SACRA RAYA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KIDECO JAYA AGUNG**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BERAU COAL**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diberikan oleh perusahaan. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MULTI HARAPAN UTAMA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BATUBARA BUKIT KENDI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	(18,911.33)	
USD		11,858.42
IDR	(982,440)	
IDR		109,268,582
USD		(11,858.42)
IDR		(109,268,582)
USD		31,479.77
IDR		275,181,563
USD		(31,479.77)
IDR		(99,437,607)
IDR		(46,537,398)
IDR	(58,915,486)	
USD	(18,470.00)	
USD		19,937.93
IDR	(19,198,110)	
IDR		393,647,948
USD		19,716.27
USD		17,424.38
IDR		(391,363,959)
USD		11,367.60
IDR		189,177,382
USD		(7,613.24)
IDR	2,548,245	
IDR		(2,548,245)
IDR		(184,080,893)
IDR		14,741,929
IDR		(14,741,929)
IDR	(241,684,871)	

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT PERKASA INAKAKERTA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TEGUH SINAR ABADI**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT WAHANA BARATAMA MINING**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT FIRMAN KETAUN PERKASA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MAHAKAM SUMBER JAYA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		8,769.70
IDR		95,937,710
USD		4,298.96
IDR		(95,937,710)
USD		2,852.58
IDR		13,439,640
USD		1,069.56
IDR		(13,439,640)
USD		1,728.22
IDR		6,072,961
USD		491.62
IDR		(6,072,961)
USD		4,844.21
IDR		34,193,993
USD		2,296.87
USD		1,341.55
IDR		(34,193,993)
USD		162.90
IDR		1,090,905
USD		109.00
IDR		(1,090,905)
USD		12,415.28
IDR		22,234,294
USD		2,185.40
USD		2,144.27
IDR		(22,234,294)

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT TANITO HARUM**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT RIAU BARAHARUM**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT BARAMARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT MANDIRI INTIPERKASA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MARUNDA GRAHAMINERAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT SUMBER KURNIA BUANA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		8,445.00
IDR		27,284,650
IDR		(27,284,650)
USD	(74,468.27)	
IDR	(727,921,688)	
USD	(1,977.97)	
USD	(988.51)	
USD		4,543.16
IDR	(88,596,797)	
IDR		51,426,162
USD		3,480.61
IDR		(51,426,162)
USD		5,838.92
IDR		75,560,000
USD	(152,368.31)	
IDR		27,296,265
USD		2,139.55
IDR		(27,296,265)
USD	(1,598.49)	
USD		412.46
IDR		44,283,000
USD		229.15
IDR		(44,283,000)
USD	(46,027.35)	
USD		1,491.99
IDR	(31,655,085)	
IDR		8,793,391

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT ANTANG GUNUNG MERATUS**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT LANNA HARITA INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BORNEO INDOBARA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.  
 Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT MULTI SARANA AVINDO**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT SANTAN BATUBARA**

FPA Perusahaan, awalnya mencatatkan PHT didalam royalti, untuk reklasifikasi dilakukan dengan cara menambah nilai PHT. Nilai penjualan hasil tambang (PHT) tidak tepat dimasukkan sebagai royalti dari FPA ESDM dan telah direklasifikasi menjadi penjualan hasil tambang untuk memudahkan perbandingan antara penjualan hasil tambang yang dilaporkan perusahaan dalam FPA. Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT INSANI BARAPERKASA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya. Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar. Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		325.52
IDR	(310)	
IDR		(5,115,054)
IDR		(1,394,050)
USD	(789.85)	
USD		345.04
IDR	(837,795)	
IDR		10,469,593
USD		694.18
IDR		(6,831,388)
USD	(553.14)	
USD		2,493.81
IDR		26,947,197
USD		1,777.99
USD		503.25
IDR		(17,757,764)
USD		929.77
IDR		18,638,048
USD	(137.32)	
USD		968.41
IDR	(505,132)	
IDR		440,634
USD	(22,855.71)	
IDR	(235,177,765)	
USD	1,918.98	
USD		1,113.86
USD		805.12
USD		976.74
IDR	(397,032,307)	
IDR		12,169,491



Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT SINGLURUS PRATAMA**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT GEMA RAHMI PERSADA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BARA JAYA UTAMA**

Penyesuaian untuk mengeluarkan nilai PHT yang dilaporkan perusahaan pada FPA (seharusnya tidak ada PHT yang dilaporkan).

**PT NUSANTARA TERMAL COAL**

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari ESDM.

**PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA**

Penyesuaian untuk mengeluarkan nilai PHT yang dilaporkan perusahaan pada FPA (seharusnya tidak ada PHT yang dilaporkan).

**PT KADYA CARAKA MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KALTIM BATUMANUNGGAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT BATUBARA LAHAT**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT LAMINDO INTERMULTIKON**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT HARFA TARUNA MANDIRI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT SENAMAS ENERGINDO MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Dalam FPA ESDM, nilai penjualan hasil tambang (PHT) dimasukkan sebagai bagian dari royalti dan kemudian direklasifikasi menjadi PHT yang terpisah untuk memudahkan perbandingan dengan PHT yang dilaporkan oleh Perusahaan didalam FPA- nya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi permbayaran yang diterima dari perusahaan.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		(976.74)
IDR	4,058	
IDR		(9,166,026)
IDR	(937,424,474)	
USD		1,286.35
IDR		3,109,313
USD		247.32
IDR		(3,109,313)
USD	(49,480.80)	
IDR	(746,217,922)	
IDR		4,155,862
IDR		(1,168,902)
USD	(50,126.53)	
USD	(5,675.11)	
USD		110.53
IDR	(8,213,354)	
IDR		1,729,564
USD	283.90	173.37
IDR		(1,729,564)
IDR	(243,278,120)	
USD	(24,529.76)	
IDR	(266,548,207)	
IDR	(15,353,383)	
IDR	(160,797,907)	
IDR	453,989	
IDR		285,845
IDR	(168,144)	

## Iuran Tetap - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT ARUTMIN INDONESIA	USD '000	70.15	-	70.15	-	70.15	70.15	70.15	-
	IDR '000	-	758,260	(758,260)	-	(758,260)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KALTIM PRIMA COAL	USD '000	90.94	-	90.94	-	90.94	90.94	90.94	-
	IDR '000	-	494,767	(494,767)	-	(494,767)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT FAJAR BUMI SAKTI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	24,709	56,830	(32,121)	-	-	24,709	56,830	(32,121)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(3.09)
PT INDOMINCO MANDIRI	USD '000	75.36	37.99	37.37	-	37.37	75.36	75.36	-
	IDR '000	-	419,274	(419,274)	-	(419,274)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT JORONG BARUTAMA GRESTON	USD '000	45.91	23.14	22.77	-	22.77	45.91	45.91	-
	IDR '000	-	253,969	(253,969)	-	(253,969)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TRUBAINDO COAL MINING	USD '000	94.60	47.69	46.91	-	46.91	94.60	94.60	-
	IDR '000	-	523,295	(523,295)	-	(523,295)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	USD '000	53.97	-	53.97	-	53.37	53.97	53.37	0.60
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.60
PT ADARO INDONESIA	USD '000	35.80	17.90	17.90	-	17.90	35.80	35.80	-
	IDR '000	-	198,927	(198,927)	-	(198,927)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INTEREX SACRA RAYA	USD '000	9.82	-	9.82	-	9.82	9.82	9.82	-
	IDR '000	-	103,459	(103,459)	-	(103,459)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KIDECO JAYA AGUNG	USD '000	50.40	-	50.40	-	25.20	50.40	25.20	25.20
	IDR '000	-	293,353	(293,353)	-	(293,353)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								25.20
PT BERAU COAL	USD '000	118.40	58.71	59.69	-	59.69	118.40	118.40	-
	IDR '000	-	607,251	(607,251)	-	(607,251)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI HARAPAN UTAMA	USD '000	138.66	69.88	68.78	-	68.76	138.66	138.64	0.02
	IDR '000	-	822,342	(822,342)	-	(822,342)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.02

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,520,775	98,750	1,422,025	(114,433)	71,900	1,406,342	170,650	1,235,692
	Setara dengan Dolar AS '000*								118.82
PT BATUBARA BUKIT KENDI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	22,043	-	22,043	-	-	22,043	-	22,043
	Setara dengan Dolar AS '000*								2.12
PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	USD '000	96.22	-	96.22	-	96.22	96.22	96.22	-
	IDR '000	-	538,904	(538,904)	-	(538,904)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT PERKASA INAKAKERTA	USD '000	50.37	-	50.37	-	50.37	50.37	50.37	-
	IDR '000	-	532,789	(532,789)	-	(532,789)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT TEGUH SINARABADI	USD '000	13.05	6.56	6.49	-	6.47	13.05	13.03	0.02
	IDR '000	-	72,938	(72,938)	-	(72,938)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								0.02
PT WAHANA BARATAMA MINING	USD '000	31.24	-	31.24	-	31.24	31.24	31.24	-
	IDR '000	-	330,503	(330,503)	-	(330,503)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT FIRMAN KETAUN PERKASA	USD '000	20.18	10.16	10.02	-	10.01	20.18	20.16	0.02
	IDR '000	-	144,382	(144,382)	-	(112,885)	-	31,497	(31,497)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(3.01)
PT MAHAKAM SUMBER JAYA	USD '000	61.14	-	61.14	-	61.14	61.14	61.14	-
	IDR '000	-	341,008	(341,008)	-	(341,008)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT TANITO HARUM	USD '000	107.27	53.64	53.64	(107.27)	-	-	53.64	(53.64)
	IDR '000	-	605,765	(605,765)	-	-	-	605,765	(605,765)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(111.88)
PT RIAU BARAHARUM	USD '000	290.82	263.85	26.97	(26.93)	-	263.89	263.85	-
	IDR '000	2,733,705	-	2,733,705	(2,733,705)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BARAMARTA	USD '000	6.63	3.97	2.66	-	2.66	6.63	6.63	-
	IDR '000	70,967	29,839	41,128	(70,967)	(29,839)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	USD '000	25.48	-	25.48	-	-	25.48	-	25.48
	IDR '000	-	269,157	(269,157)	-	-	-	269,157	(269,157)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(0.40)
PT MANDIRI INTIPERKASA	USD '000	36.96	-	36.96	-	36.96	36.96	36.96	-
	IDR '000	-	392,673	(392,673)	-	(392,673)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT MARUNDA GRAHAMINERAL	USD '000	62.18	31.35	30.84	(0.45)	30.39	61.73	61.73	-
	IDR '000	-	342,640	(342,640)	-	(342,640)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TANJUNG ALAM JAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	67,387	38,413	28,974	-	-	67,387	38,413	28,974
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SUMBER KURNIA BUANA	USD '000	-	-	-	32.76	32.76	32.76	32.76	-
	IDR '000	347,169	351,633	(4,464)	(347,169)	(351,633)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ANTANG GUNUNG MERATUS	USD '000	89.73	-	89.73	3.95	93.68	93.68	93.68	-
	IDR '000	-	1,018,699	(1,018,699)	-	(1,018,699)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARADINAMIKA MUDASUKSES	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	25,750	-	25,750	-	25,750	25,750	25,750	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LANNA HARITA INDONESIA	USD '000	47.36	-	47.36	-	47.36	47.36	47.36	-
	IDR '000	-	499,701	(499,701)	-	(499,701)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BORNEO INDOBARA	USD '000	96.40	48.60	47.80	-	47.80	96.40	96.40	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT MULTI SARANA AVINDO	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	110,750	135,670	(24,920)	-	-	110,750	135,670	(24,920)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BUKIT BAIDURI ENERGI	USD '000	-	12.35	(12.35)	-	-	-	12.35	(12.35)
	IDR '000	182,025	215,897	(33,872)	-	65,000	182,025	280,897	(98,872)
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SANTAN BATUBARA	USD '000	74.83	37.55	37.28	20.19	57.47	95.02	95.02	-
	IDR '000	-	677,621	(677,621)	-	(677,621)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT INSANI BARAPERKASA	USD '000	99.99	-	99.99	(24.00)	76.00	76.00	76.00	-
	IDR '000	53,801	766,961	(713,160)	(53,801)	(766,961)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	182,600	124,725	57,875	-	-	182,600	124,725	57,875
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SINGLURUS PRATAMA	USD '000	34.22	-	34.22	-	34.22	34.22	34.22	-
	IDR '000	-	179,216	(179,216)	-	(179,216)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)	
PT GEMA RAHMI PERSADA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	95,475	-	95,475	-	-	95,475	-	95,475
	Setara dengan Dolar AS '000*								9.18
PT BARA JAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	68,853	-	68,853	-	-	68,853	-	68,853
	Setara dengan Dolar AS '000*								6.62
PT NUSANTARA TERMAL COAL	USD '000	8.42	-	8.42	-	8.42	8.42	8.42	-
	IDR '000	-	48,153	(48,153)	-	(48,153)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BINAMITRA SUMBERARTA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	41,842	133,655	(91,813)	(41,842)	-	-	133,655	(133,655)
	Setara dengan Dolar AS '000*								(12.85)
PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	74,750	74,750	-	-	-	74,750	74,750	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KADYA CARAKA MULIA	USD '000	13.88	7.00	6.88	-	6.89	13.88	13.88	-
	IDR '000	-	77,615	(77,615)	-	(77,615)	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KALTIM BATUMANUNGGAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	25,000	128,698	(103,698)	103,698	-	128,698	128,698	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT BATUBARA LAHAT	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	12,500	-	12,500	-	-	12,500	-	12,500
	Setara dengan Dolar AS '000*								1.20
PT LAMINDO INTERMULTIKON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	25,000	-	25,000	-	-	25,000	-	25,000
	Setara dengan Dolar AS '000*								2.40
PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN	USD '000	20.88	-	20.88	-	-	20.88	-	20.88
	IDR '000	-	102,740	(102,740)	-	-	-	102,740	(102,740)
	Setara dengan Dolar AS '000*								11.00
PT HARFA TARUNA MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	111,592	-	111,592	(111,592)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KARTIKA SELABUMI MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	676,982	-	676,982	-	-	676,982	-	676,982
	Setara dengan Dolar AS '000*								65.09

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)	
		Entitas Pertambangan (1)	ESDM (2)		Entitas Pertambangan (4)	ESDM (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	ESDM (7) = (2) + (5)		
PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	USD '000	-	44.47	(44.47)	44.47	-	44.47	44.47	-	
	IDR '000	84,879	-	84,879	(84,879)	-	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT DHARMA PUSPITA MINING	USD '000	8.43	-	8.43	-	8.43	8.43	8.43	-	
	IDR '000	88,928	-	88,928	(88,928)	-	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
PT SENAMAS ENERGINDO MULIA	USD '000	-	-	-	47.69	47.69	47.69	47.69	-	
	IDR '000	483,191	236,667	246,523	(483,191)	(236,667)	-	-	-	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
	Total USD '000	2,079.70	774.79	1,304.91	(9.59)	1,289	2,070.11	2,063.84	6.23	
	Total IDR '000	7,130,671	13,041,890	(5,911,219)	(4,026,808)	(10,862,692)	3,103,863	2,179,198	924,665	
	Setara dengan Dolar AS '000*									
							2,368.56	2,273.38	95.14	

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

**IURAN TETAP - BATUBARA**

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT ARUTMIN INDONESIA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KALTIM PRIMA COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT INDOMINCO MANDIRI**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT JORONG BARUTAMA GREYTON**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TRUBAINDO COAL MINING**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT ADARO INDONESIA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT INTEREX SACRA RAYA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KIDECO JAYA AGUNG**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BERAU COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MULTI HARAPAN UTAMA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD		70.15
IDR		(758,260)
USD		45.47
USD		45.47
IDR		(494,767)
USD		37.37
IDR		(419,274)
USD		22.77
IDR		(253,969)
USD		46.91
IDR		(523,295)
USD		53.37
USD		17.90
IDR		(198,927)
USD		9.82
IDR		(103,459)
USD		25.20
IDR		(293,353)
USD		59.69
IDR		(607,251)
USD		68.76
IDR		(822,342)
IDR	(114,433)	
IDR		71,900

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT RIAU BARAHARUM**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT PERKASA INAKAKERTA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TEGUH SINARABADI**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT WAHANA BARATAMA MINING**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT FIRMAN KETAUN PERKASA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MAHAKAM SUMBER JAYA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT TANITO HARUM**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT BARAMARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MANDIRI INTIPERKASA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT MARUNDA GRAHAMINERAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT SUMBER KURNIA BUANA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	(26.93)	
IDR	(2,733,705)	
USD		96.22
IDR		(538,904)
USD		50.37
IDR		(532,789)
USD		6.47
IDR		(72,938)
USD		31.24
IDR		(330,503)
USD		10.01
IDR		(112,885)
USD		30.57
USD		30.57
IDR		(341,008)
USD	(107.27)	
IDR	(70,967)	
USD		2.66
IDR		(29,839)
USD		36.96
IDR		(392,673)
USD	(0.45)	
USD		30.39
IDR		(342,640)
USD	32.76	
IDR	(347,169)	
USD		32.76
IDR		(351,633)



Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT ANTANG GUNUNG MERATUS**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BUKIT BAIURI ENERGI**

Berdasarkan informasi pembayaran yang diperoleh rekonsiliator dari rekapitulasi excel ESDM yang menjadi dasar nilai FPA, nilai FPA dicatat terlalu kecil.

**PT BARADINAMIKA MUDASUKSES**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT LANNA HARITA INDONESIA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT BORNEO INDOBARA**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT SANTAN BATUBARA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT INSANI BARAPERKASA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT SINGLURUS PRATAMA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT NUSANTARA TERMAL COAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KADYA CARAKA MULIA**

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

**PT KALTIM BATUMANUNGGAL**

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

**PT BINAMITRA SUMBERARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT LAMINDO INTERMULTIKON**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diberikan oleh perusahaan.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
USD	3.95	
USD		93.68
IDR		(1,018,699)
IDR		65,000
IDR		25,750
USD		47.36
IDR		(499,701)
USD		47.80
USD	20.19	
USD		57.47
IDR		(677,621)
USD	(24.00)	
IDR	(53,801)	
USD		76.00
IDR		(766,961)
USD		15.50
USD		18.72
IDR		(179,216)
USD		8.42
IDR		(48,153)
USD		6.89
IDR		(77,615)
IDR	103,698	
IDR	(41,842)	
IDR	(5,000)	
IDR	5,000	

Informasi penyesuaian atas Formulir Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT HARFA TARUNA MANDIRI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT DHARMA PUSPITA MINING**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

**PT SENAMAS ENERGINDO MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Penyesuaian untuk mencerminkan penambahan informasi pembayaran yang diterima dari ESDM.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Penyesuaian untuk mencerminkan pembayaran dalam mata uang aslinya.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	ESDM ('000)
IDR	(111,592)	
USD	44.47	
IDR	(84,879)	
IDR	(88,928)	
USD		8.43
USD	47.69	
IDR	(483,191)	
USD		23.91
USD		23.79
IDR		(236,667)

## Pajak Bumi dan Bangunan - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT ARUTMIN INDONESIA	USD '000	50.00	-	50.00	-	-	50.00	-	50.00
	IDR '000	-	-	-	549,180	387,186	549,180	387,186	161,994
	Setara dengan Dolar AS '000*								65.58
PT KALTIM PRIMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	569,350	-	569,350	-	-	569,350	-	569,350
	Setara dengan Dolar AS '000*								54.75
PT FAJAR BUMI SAKTI (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	64,454	0	0	(1,000)	0	63,454	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT INDOMINCO MANDIRI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	4,060,660	88,728	3,971,933	-	-	4,060,660	88,728	3,971,933
	Setara dengan Dolar AS '000*								381.92
PT JORONG BARUTAMA GRESTON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,367,446	-	1,367,446	-	-	1,367,446	-	1,367,446
	Setara dengan Dolar AS '000*								131.49
PT TRUBAINDO COAL MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,091,651	-	2,091,651	-	-	2,091,651	-	2,091,651
	Setara dengan Dolar AS '000*								201.12
PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT ADARO INDONESIA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	3,590,978	0	0	-	0	3,590,978	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT INTEREX SACRA RAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	351,440	-	351,440	(351,440)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT KIDECO JAYA AGUNG	USD '000	-	-	-	138.17	-	138.17	-	138.17
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								138.17
PT BERAU COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	19,633	-	19,633	-	-	19,633	-	19,633
	Setara dengan Dolar AS '000*								1.89
PT MULTI HARAPAN UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,657,640	39,445	2,618,195	-	-	2,657,639	39,445	2,618,194
	Setara dengan Dolar AS '000*								251.75

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	19,976,566	-	19,976,566	127,658	12,722,785	20,104,224	12,722,785	7,381,440
	Setara dengan Dolar AS '000*								709.75
PT BATUBARA BUKIT KENDI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,301,581	1,301,581	-	-	-	1,301,581	1,301,581	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,279,446	-	1,279,446	-	-	1,279,446	-	1,279,446
	Setara dengan Dolar AS '000*								123.02
PT PERKASA INAKAKERTA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	832,986	832,986	-	-	-	832,986	832,986	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT TEGUH SINARABADI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	272,764	272,764	-	-	-	272,764	272,764	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT WAHANA BARATAMA MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,040,281	-	1,040,281	-	-	1,040,281	-	1,040,281
	Setara dengan Dolar AS '000*								100.03
PT FIRMAN KETAUN PERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	336,857	336,857	-	-	-	336,857	336,857	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT MAHAKAM SUMBER JAYA (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	833,592	0	0	-	0	833,592	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT TANITO HARUM (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	768,528	0	0	-	0	768,528	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT RIAU BARAHARUM	USD '000	25.09	-	25.09	(25.09)	-	-	-	-
	IDR '000	235,819	-	235,819	-	-	235,819	-	235,819
	Setara dengan Dolar AS '000*								22.67
PT BARAMARTA	USD '000	272.53	-	272.53	(272.53)	-	-	-	-
	IDR '000	2,606,729	-	2,606,729	-	-	2,606,729	-	2,606,729
	Setara dengan Dolar AS '000*								250.65
PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	7,343,338	7,343,338	-	-	-	7,343,338	7,343,338	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-
PT MANDIRI INTIPERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	728,416	728,416	-	-	-	728,416	728,416	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT MARUNDA GRAHAMINERAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	768,732	-	768,732	-	768,732	768,732	768,732	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT TANJUNG ALAM JAYA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	539,860	-	539,860	-	-	539,860	-	539,860
	Setara dengan Dolar AS '000*								51.91
PT SUMBER KURNIA BUANA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,086,525	-	1,086,525	-	-	1,086,525	-	1,086,525
	Setara dengan Dolar AS '000*								104.47
PT ANTANG GUNUNG MERATUS (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	766,695	0	0	-	0	766,695	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT BARADINAMIKA MUDASUKSES	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	50,848	-	50,848	-	-	50,848	-	50,848
	Setara dengan Dolar AS '000*								4.89
PT LANNA HARITA INDONESIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	2,174,394	1,660,046	514,348	-	-	2,174,394	1,660,046	514,348
	Setara dengan Dolar AS '000*								49.46
PT BORNEO INDOBARA (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	574,197	0	0	-	0	574,197	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT MULTI SARANA AVINDO (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	524,074	0	0	(73,555)	0	450,519	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT BUKIT BAIDURI ENERGI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	422,878	157,404	265,474	-	-	422,878	157,404	265,474
	Setara dengan Dolar AS '000*								25.53
PT SANTAN BATUBARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	226,496	-	226,496	-	-	226,496	-	226,496
	Setara dengan Dolar AS '000*								21.78
PT INSANI BARAPERKASA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	695,344	435,937	259,408	(2,575)	-	692,769	435,937	256,832
	Setara dengan Dolar AS '000*								24.70
PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	303,639	0	0	-	0	303,639	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								0
PT SINGLURUS PRATAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	6,052	-	6,052	615,672	-	621,724	-	621,724
	Setara dengan Dolar AS '000*								59.78

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT GEMA RAHMI PERSADA (X)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BARA JAYA UTAMA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	30,334	-	30,334	-	-	30,334	-	30,334
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT NUSANTARA TERMAL COAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	45,845	-	45,845	-	-	45,845	-	45,845
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BINAMITRA SUMBERARTA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	163,222	-	163,222	(162,507)	-	715	-	715
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	1,711	-	1,711	-	-	1,711	-	1,711
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KADYA CARAKA MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	210,321	-	210,321	1,130	-	211,451	-	211,451
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KALTIM BATUMANUNGGAL	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	27,648	-	27,648	(27,648)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BATUBARA LAHAT	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	803,290	803,290	-	-	-	803,290	803,290	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT LAMINDO INTERMULTIKON	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	9,203	-	9,203	-	9,203	9,203	9,203	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	315,972	-	315,972	-	-	315,972	-	315,972
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT HARFA TARUNA MANDIRI (XX)	USD '000	-	0	0	-	0	-	0	0
	IDR '000	55,585	0	0	-	0	55,585	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT KARTIKA SELABUMI MINING	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	472,555	-	472,555	-	-	472,555	-	472,555
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJP (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJP (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJP (7) = (2) + (5)	
PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	149,076	-	149,076	(149,076)	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT DHARMA PUSPITA MINING	USD '000	10.05	-	10.05	(10.05)	-	-	-	-
	IDR '000	94,438	94,438	-	-	-	94,438	94,438	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
PT SENAMAS ENERGINDO MULIA	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Setara dengan Dolar AS '000*								
Subtotal "A"	Total USD '0	357.66	-	357.66	(169.49)	-	188.17	-	188.17
	Total IDR '00	55,367,348	14,095,230	41,272,119	600,394	13,887,905	55,967,742	27,983,135	27,984,607
	Setara dengan Dolar AS '000*								
Subtotal "B"	Total USD '0	-	0	0	-	0	-	0	0
	Total IDR '00	7,481,742	0	0	(74,555)	0	7,407,187	0	0
	Setara dengan Dolar AS '000*								
Total ("A"+"B")	Total USD '0	357.66	-	357.66	(169.49)	-	188.17	0.01	188.17
	Total IDR '00	62,849,090	14,095,230	41,272,119	525,838	13,887,905	63,374,929	27,983,135	27,984,607
	Setara dengan Dolar AS '000*								

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

**Keterangan:**

Nilai pajak yang dilaporkan didalam bagian perpajakan :

"-"

Menunjukkan nilai pajak nihil dari yang dilaporkan oleh DJP untuk entitas pertambangan yang telah memberikan otorisasi pajak kepada DJP.

"0"

Menunjukkan tidak adanya nilai pajak yang dilaporkan oleh DJP karena entitas pertambangan terkait tidak memberikan otorisasi pajak yang valid kepada DJP.

(X)

Simbol (X) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa entitas pertambangan tersebut tidak memberikan surat otorisasi pajak kepada DJP.

(XX)

Simbol (XX) disebelah nama entitas pertambangan menjelaskan bahwa NPWP pada lembar otorisasi pajak bukanlah NPWP yang benar menurut DJP.

Subtotal "A"

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan entitas pertambangan dan DJP untuk entitas pertambangan yang sudah memberikan lembar otorisasi pajaknya kepada DJP.

Subtotal "B"

Mencerminkan nilai pajak yang dilaporkan oleh entitas pertambangan, tanpa adanya nilai pajak terlapor oleh DJP sehubungan dengan belum diterimanya lembar otorisasi yang benar dari entitas pertambangan kepada DJP.

Total Perbedaan

Total ("A" dan "B") dari Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi tidak termasuk didalamnya perbedaan yang terkait atas pembayaran pajak yang dilaporkan entitas pertambangan sebesar 712,23 ('000\*) Dolar AS (Subtotal "B"), sehubungan dengan adanya beberapa entitas pertambangan yang tidak memberikan otorisasi pajak kepada DJP, dan maka dari itu tidak ada dasar perbandingan antara nilai pajak dari entitas pertambangan dan nilai pajak yang dilaporkan DJP.

**PAJAK BUMI dan BANGUNAN - BATUBARA**

Informasi penyesuaian atas Format Pelaporan Awal (FPA) dijelaskan sebagai berikut :

**PT ARUTMIN INDONESIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Untuk mencerminkan perubahan nilai dengan adanya informasi tambahan yang diterima dari DJP.

**PT FAJAR BUMI SAKTI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT INTEREX SACRA RAYA**

Berdasarkan konfirmasi pembayaran yang diterima dari perusahaan, bahwa nilai pada FPA dicatat lebih besar.

**PT KIDECO JAYA AGUNG**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil. Untuk mencerminkan perubahan nilai dengan adanya informasi tambahan yang diterima dari DJP.

**PT RIAU BARAHARUM**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT BARAMARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT MARUNDA GRAHAMINERAL**

Untuk mencerminkan perubahan nilai dengan adanya informasi tambahan yang diterima dari DJP.

**PT MULTI SARANA AVINDO**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT INSANI BARAPERKASA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT SINGLURUS PRATAMA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT BINAMITRA SUMBERARTA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT KADYA CARAKA MULIA**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu kecil.

**PT KALTIM BATUMANUNGGAL**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT LAMINDO INTERMULTIKON**

Untuk mencerminkan perubahan nilai dengan adanya informasi tambahan yang diterima dari DJP .

**PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

**PT DHARMA PUSPITA MINING**

Berdasarkan informasi yang diterima lebih lanjut dari perusahaan, diketahui bahwa nilai pada FPA dilaporkan terlalu besar.

Mata Uang	Penyesuaian Rekonsiliasi	
	Entitas Pertambangan ('000)	DJP ('000)
IDR	549,180	
IDR		387,186
IDR	(1,000)	
IDR	(351,440)	
USD	138.17	
IDR	127,658	
IDR		12,722,785
USD	(25.09)	
USD	(272.53)	
IDR		768,732
IDR	(73,555)	
IDR	(2,575)	
IDR	615,672	
IDR	(162,507)	
IDR	1,130	
IDR	(27,648)	
IDR		9,203
IDR	(149,076)	
USD	(10.05)	



## Dividen - BATUBARA

ENTITAS PERTAMBANGAN	Mata Uang	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Penyesuaian Rekonsiliasi		Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (8) = (6) - (7)
		Entitas Pertambangan (1)	DJA (2)		Entitas Pertambangan (4)	DJA (5)	Entitas Pertambangan (6) = (1) + (4)	DJA (7) = (2) + (5)	
PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	IDR '000	655,862,708	655,862,708	-	-	-	655,862,708	655,862,708	-
	Setara dengan Dolar AS '000*	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total USD '000	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total IDR '000	655,862,708	655,862,708	-	-	-	655,862,708	655,862,708	-
	Setara dengan Dolar AS '000*	-	-	-	-	-	63,063.72	63,063.72	-

(\*) Sehubungan dengan mata uang asli dari masing-masing jenis penerimaan diatas adalah bisa berupa dalam nilai Dolar AS dan Rupiah serta pembayaran dengan menggunakan Dolar AS oleh entitas pertambangan memungkinkan untuk tercatat sebagai Rupiah di sisi ESDM, maka untuk memudahkan pembaca atas laporan ini, nilai-nilai yang disajikan pada tabel diatas telah dikonversi ke dalam nilai setara Dolar AS dalam ribuan, menggunakan kurs konversi Rp10,400 = US\$1 (nilai penuh) untuk mengkonversi nilai Rupiah ke Dolar AS.

1 PT ARUTMIN INDONESIA																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	44,970.30	-	50,087.63	709,775,432	(5,117.33)	(709,775,432)	-	-	4,377.03	(667,708,941)	44,970.30	-	54,464.65	42,066,491	(9,494.35)	(42,066,491)
Iuran Tetap	70.15	-	-	758,260	70.15	(758,260)	-	-	70.15	(758,260)	70.15	-	70.15	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	61,135.01	-	143,950.02	1,000	(82,815.01)	(1,000)	-	-	-	-	10,109.81	-	143,950.02	1,000	(133,840.21)	(1,000)
Pajak Bumi dan Bangunan	50.00	-	-	-	50.00	-	-	-	549,180	-	50.00	549,180	-	387,186	50.00	161,994
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	49,335.68	-	-	-	49,335.68	-	(30,958.73)	-	18,376.95	65,315,452	18,376.95	-	18,376.95	65,315,452	-	(65,315,452)
<b>Total</b>	155,561.14	-	194,037.65	710,534,692	(38,476.51)	(710,534,692)	-	549,180	22,824.13	(602,764,563)	73,577.22	549,180	216,861.78	107,770,128	(143,284.56)	(107,220,948)

2 PT KALTIM PRIMA COAL																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	139,585.57	-	16,699.99	3,227,509,317	122,885.58	(3,227,509,317)	43,638.56	-	166,524.14	(3,227,509,317)	183,224.13	-	183,224.13	-	-	-
Iuran Tetap	90.94	-	-	494,767	90.94	(494,767)	-	-	90.94	(494,767)	90.94	-	90.94	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	136,454.58	-	99,594.81	3,054,997,750	36,859.77	(3,054,997,750)	103,895.42	693,484,654	-	-	240,350.00	693,484,654	99,594.81	3,054,997,750	140,755.19	(2,361,513,096)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	569,350	-	-	-	569,350	-	-	-	-	-	569,350	-	-	-	569,350
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	170,233.77	-	-	-	170,233.77	-	(117,463.60)	-	52,770.17	-	52,770.17	-	52,770.17	-	-	-
<b>Total</b>	446,364.85	569,350	116,294.80	6,283,001,834	330,070.06	(6,282,432,484)	30,070.39	693,484,654	219,385.25	(3,228,004,084)	476,435.24	694,054,004	335,680.05	3,054,997,750	140,755.19	(2,360,943,746)

3 PT FAJAR BUMI SAKTI (XX)																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,452.15	23,050,171	-	26,756,376	2,452.15	(3,706,205)	(1,148.83)	(23,050,171)	1,303.32	(954,500)	1,303.32	-	1,303.32	25,801,876	-	(25,801,876)
Iuran Tetap	-	24,709	-	56,830	-	(32,121)	-	-	-	-	-	24,709	-	56,830	-	(32,121)
Pajak Penghasilan Badan	-	24,057,622	0	0	0	0	(22,451,147)	0	0	0	1,606,476	0	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	64,454	0	0	0	0	(1,000)	0	0	0	63,454	0	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	322,373,468	-	-	-	322,373,468	-	(322,373,468)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	2,452.15	369,570,424	-	26,813,205	2,452.15	318,635,142	(1,148.83)	(367,875,786)	1,303.32	(954,500)	1,303.32	1,694,638	1,303.32	25,858,705	-	(25,833,997)

4 PT INDOMINCO MANDIRI																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	32,304.03	25,326,796	30,458.42	484,646,259	1,845.60	(459,319,462)	73,461.45	60,988,311	75,514.55	(398,141,274)	105,765.48	86,315,107	105,972.97	86,504,984	(207.50)	(189,877)
Iuran Tetap	75.36	-	37.99	419,274	37.37	(419,274)	-	-	37.37	(419,274)	75.36	-	75.36	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	699,772,872	-	699,772,872	-	-	-	-	-	-	-	699,772,872	-	699,772,872	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	4,060,660	-	88,728	-	3,971,933	-	-	-	-	-	4,060,660	-	88,728	-	3,971,933
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	47,708.15	43,055,554	-	-	47,708.15	43,055,554	(47,708.15)	(43,055,554)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	80,087.54	772,215,882	30,496.41	1,184,927,132	49,591.12	(412,711,250)	25,753.30	17,932,757	75,551.92	(398,560,548)	105,840.84	790,148,639	106,048.34	786,366,584	(207.50)	3,782,055

5 PT JORONG BARUTAMA GRESTON																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah D disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,009.27	6,820,676	4,000.65	93,000,387	(1,991.39)	(86,179,711)	6,257.13	(6,820,676)	4,265.75	(76,570,293)	8,266.40	-	8,266.40	16,430,094	-	(16,430,094)
Iuran Tetap	45.91	-	23.14	253,969	22.77	(253,969)	-	-	22.77	(253,969)	45.91	-	45.91	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	75,397,253	-	88,588,632	-	(13,191,379)	-	-	-	-	-	75,397,253	-	88,588,632	-	(13,191,379)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,367,446	-	-	-	1,367,446	-	-	-	-	-	1,367,446	-	-	-	1,367,446
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	5,021.34	16,805,868	-	-	5,021.34	16,805,868	(3,824.93)	(16,805,868)	1,196.41	18,875,775	1,196.41	-	1,196.41	18,875,775	-	(18,875,775)
<b>Total</b>	7,076.51	100,391,243	4,023.80	181,842,989	3,052.72	(81,451,745)	2,432.20	(23,626,544)	5,484.92	(57,948,488)	9,508.72	76,764,699	9,508.72	123,894,500	-	(47,129,801)

6 PT TRUBAINDO COAL MINING																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	18,332.97	-	37,292.14	226,942,440	(18,959.18)	(226,942,440)	42,258.08	982,440	23,218.90	(225,960,000)	60,591.04	982,440	60,511.04	982,440	80.00	-
Iuran Tetap	94.60	-	47.69	523,295	46.91	(523,295)	-	-	46.91	(523,295)	94.60	-	94.60	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	1,013,612,901	-	1,103,612,901	-	(90,000,000)	-	-	-	-	-	1,013,612,901	-	1,103,612,901	-	(90,000,000)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	2,091,651	-	-	-	2,091,651	-	-	-	-	-	2,091,651	-	-	-	2,091,651
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	18,911.33	982,440	-	-	18,911.33	982,440	(18,911.33)	(982,440)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	37,338.90	1,016,686,992	37,339.83	1,331,078,635	(0.93)	(314,391,644)	23,346.74	-	23,265.81	(226,483,295)	60,685.64	1,016,686,992	60,605.64	1,104,595,341	80.00	(87,908,349)

7 PT MULTI TAMBANGJAYA UTAMA																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	172.85	-	172.85	-	-	-	-	-	-	-	172.85	-	172.85	-	-	-
Iuran Tetap	53.97	-	-	-	53.97	-	-	-	53.37	-	53.97	-	53.37	-	0.60	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	226.82	-	172.85	-	53.97	-	-	-	53.37	-	226.82	-	226.22	-	0.60	-

8 PT ADARO INDONESIA (XX)																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	105,540.97	299,396,234	90,664.51	388,424,153	14,876.46	(89,027,919)	-	-	14,876.46	(61,652,979)	105,540.97	299,396,234	105,540.97	326,771,174	-	(27,374,940)
Iuran Tetap	35.80	-	17.90	198,927	17.90	(198,927)	-	-	17.90	(198,927)	35.80	-	35.80	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	251,767.08	-	263,088.03	-	(11,320.94)	-	-	-	-	-	251,767.08	-	263,088.03	-	(11,320.94)	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	3,590,978	0	0	0	0	-	-	0	0	-	3,590,978	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,206,558	-	-	-	129,206,558	-	(129,206,558)
<b>Total</b>	357,343.85	302,987,212	353,770.43	388,623,080	3,573.42	(89,226,846)	-	-	14,894.36	67,354,652	357,343.85	302,987,212	368,664.79	455,977,732	(11,320.94)	(156,581,498)

9 PT INTEREX SACRA RAYA																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	817.16	-	-	-	817.16	-	(567.16)	-	250.00	-	250.00	-	250.00	-	-	-
Iuran Tetap	9.82	-	-	103,459	9.82	(103,459)	-	-	9.82	(103,459)	9.82	-	9.82	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	351,440	-	-	-	351,440	-	(351,440)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	58,915,486	-	-	-	58,915,486	-	(58,915,486)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	826.98	59,266,926	-	103,459	826.98	59,163,467	(567.16)	-	259.82	(103,459)	259.82	-	259.82	-	-	-

10 PT KIDECO JAYA AGUNG (XX)																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	43,384.94	11,670,989	19,937.93	629,712,458	23,447.01	(618,041,469)	17,327.03	(11,004,953)	40,774.05	(617,069,628)	60,711.98	666,037	60,711.98	12,642,830	-	(11,976,793)
Iuran Tetap	50.40	-	-	293,353	50.40	(293,353)	-	-	25.20	(293,353)	50.40	-	25.20	-	25.20	-
Pajak Penghasilan Badan	221,714.15	-	0	0	0	0	(207,145.61)	-	0	0	14,568.54	-	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138.17	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	75,548.59	20,330,373	-	-	75,548.59	20,330,373	(18,470.00)	(19,198,110)	57,078.58	2,283,989	57,078.58	1,132,263	57,078.58	2,283,989	-	(1,151,726)
<b>Total</b>	340,698.08	32,001,362	19,937.93	630,005,811	99,046.00	(598,004,449)	(208,150.40)	(30,203,063)	97,877.83	(615,078,992)	132,547.68	1,798,299	117,815.76	14,926,819	163.37	(13,128,520)

11 PT BERAU COAL	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	49,711.97	53,832,449	18,379.75	426,627,807	31,332.22	(372,795,358)	-	(2,548,245)	33,540.66	(375,343,603)	49,711.97	51,284,204	51,920.40	51,284,204	(2,208.44)	-
Iuran Tetap	118.40	-	58.71	607,251	59.69	(607,251)	-	-	59.69	(607,251)	118.40	-	118.40	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	64,247.28	-	63,000.55	-	1,246.73	-	-	11,901	-	-	64,247.28	11,901	63,000.55	-	1,246.73	11,901
Pajak Bumi dan Bangunan	-	19,633	-	-	-	19,633	-	-	-	-	-	19,633	-	-	-	19,633
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	2,548,245	3,754.36	2,548,245	-	2,548,245	3,754.36	2,548,245	(3,754.36)	-
<b>Total</b>	<b>114,077.65</b>	<b>53,852,082</b>	<b>81,439.01</b>	<b>427,235,058</b>	<b>32,638.63</b>	<b>(373,382,976)</b>	<b>-</b>	<b>11,901</b>	<b>37,354.70</b>	<b>(373,402,609)</b>	<b>114,077.65</b>	<b>53,863,982</b>	<b>118,793.71</b>	<b>53,832,449</b>	<b>(4,716.07)</b>	<b>31,534</b>

12 PT MULTI HARAPAN UTAMA (XX)	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	-	11,947.40	63,844,980	(11,947.40)	(63,844,980)	21,692.03	-	9,744.56	(63,844,980)	21,692.03	-	21,691.95	-	0.08	-
Iuran Tetap	138.66	-	69.88	822,342	68.78	(822,342)	0.00	-	68.76	(822,342)	138.66	-	138.64	-	0.02	-
Pajak Penghasilan Badan	-	19,625,992	0	0	0	0	-	9,855,237	0	0	-	29,481,229	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	2,657,640	-	39,445	-	2,618,195	-	-	-	-	-	2,657,639	-	39,445	-	2,618,194
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>138.66</b>	<b>22,283,632</b>	<b>12,017.28</b>	<b>64,706,767</b>	<b>(11,878.62)</b>	<b>(62,049,128)</b>	<b>21,692.03</b>	<b>9,855,237</b>	<b>9,813.32</b>	<b>(64,667,322)</b>	<b>21,830.69</b>	<b>32,138,868</b>	<b>21,830.59</b>	<b>39,445</b>	<b>0.09</b>	<b>2,618,194</b>

13 PT BUKIT ASAM (Persero) Tbk	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	379,779,556	-	379,851,456	-	(71,900)	-	-	-	(71,900)	-	379,779,556	-	379,779,556	-	-
Iuran Tetap	-	1,520,775	-	98,750	-	1,422,025	-	(114,433)	-	71,900	-	1,406,342	-	170,650	-	1,235,692
Pajak Penghasilan Badan	-	1,222,790,902	-	1,211,336,258	-	11,454,644	-	(11,454,644)	-	-	-	1,211,336,258	-	1,211,336,258	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	19,976,566	-	19,976,566	-	-	-	127,658	-	12,722,785	-	20,104,224	-	12,722,785	-	7,381,440
Dividen	-	655,862,708	-	655,862,708	-	-	-	-	-	-	-	655,862,708	-	655,862,708	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>2,279,930,506</b>	<b>-</b>	<b>2,247,149,171</b>	<b>-</b>	<b>32,781,335</b>	<b>-</b>	<b>(11,441,419)</b>	<b>-</b>	<b>12,722,785</b>	<b>-</b>	<b>2,268,489,087</b>	<b>-</b>	<b>2,259,871,955</b>	<b>-</b>	<b>8,617,131</b>

14 PT BATUBARA BUKIT KENDI	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	18,380,048	-	18,380,048	-	-	-	-	-	-	-	18,380,048	-	18,380,048	-	-
Iuran Tetap	-	22,043	-	-	-	22,043	-	-	-	-	-	22,043	-	-	-	22,043
Pajak Penghasilan Badan	-	19,889,644	-	19,769,890	-	119,754	-	(119,754)	-	-	-	19,769,890	-	19,769,890	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,301,581	-	1,301,581	-	-	-	-	-	-	-	1,301,581	-	1,301,581	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	241,684,871	-	-	-	241,684,871	-	(241,684,871)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>281,278,186</b>	<b>-</b>	<b>39,451,519</b>	<b>-</b>	<b>241,826,667</b>	<b>-</b>	<b>(241,804,625)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39,473,561</b>	<b>-</b>	<b>39,451,519</b>	<b>-</b>	<b>22,043</b>

15 PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	23,932.07	-	18,300.20	202,667,953	5,631.87	(202,667,953)	-	-	5,718.05	(202,667,953)	23,932.07	-	24,018.25	-	(86.18)	-
Iuran Tetap	96.22	-	-	538,904	96.22	(538,904)	-	-	96.22	(538,904)	96.22	-	96.22	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	323,879,233	-	-	-	323,879,233	-	166,901,095	-	504,439,111	-	490,780,329	-	504,439,111	-	(13,658,783)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,279,446	-	-	-	1,279,446	-	-	-	-	-	1,279,446	-	-	-	1,279,446
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	13,068.69	-	-	-	13,068.69	-	-	-	13,068.66	-	13,068.69	-	13,068.66	-	0.03	-
<b>Total</b>	<b>37,096.98</b>	<b>325,158,680</b>	<b>18,300.20</b>	<b>203,206,857</b>	<b>18,796.78</b>	<b>121,951,822</b>	<b>-</b>	<b>166,901,095</b>	<b>18,882.93</b>	<b>301,232,254</b>	<b>37,096.98</b>	<b>492,059,775</b>	<b>37,183.13</b>	<b>504,439,111</b>	<b>(86.15)</b>	<b>(12,379,336)</b>

## 16 PT PERKASA INAKAKERTA

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	3,741.48	-	4,845.82	23,909,629	(1,104.33)	(23,909,629)	-	-	(1,104.33)	(23,909,629)	3,741.48	-	3,741.48	-	-	-
Iuran Tetap	50.37	-	-	532,789	50.37	(532,789)	-	-	50.37	(532,789)	50.37	-	50.37	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	832,986	-	832,986	-	-	-	-	-	-	832,986	-	832,986	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	3,922.14	-	-	-	3,922.14	-	-	3,922.14	-	-	3,922.14	-	3,922.14	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7,713.99</b>	<b>832,986</b>	<b>4,845.82</b>	<b>25,275,403</b>	<b>2,868.17</b>	<b>(24,442,417)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,868.17</b>	<b>(24,442,417)</b>	<b>7,713.99</b>	<b>832,986</b>	<b>7,713.99</b>	<b>832,986</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 17 PT TEGUH SINARABADI

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,586.18	-	4,118.80	7,215,583	(1,532.62)	(7,215,583)	-	-	(1,532.73)	(7,215,583)	2,586.18	-	2,586.07	-	0.11	-
Iuran Tetap	13.05	-	6.56	72,938	6.49	(72,938)	-	-	6.47	(72,938)	13.05	-	13.03	-	0.02	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	2,167,061	-	(2,167,061)	-	-	-	-	-	-	-	2,167,061	-	(2,167,061)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	272,764	-	272,764	-	-	-	-	-	-	272,764	-	272,764	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2,219.92	-	-	-	2,219.92	-	-	2,219.84	-	-	2,219.92	-	2,219.84	-	0.08	-
<b>Total</b>	<b>4,819.14</b>	<b>272,764</b>	<b>4,125.36</b>	<b>9,728,346</b>	<b>693.78</b>	<b>(9,455,582)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>693.58</b>	<b>(7,288,521)</b>	<b>4,819.14</b>	<b>272,764</b>	<b>4,818.94</b>	<b>2,439,825</b>	<b>0.20</b>	<b>(2,167,061)</b>

## 18 PT WAHANA BARATAMA MINING

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	12,016.71	-	12,322.64	68,895,469	(305.92)	(68,895,469)	-	-	(305.92)	(68,895,469)	12,016.71	-	12,016.71	-	-	-
Iuran Tetap	31.24	-	-	330,503	31.24	(330,503)	-	-	31.24	(330,503)	31.24	-	31.24	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,040,281	-	-	-	1,040,281	-	-	-	-	1,040,281	-	-	-	-	1,040,281
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	8,482.63	-	-	-	8,482.63	-	-	8,482.63	-	-	8,482.63	-	8,482.63	-	-	-
<b>Total</b>	<b>20,530.58</b>	<b>1,040,281</b>	<b>12,322.64</b>	<b>69,225,972</b>	<b>8,207.95</b>	<b>(68,185,691)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8,207.95</b>	<b>(69,225,972)</b>	<b>20,530.58</b>	<b>1,040,281</b>	<b>20,530.58</b>	<b>20,530.58</b>	<b>-</b>	<b>1,040,281</b>

## 19 PT FIRMAN KETAUN PERKASA

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	396.10	-	627.85	2,451,034	(231.75)	(2,451,034)	-	-	(162.90)	(1,090,905)	396.10	-	464.96	1,360,130	(68.85)	(1,360,130)
Iuran Tetap	20.18	-	10.16	144,382	10.02	(144,382)	-	-	10.01	(112,885)	20.18	-	20.16	31,497	0.02	(31,497)
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	336,857	-	336,857	-	-	-	-	-	-	336,857	-	336,857	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	271.91	-	-	-	271.91	-	-	271.89	-	-	271.91	-	271.89	-	0.02	-
<b>Total</b>	<b>688.19</b>	<b>336,857</b>	<b>638.01</b>	<b>2,932,273</b>	<b>50.18</b>	<b>(2,595,416)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>119.00</b>	<b>(1,203,789)</b>	<b>688.19</b>	<b>336,857</b>	<b>757.02</b>	<b>1,728,483</b>	<b>(68.82)</b>	<b>(1,391,627)</b>

## 20 PT MAHAKAM SUMBER JAYA XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	16,294.53	-	25,237.56	84,897,133	(8,943.03)	(84,897,133)	3,735.68	-	(4,443.81)	(84,897,133)	20,030.22	-	20,793.75	-	(763.54)	-
Iuran Tetap	61.14	-	-	341,008	61.14	(341,008)	-	-	61.14	(341,008)	61.14	-	61.14	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	81,501,660	0	0	0	0	-	(545,302)	0	0	-	80,956,358	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	833,592	0	0	0	0	-	-	0	0	-	833,592	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	16,744.95	-	-	-	16,744.95	-	-	16,744.95	-	-	16,744.95	-	16,744.95	-	-	-
<b>Total</b>	<b>33,100.62</b>	<b>82,335,252</b>	<b>25,237.56</b>	<b>85,238,142</b>	<b>7,863.06</b>	<b>(85,238,142)</b>	<b>3,735.68</b>	<b>(545,302)</b>	<b>12,362.28</b>	<b>(85,238,142)</b>	<b>36,836.31</b>	<b>81,789,950</b>	<b>37,599.84</b>	<b>-</b>	<b>(763.53)</b>	<b>-</b>

21 PT TANITO HARUM (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	7,325.00	-	15,770.00	56,668,118	(8,445.00)	(56,668,118)	5,017.54	-	(3,427.46)	(56,668,118)	12,342.54	-	12,342.54	-	-	-
Iuran Tetap	107.27	-	53.64	605,765	53.64	(605,765)	(107.27)	-	-	-	-	-	53.64	605,765	(53.64)	(605,765)
Pajak Penghasilan Badan	-	82,149,029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	82,149,029	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	768,528	0	0	0	0	-	-	0	0	-	768,528	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	8,445.00	-	-	-	8,445.00	-	-	-	8,445.00	-	8,445.00	-	-	8,445.00	-	-
<b>Total</b>	<b>15,877.27</b>	<b>82,917,557</b>	<b>15,823.64</b>	<b>57,273,884</b>	<b>53.64</b>	<b>(57,273,884)</b>	<b>4,910.27</b>	<b>-</b>	<b>5,017.54</b>	<b>(56,668,118)</b>	<b>20,787.54</b>	<b>82,917,557</b>	<b>20,841.18</b>	<b>605,765</b>	<b>(53.63)</b>	<b>(605,765)</b>

22 PT RIAU BARAHARUM

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	4,287.20	44,630,386	2,309.23	19,571,825	1,977.97	25,058,561	(2,309.23)	(44,630,386)	1,977.97	(19,571,825)	1,977.97	-	4,287.20	-	(2,309.23)	-
Iuran Tetap	290.82	2,733,705	263.85	-	26.97	2,733,705	(26.93)	(2,733,705)	-	-	263.89	-	263.85	-	0.04	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100	-	(100)
Pajak Bumi dan Bangunan	25.09	235,819	-	-	25.09	235,819	(25.09)	-	-	-	-	235,819	-	-	-	235,819
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	77,438.48	727,921,688	-	-	77,438.48	727,921,688	(76,446.24)	(727,921,688)	-	-	-	-	992.24	-	-	992.24
<b>Total</b>	<b>82,041.58</b>	<b>775,521,598</b>	<b>2,573.07</b>	<b>19,571,925</b>	<b>79,468.51</b>	<b>755,949,673</b>	<b>(78,807.49)</b>	<b>(775,285,779)</b>	<b>1,977.97</b>	<b>(19,571,825)</b>	<b>3,234.10</b>	<b>235,819</b>	<b>4,551.04</b>	<b>100</b>	<b>(1,316.95)</b>	<b>235,719</b>

23 PT BARAMARTA

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	18,247.30	203,841,161	16,277.84	114,429,780	1,969.47	89,411,381	2,563.05	(203,841,161)	5,611.09	(106,645,073)	20,810.35	-	21,888.93	7,784,707	(1,078.58)	(7,784,707)
Iuran Tetap	6.63	70,967	3.97	29,839	2.66	41,128	-	(70,967)	2.66	(29,839)	6.63	-	6.63	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	398.05	3,741,651	-	33,346,788	398.05	(29,605,137)	(398.05)	29,605,137	-	-	-	33,346,788	-	33,346,788	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	272.53	2,606,729	-	-	272.53	2,606,729	(272.53)	-	-	-	-	2,606,729	-	-	-	2,606,729
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	9,012.28	88,596,797	-	-	9,012.28	88,596,797	(988.51)	(88,596,797)	8,023.76	-	8,023.76	-	8,023.76	-	-	-
<b>Total</b>	<b>27,936.78</b>	<b>298,857,305</b>	<b>16,281.80</b>	<b>147,806,407</b>	<b>11,654.98</b>	<b>151,050,898</b>	<b>903.96</b>	<b>(262,903,788)</b>	<b>13,637.52</b>	<b>(106,674,912)</b>	<b>28,840.74</b>	<b>35,953,517</b>	<b>29,919.32</b>	<b>41,131,495</b>	<b>(1,078.58)</b>	<b>(5,177,978)</b>

24 PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	23,813.03	-	9,273.58	154,737,096	14,539.45	(154,737,096)	(5,134.31)	-	(5,838.92)	(75,560,000)	18,678.72	-	3,434.66	79,177,095	15,244.06	(79,177,095)
Iuran Tetap	25.48	-	-	269,157	25.48	(269,157)	-	-	-	-	25.48	-	-	269,157	25.48	(269,157)
Pajak Penghasilan Badan	12,913.38	-	38,672.55	202,339,728	(25,759.17)	(202,339,728)	13,674.30	-	-	-	26,587.68	-	38,672.55	202,339,728	(12,084.87)	(202,339,728)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	7,343,338	-	7,343,338	-	-	-	-	-	-	-	7,343,338	-	7,343,338	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	152,368.31	-	-	-	152,368.31	-	(152,368.31)	-	5,838.92	75,560,000	-	-	5,838.92	75,560,000	(5,838.92)	(75,560,000)
<b>Total</b>	<b>189,120.21</b>	<b>7,343,338</b>	<b>47,946.13</b>	<b>364,689,318</b>	<b>141,174.07</b>	<b>(357,345,981)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45,291.88</b>	<b>7,343,338</b>	<b>47,946.13</b>	<b>364,689,318</b>	<b>(2,654.25)</b>	<b>(357,345,981)</b>

25 PT MANDIRI INTIPERKASA (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DIA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	19,199.62	-	-	176,379,921	19,199.62	(176,379,921)	-	-	19,199.62	(176,379,921)	19,199.62	-	19,199.62	-	-	-
Iuran Tetap	36.96	-	-	392,673	36.96	(392,673)	-	-	36.96	(392,673)	36.96	-	36.96	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	153,661,740	0	0	0	0	-	-	0	0	-	153,661,740	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	728,416	-	728,416	-	-	-	-	-	-	-	728,416	-	728,416	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2,139.55	-	-	-	2,139.55	-	(2,139.55)	-	2,139.55	-	2,139.55	-	2,139.55	-	-	-
<b>Total</b>	<b>21,376.13</b>	<b>154,390,156</b>	<b>-</b>	<b>177,501,010</b>	<b>21,376.13</b>	<b>(176,772,594)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21,376.13</b>	<b>(176,772,594)</b>	<b>21,376.13</b>	<b>154,390,156</b>	<b>21,376.13</b>	<b>728,416</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

26 PT MARUNDA GRAHAMINERAL (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	13,355.50	-	856.64	150,548,794	12,498.86	(150,548,794)	999.87	-	13,809.13	(150,548,794)	14,355.38	-	14,665.77	-	(310.40)	-
Iuran Tetap	62.18	-	31.35	342,640	30.84	(342,640)	(0.45)	-	30.39	(342,640)	61.73	-	61.73	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	357,937,154	0	0	0	0	-	(916,203)	0	0	-	357,020,950	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	768,732	-	-	-	768,732	-	-	-	768,732	-	768,732	-	768,732	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	1,951.88	-	-	-	1,951.88	-	(1,598.49)	-	641.61	-	353.39	-	641.61	-	(288.22)	-
<b>Total</b>	15,369.57	358,705,886	887.99	150,891,433	14,481.58	(150,122,701)	(599.07)	(916,203)	14,481.13	(150,122,701)	14,770.50	357,789,682	15,369.12	768,732	(598.62)	-

27 PT TANJUNG ALAM JAYA

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	120,508,561	-	109,530,423	-	10,978,138	-	-	-	18,662,115	-	120,508,561	-	128,192,537	-	(7,683,976)
Iuran Tetap	-	67,387	-	38,413	-	28,974	-	-	-	-	-	67,387	-	38,413	-	28,974
Pajak Penghasilan Badan	-	39,448,175	-	39,394,576	-	53,599	-	-	-	-	-	39,448,175	-	39,394,576	-	53,599
Pajak Bumi dan Bangunan	-	539,860	-	539,860	-	-	-	-	-	-	-	539,860	-	-	-	539,860
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	160,563,984	-	148,963,412	-	11,600,572	-	-	-	18,662,115	-	160,563,984	-	167,625,526	-	(7,061,543)

28 PT SUMBER KURNIA BUANA (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	4,643.24	4,743,810	3,626.69	18,310,988	1,016.55	(13,567,178)	(1,007.83)	(2,283,747)	8.72	(15,850,924)	3,635.41	2,460,063	3,635.41	2,460,063	-	-
Iuran Tetap	-	347,169	-	351,633	-	(4,464)	32.76	(347,169)	32.76	(351,633)	32.76	-	32.76	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	9,995,946	0	0	0	0	-	-	0	0	-	9,995,946	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,086,525	-	-	-	1,086,525	-	-	-	-	-	1,086,525	-	-	-	1,086,525
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	47,844.86	33,939,682	-	-	47,844.86	33,939,682	(46,027.35)	(31,655,395)	1,817.51	2,284,287	1,817.51	2,284,287	1,817.51	2,284,287	-	-
<b>Total</b>	52,488.10	50,113,131	3,626.69	18,662,620	48,861.41	21,454,565	(47,002.42)	(34,286,310)	1,858.99	(13,918,270)	5,485.68	15,826,821	5,485.68	4,744,350	-	1,086,525

29 PT ANTANG GUNUNG MERATUS (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	1,075.92	492,821	813.73	14,531,493	262.19	(14,038,673)	(464.62)	(492,821)	(202.43)	(11,478,747)	611.30	-	611.30	3,052,747	-	(3,052,747)
Iuran Tetap	89.73	-	-	1,018,699	89.73	(1,018,699)	3.95	-	93.68	(1,018,699)	93.68	-	93.68	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	357,762	-	-	-	357,762	-	-	-	(357,762)	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	766,695	0	0	0	0	-	-	0	0	-	766,695	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	1,829.07	837,795	-	-	1,829.07	837,795	(789.85)	(837,795)	1,039.22	3,638,206	1,039.22	3,638,206	1,039.22	3,638,206	-	(3,638,206)
<b>Total</b>	2,994.73	2,455,073	813.73	15,550,193	2,181.00	(13,861,815)	(1,250.52)	(1,688,377)	930.47	(8,859,240)	1,744.20	766,695	1,744.20	6,690,952	-	(6,690,952)

30 PT BARADINAMIKA MUDASUKSES (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	1,189.43	22,270	908.82	1,025,389	280.61	(1,003,119)	-	-	280.61	(1,003,119)	1,189.43	22,270	1,189.43	22,270	-	-
Iuran Tetap	-	25,750	-	-	-	25,750	-	-	-	25,750	-	25,750	-	25,750	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	50,848	-	-	-	50,848	-	-	-	-	-	50,848	-	-	-	50,848
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	1,189.43	98,868	908.82	1,025,389	280.62	(926,521)	-	-	280.61	(977,369)	1,189.43	98,868	1,189.43	48,020	-	50,848

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)			USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)				
Royalti	3,165.03	-	4,256.79	43,101,604	(1,091.76)	(43,101,604)	(325.38)	-	(1,417.13)	(37,696,055)	2,839.66	-	2,839.66	5,405,549	-	(5,405,549)
Iuran Tetap	47.36	-	-	499,701	47.36	(499,701)	-	-	47.36	(499,701)	47.36	-	47.36	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	58,714,960	-	147,447,457	-	(88,732,497)	-	88,732,497	-	-	-	147,447,457	-	147,447,457	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	2,174,394	-	1,660,046	-	514,348	-	-	-	-	-	2,174,394	-	1,660,046	-	514,348
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	5,328.20	-	-	-	5,328.20	-	(553.14)	-	4,775.05	9,189,434	4,775.05	-	4,775.05	9,189,434	-	(9,189,434)
<b>Total</b>	<b>8,540.59</b>	<b>60,889,354</b>	<b>4,256.79</b>	<b>192,708,807</b>	<b>4,283.80</b>	<b>(131,819,454)</b>	<b>(878.52)</b>	<b>88,732,497</b>	<b>3,405.28</b>	<b>(29,006,322)</b>	<b>7,662.07</b>	<b>149,621,851</b>	<b>7,662.07</b>	<b>163,702,485</b>	<b>-</b>	<b>(14,080,635)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)			USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)				
Royalti	1,521.28	11,299,761	11,373.24	31,339,724	(9,851.95)	(20,039,963)	(137.32)	505,132	(8,930.60)	(19,534,831)	1,658.60	11,804,893	2,442.64	11,804,893	(784.04)	-
Iuran Tetap	96.40	-	48.60	-	47.80	-	-	-	47.80	-	96.40	-	96.40	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	574,197	0	0	0	0	-	-	0	0	-	574,197	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	2,819.53	19,583,814	-	-	2,819.53	19,583,814	(137.32)	(505,132)	1,898.18	19,078,682	2,682.22	19,078,682	1,898.18	19,078,682	784.04	-
<b>Total</b>	<b>4,437.22</b>	<b>31,457,772</b>	<b>11,421.84</b>	<b>31,339,724</b>	<b>(6,984.61)</b>	<b>(456,149)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6,984.61)</b>	<b>(456,149)</b>	<b>4,437.22</b>	<b>31,457,772</b>	<b>4,437.22</b>	<b>30,883,575</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)			USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)				
Royalti	9,829.04	-	-	29,244,916	9,829.04	(29,244,916)	(3,139.16)	-	6,689.87	(23,644,947)	6,689.87	-	6,689.87	5,599,969	-	(5,599,969)
Iuran Tetap	-	110,750	-	135,670	-	(24,920)	-	-	-	-	-	110,750	-	135,670	-	(24,920)
Pajak Penghasilan Badan	-	22,529,885	0	0	0	0	-	-	0	0	-	22,529,885	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	524,074	0	0	0	0	-	(73,555)	0	0	-	450,519	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	22,855.71	235,177,765	-	-	22,855.71	235,177,765	(22,855.71)	(235,177,765)	1,898.18	19,078,682	2,682.22	19,078,682	1,898.18	19,078,682	784.04	-
<b>Total</b>	<b>32,684.75</b>	<b>258,342,473</b>	<b>-</b>	<b>29,380,586</b>	<b>32,684.75</b>	<b>205,907,929</b>	<b>(25,994.88)</b>	<b>(235,251,320)</b>	<b>6,689.88</b>	<b>(23,644,947)</b>	<b>6,689.87</b>	<b>23,091,153</b>	<b>6,689.88</b>	<b>5,735,639</b>	<b>-</b>	<b>(5,624,889)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)			USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)				
Royalti	5,403.92	-	3,237.27	27,919,556	2,166.65	(27,919,556)	-	-	2,166.65	(24,499,298)	5,403.92	-	5,403.92	3,420,259	-	(3,420,259)
Iuran Tetap	-	182,025	12.35	215,897	(12.35)	(33,872)	-	-	-	65,000	-	182,025	12.35	280,897	(12.35)	(98,872)
Pajak Penghasilan Badan	-	11,805,152	0	0	0	0	-	-	0	0	-	11,805,152	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	422,878	-	157,404	-	265,474	-	-	-	-	-	422,878	-	157,404	-	265,474
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,403.92</b>	<b>12,410,055</b>	<b>3,249.62</b>	<b>28,292,858</b>	<b>2,154.31</b>	<b>(27,687,955)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,166.65</b>	<b>(24,434,298)</b>	<b>5,403.92</b>	<b>12,410,055</b>	<b>5,416.27</b>	<b>3,858,560</b>	<b>(12.35)</b>	<b>(3,253,657)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		USD ('000)	IDR ('000)
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)			USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)				
Royalti	6,484.27	-	146,843.68	-	(140,359.41)	-	(3,443.92)	-	(143,660.11)	-	3,040.35	-	3,183.57	-	(143.22)	-
Iuran Tetap	74.83	-	37.55	677,621	37.28	(677,621)	20.19	-	57.47	(677,621)	95.02	-	95.02	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	226,496	-	-	-	226,496	-	-	-	-	-	226,496	-	-	-	226,496
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	1,918.98	-	1,918.98	-	1,918.98	-	1,918.98	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,559.10</b>	<b>226,496</b>	<b>146,881.23</b>	<b>677,621</b>	<b>(140,322.12)</b>	<b>(451,125)</b>	<b>(1,504.75)</b>	<b>-</b>	<b>(141,683.66)</b>	<b>(677,621)</b>	<b>5,054.35</b>	<b>226,496</b>	<b>5,197.57</b>	<b>-</b>	<b>(143.22)</b>	<b>226,496</b>



36 PT INSANI BARAPERKASA	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	5,121.33	32,101	2,573.67	17,004,190	2,547.66	(16,972,089)	(517.00)	48,379	2,030.66	(15,159,353)	4,604.33	80,480	4,604.33	1,844,837	-	(1,764,357)
Iuran Tetap	99.99	53,801	-	766,961	99.99	(713,160)	(24.00)	(53,801)	76.00	(766,961)	76.00	-	76.00	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	16,682,082	-	17,966,191	-	(1,284,109)	-	(693,179)	-	-	-	15,988,903	-	17,966,191	-	(1,977,288)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	695,344	-	435,937	-	259,408	-	(2,575)	-	-	-	692,769	-	435,937	-	256,832
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	397,032,307	-	-	-	397,032,307	-	(397,028,249)	-	3,003,466	-	4,058	-	3,003,466	-	(2,999,408)
<b>Total</b>	<b>5,221.33</b>	<b>414,495,636</b>	<b>2,573.67</b>	<b>36,173,279</b>	<b>2,647.66</b>	<b>378,322,356</b>	<b>(541.00)</b>	<b>(397,729,426)</b>	<b>2,106.66</b>	<b>(12,922,849)</b>	<b>4,680.33</b>	<b>16,766,210</b>	<b>4,680.33</b>	<b>23,250,431</b>	<b>-</b>	<b>(6,484,221)</b>

37 PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL (X)	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	43,401,071	-	31,630,039	-	11,771,032	-	-	-	-	-	43,401,071	-	31,630,039	-	11,771,032
Iuran Tetap	-	182,600	-	124,725	-	57,875	-	-	-	-	-	182,600	-	124,725	-	57,875
Pajak Penghasilan Badan	-	11,490,703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,490,703	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	303,639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	303,639	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	937,424,474	-	-	-	937,424,474	-	(937,424,474)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>992,802,488</b>	<b>-</b>	<b>31,754,764</b>	<b>-</b>	<b>949,253,381</b>	<b>-</b>	<b>(937,424,474)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55,378,014</b>	<b>-</b>	<b>31,754,764</b>	<b>-</b>	<b>11,828,907</b>

38 PT SINGLURUS PRATAMA	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	1,242.36	-	2,188.51	4,574,315	(946.15)	(4,574,315)	-	-	(946.15)	(4,574,315)	1,242.36	-	1,242.36	-	-	-
Iuran Tetap	34.22	-	-	179,216	34.22	(179,216)	-	-	34.22	(179,216)	34.22	-	34.22	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	6,598,499	-	-	-	6,598,499	-	(6,598,499)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	6,052	-	-	-	6,052	-	615,672	-	-	-	621,724	-	-	-	621,724
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	1,533.67	-	-	-	1,533.67	-	-	1,533.67	-	-	1,533.67	-	-	1,533.67	-	-
<b>Total</b>	<b>2,810.26</b>	<b>6,604,551</b>	<b>2,188.51</b>	<b>4,753,531</b>	<b>621.75</b>	<b>1,851,020</b>	<b>-</b>	<b>(5,982,827)</b>	<b>621.75</b>	<b>(4,753,531)</b>	<b>2,810.26</b>	<b>621,724</b>	<b>2,810.26</b>	<b>2,810,26</b>	<b>-</b>	<b>621,724</b>

39 PT GEMA RAHMI PERSADA (X)	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	29,028,616	670.58	21,853,382	(670.58)	7,175,234	670.58	(7,175,234)	-	-	670.58	21,853,382	670.58	21,853,382	-	-
Iuran Tetap	-	95,475	-	-	-	95,475	-	-	-	-	-	95,475	-	-	-	95,475
Pajak Penghasilan Badan	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	0	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	0	0	0	0	-	-	0	0	-	0	0	0	0	0
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	49,480.80	-	-	-	49,480.80	-	(49,480.80)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>49,480.80</b>	<b>29,124,091</b>	<b>670.58</b>	<b>21,853,382</b>	<b>48,810.22</b>	<b>7,270,709</b>	<b>(48,810.22)</b>	<b>(7,175,234)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>670.58</b>	<b>21,948,857</b>	<b>670.58</b>	<b>21,853,382</b>	<b>-</b>	<b>95,475</b>

40 PT BARA JAYA UTAMA	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,425.89	-	498.24	20,995,356	1,927.65	(20,995,356)	-	-	-	-	2,425.89	-	498.24	20,995,356	1,927.65	(20,995,356)
Iuran Tetap	-	68,853	-	-	-	68,853	-	-	-	-	-	68,853	-	-	-	68,853
Pajak Penghasilan Badan	-	1,237,766	-	-	-	1,237,766	-	-	-	-	-	1,237,766	-	-	-	1,237,766
Pajak Bumi dan Bangunan	-	30,334	-	-	-	30,334	-	-	-	-	-	30,334	-	-	-	30,334
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	746,217,922	-	-	-	746,217,922	-	(746,217,922)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>2,425.89</b>	<b>747,554,875</b>	<b>498.24</b>	<b>20,995,356</b>	<b>1,927.65</b>	<b>726,559,518</b>	<b>(746,217,922)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,425.89</b>	<b>1,336,953</b>	<b>498.24</b>	<b>20,995,356</b>	<b>1,927.65</b>	<b>(19,658,404)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	10,181,517	-	8,549,127	-	1,632,390	-	-	-	2,809,913	-	10,181,517	-	11,359,040	-	(1,177,523)
Iuran Tetap	8.42	-	-	48,153	8.42	(48,153)	-	-	8.42	(48,153)	-	8.42	-	8.42	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	4,723,429	-	2,077,088	-	2,646,341	-	(2,646,341)	-	-	-	-	2,077,088	-	2,077,088	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	45,845	-	-	-	45,845	-	-	-	-	-	45,845	-	-	-	45,845
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	2,986,960	-	-	-	2,986,960	-	-	-	2,986,960	-	2,986,960	-	2,986,960	-	-
<b>Total</b>	<b>8.42</b>	<b>17,937,751</b>	<b>-</b>	<b>10,674,368</b>	<b>8.42</b>	<b>7,263,384</b>	<b>-</b>	<b>(2,646,341)</b>	<b>8.42</b>	<b>5,748,720</b>	<b>8.42</b>	<b>15,291,410</b>	<b>8.42</b>	<b>16,423,088</b>	<b>-</b>	<b>(1,131,678)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,198.81	-	4,473.64	5,364,261	(2,274.82)	(5,364,261)	(207.24)	-	(2,482.08)	(5,364,261)	1,991.57	-	1,991.56	-	0.02	-
Iuran Tetap	-	41,842	-	133,655	-	(91,813)	-	(41,842)	-	-	-	-	-	133,655	-	(133,655)
Pajak Penghasilan Badan	48.93	-	38.15	-	10.77	-	-	11.25	-	-	60.18	-	38.15	-	22.02	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	163,222	-	-	-	163,222	-	(162,507)	-	-	-	715	-	-	-	715
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>2,247.74</b>	<b>205,064</b>	<b>4,511.79</b>	<b>5,497,916</b>	<b>(2,264.05)</b>	<b>(5,292,852)</b>	<b>(195.99)</b>	<b>(204,349)</b>	<b>(2,482.08)</b>	<b>(5,364,261)</b>	<b>2,051.75</b>	<b>715</b>	<b>2,029.71</b>	<b>133,655</b>	<b>22.04</b>	<b>(132,941)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	1,961.37	-	46.17	6,741,304	1,915.19	(6,741,304)	-	-	-	-	1,961.37	-	46.17	6,741,304	1,915.19	(6,741,304)
Iuran Tetap	-	74,750	-	74,750	-	-	-	-	-	-	-	74,750	-	74,750	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	395,428	-	395,428	-	-	-	-	-	-	-	395,428	-	395,428	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	1,711	-	-	-	1,711	-	-	-	-	-	1,711	-	-	-	1,711
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	50,126.53	-	-	-	50,126.53	-	(50,126.53)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>52,087.89</b>	<b>471,889</b>	<b>46.17</b>	<b>7,211,482</b>	<b>52,041.72</b>	<b>(6,739,593)</b>	<b>(50,126.53)</b>	<b>(6,644,337)</b>	<b>474.88</b>	<b>(4,646,926)</b>	<b>1,961.37</b>	<b>471,889</b>	<b>46.17</b>	<b>7,211,482</b>	<b>1,915.19</b>	<b>(6,739,593)</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	831.43	-	665.75	4,569,311	165.68	(4,569,311)	(296.06)	-	184.10	(4,569,311)	535.36	-	849.84	-	(314.48)	-
Iuran Tetap	13.88	-	7.00	77,615	6.88	(77,615)	-	-	6.89	(77,615)	13.88	-	13.88	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	8,275	-	1,457,603	-	(1,449,328)	-	1,567,888	-	-	-	1,576,163	-	1,457,603	-	118,560
Pajak Bumi dan Bangunan	-	210,321	-	-	-	210,321	-	1,130	-	-	-	211,451	-	-	-	211,451
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	5,675.11	8,213,354	-	-	5,675.11	8,213,354	(5,391.21)	(8,213,354)	283.90	-	283.90	-	283.90	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,520.42</b>	<b>8,431,951</b>	<b>672.75</b>	<b>6,104,529</b>	<b>5,847.68</b>	<b>2,327,422</b>	<b>(5,687.27)</b>	<b>(6,644,337)</b>	<b>474.88</b>	<b>(4,646,926)</b>	<b>833.15</b>	<b>1,787,614</b>	<b>1,147.63</b>	<b>1,457,603</b>	<b>(314.48)</b>	<b>330,011</b>

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	1,296.85	13,016,196	796.14	3,278,256	500.71	9,737,940	(208.46)	(13,016,196)	292.22	(3,278,256)	1,088.39	-	1,088.36	-	0.04	-
Iuran Tetap	-	25,000	-	128,698	-	(103,698)	-	103,698	-	-	-	128,698	-	128,698	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	6,788,442	-	-	-	6,788,442	-	(5,607,917)	-	1,185,239	-	1,180,525	-	1,185,239	-	(4,714)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	27,648	-	-	-	27,648	-	(27,648)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	24,529.76	243,278,120	-	-	24,529.76	243,278,120	(24,529.76)	(243,278,120)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>25,826.61</b>	<b>263,135,406</b>	<b>796.14</b>	<b>3,406,954</b>	<b>25,030.48</b>	<b>259,728,452</b>	<b>(24,738.22)</b>	<b>(261,826,183)</b>	<b>292.22</b>	<b>(2,093,018)</b>	<b>1,088.39</b>	<b>1,309,223</b>	<b>1,088.36</b>	<b>1,313,936</b>	<b>0.04</b>	<b>(4,714)</b>

## 46 PT BATUBARA LAHAT (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	15,391,250	-	11,054,429	-	4,336,821	-	(4,336,821)	-	-	-	11,054,429	-	11,054,429	-	-
Iuran Tetap	-	12,500	-	-	-	12,500	-	-	-	-	-	12,500	-	-	-	12,500
Pajak Penghasilan Badan	-	11,960,400	0	0	0	0	-	(564,321)	0	0	-	11,396,078	0	0	0	0
Pajak Bumi dan Bangunan	-	803,290	-	803,290	-	-	-	-	-	-	-	803,290	-	803,290	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	266,548,207	-	-	-	266,548,207	-	(266,548,207)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	294,715,647	-	11,857,720	-	270,897,528	-	(271,449,349)	-	-	-	23,266,298	-	11,857,720	-	12,500

## 47 PT LAMINDO INTERMULTIKON

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	7,719,954	-	-	-	7,719,954	-	(1,848,421)	-	5,871,532	-	5,871,532	-	5,871,532	-	-
Iuran Tetap	-	25,000	-	-	-	25,000	-	-	-	-	-	25,000	-	-	-	25,000
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	9,203	-	-	-	9,203	-	-	-	9,203	-	9,203	-	9,203	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	15,353,383	-	-	-	15,353,383	-	(15,353,383)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	23,107,540	-	-	-	23,107,540	-	(17,201,805)	-	5,880,735	-	5,905,736	-	5,880,735	-	25,000

## 48 PT BANGUN BENUA PERSADA KALIMANTAN

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	2,091.49	-	261.76	1,345,378	1,829.74	(1,345,378)	-	-	-	2,091.49	-	261.76	1,345,378	1,829.74	(1,345,378)	
Iuran Tetap	20.88	-	-	102,740	20.88	(102,740)	-	-	-	20.88	-	-	102,740	20.88	(102,740)	
Pajak Penghasilan Badan	-	215,890	-	17,633	-	198,257	-	-	-	-	215,890	-	17,633	-	198,257	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	315,972	-	-	-	315,972	-	-	-	-	315,972	-	-	-	315,972	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total</b>	2,112.37	531,862	261.76	1,465,751	1,850.62	(933,889)	-	-	-	2,112.37	531,862	261.76	1,465,751	1,850.62	(933,889)	

## 49 PT HARFA TARUNA MANDIRI (XX)

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	10,186,198	-	3,471,866	-	6,714,332	-	-	-	-	10,186,198	-	3,471,866	-	6,714,332	
Iuran Tetap	-	111,592	-	-	-	111,592	-	(111,592)	-	-	-	-	-	-	-	
Pajak Penghasilan Badan	-	2,844,666	-	-	-	2,844,666	-	-	-	-	2,844,666	-	-	-	2,844,666	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	55,585	0	0	0	0	-	0	0	-	55,585	0	0	0	0	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Penjualan Hasil Tambang	-	160,797,907	-	-	-	160,797,907	-	(160,797,907)	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total</b>	-	173,995,947	-	3,471,866	-	170,468,496	-	(160,909,498)	-	-	13,086,449	-	3,471,866	-	9,558,998	

## 50 PT KARTIKA SELABUMI MINING

Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DIP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	6,629,228	549.87	204,740	(549.87)	6,424,488	-	-	-	-	6,629,228	549.87	204,740	(549.87)	6,424,488	
Iuran Tetap	-	676,982	-	-	-	676,982	-	-	-	-	676,982	-	-	-	676,982	
Pajak Penghasilan Badan	-	506,442	-	-	-	506,442	-	-	-	-	506,442	-	-	-	506,442	
Pajak Bumi dan Bangunan	-	472,555	-	-	-	472,555	-	-	-	-	472,555	-	-	-	472,555	
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Penjualan Hasil Tambang	-	49,105,392	-	-	-	49,105,392	-	-	-	-	49,105,392	-	-	-	49,105,392	
<b>Total</b>	-	57,390,599	549.87	204,740	(549.87)	57,185,859	-	-	-	-	57,390,599	549.87	204,740	(549.87)	57,185,859	

51 PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	-	132.91	227,752	(132.91)	(227,752)	155.22	-	22.30	(227,752)	155.22	-	155.22	-	-	-
Iuran Tetap	-	84,879	44.47	-	(44.47)	84,879	44.47	(84,879)	-	-	44.47	-	44.47	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	-	-	250	-	(250)	-	-	-	-	-	-	-	-	250	(250)
Pajak Bumi dan Bangunan	-	149,076	-	-	-	149,076	-	(149,076)	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	233,955	177.39	228,002	(177.39)	5,953	199.69	(233,955)	22.30	(227,752)	199.69	-	199.69	250	-	(250)

52 PT DHARMA PUSPITA MINING																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	-	-	1,242,946	-	(1,242,946)	-	1,242,946	-	-	-	1,242,946	-	1,242,946	-	-
Iuran Tetap	8.43	88,928	-	-	8.43	88,928	-	(88,928)	8.43	-	8.43	-	8.43	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	0.04	368	-	1,441,401	0.04	(1,441,033)	(0.04)	1,044,883	-	-	-	1,045,251	-	1,441,401	-	(396,150)
Pajak Bumi dan Bangunan	10.05	94,438	-	94,438	10.05	-	(10.05)	-	-	-	94,438	-	94,438	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	18.52	183,734	-	2,778,785	18.52	(2,595,051)	(10.09)	2,198,900	8.43	-	8.43	2,382,634	8.43	2,778,785	-	(396,150)

53 PT SENAMAS ENERGINDO MULJA																
Aliran Pendapatan	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Penyesuaian Rekonsiliasi				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi	
	Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA				Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA		Entitas Pertambangan		Pemerintah ESDM, DJP, DJA			
	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)	USD ('000)	IDR ('000)
Royalti	-	1,112,578	-	453,989	-	658,590	-	(944,434)	-	(285,845)	-	168,144	-	168,144	-	-
Iuran Tetap	-	483,191	-	236,667	-	246,523	47.69	(483,191)	47.69	(236,667)	47.69	-	47.69	-	-	-
Pajak Penghasilan Badan	-	32,677	-	-	-	32,677	-	(32,677)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pajak Bumi dan Bangunan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Penjualan Hasil Tambang	-	-	-	-	-	-	285,845	-	285,845	-	285,845	-	285,845	-	-	-
<b>Total</b>	-	1,628,446	-	690,656	-	937,790	47.69	(1,174,457)	47.69	(236,667)	47.69	453,989	47.69	453,989	-	-

## 8 ISU DAN REKOMENDASI

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN

#### 8.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN

##### 8.1.1 *Formulir Pelaporan*

##### **Observasi**

- Format Pelaporan dan data yang diminta untuk dilaporkan, sudah disetujui oleh berbagai stakeholder dari EITI Indonesia melalui serangkaian konsultasi yang dilakukan pada kuartal ke empat tahun 2010 dan pada kuartal pertama dan kedua tahun 2011, dan kemudian disetujui oleh Tim Pelaksana EITI di Indonesia pada 24 Agustus 2011, kemudian diberikan kepada entitas yang masuk dalam lingkup oleh Sekretariat EITI pada kuartal keempat tahun 2011. Rekonsiliator untuk proyek EITI tahun 2009 ditunjuk pada tanggal 21 Desember 2012.

Formulir Pelaporan meminta informasi (dalam jumlah total) yang harus dilengkapi oleh Entitas Pelapor dalam bentuk mata uang asli sebagai contoh Dolar Amerika Serikat untuk sektor minyak dan gas bumi, dan Dolar Amerika Serikat atau Rupiah untuk sektor pertambangan untuk semua data keuangan dan barrel serta MSCF untuk informasi volume minyak dan gas bumi. Sebagai akibatnya ketika terdapat perbedaan atas informasi secara individu yang diberikan oleh Kontraktor KKS dan instansi Pemerintah dan informasi yang dilaporkan instansi Pemerintah lainnya, maka Rekonsiliator ditempatkan dalam posisi untuk meminta rincian yang mendukung setiap informasi baik dari Kontraktor KKS, perusahaan pertambangan dan instansi Pemerintah baik untuk jumlah dalam mata uang asli dan volume/nilai kuantitas, agar dapat melakukan rekonsiliasi atas perbedaan awal. Hal ini memerlukan upaya yang sangat besar dari Rekonsiliator dan hingga batas akhir tanggal penyusunan Laporan ini, Rekonsiliator masih belum dapat memperoleh semua informasi secara rinci yang seharusnya dapat diperoleh dari Formulir Pelaporan pada saat awal Rekonsiliator melakukan ringkasan dan analisa atas lembar kerja Excel untuk pihak-pihak yang masuk dalam lingkup pekerjaan.

Terdapat beberapa alasan atas perbedaan awal yang diidentifikasi oleh Rekonsiliator pada informasi yang dilaporkan oleh pihak-pihak yang masuk dalam lingkup sebagai mana yang dilaporkan pada rincian minyak dan gas bumi dan tambang masing-masing pada bagian 6 dan 7 dari Laporan ini, diantaranya, namun tidak terbatas pada:

## 8. ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (Lanjutan)

##### 8.1.1 Formulir Pelaporan (Lanjutan)

##### Sektor Minyak dan Gas Bumi dan Pertambangan

1. Kurangnya perhatian dari penyusun Formulir Pelaporan atas rincian informasi yang terdapat di dalam Formulir Pelaporan tersebut dan kajian yang tidak memadai dari level manajemen sebelum menyampaikan Formulir Pelaporan tersebut kepada Tim Pelaksana EITI di Indonesia.
2. Pemahaman yang kurang memadai atas informasi yang dibutuhkan untuk disampaikan dalam Formulir Pelaporan.
3. Melaporkan informasi yang tidak lengkap

##### Sektor Pertambangan

1. Jumlah yang disampaikan di dalam Formulir Pelaporan ESDM tidak sesuai dengan informasi pada lembar kerja Excel ESDM, untuk royalti, pendapatan hasil tambang, dan iuran tetap, dalam hal Pertambangan, Mineral dan Batubara.
2. Pelaporan tidak disampaikan dalam mata uang yang sebenarnya, untuk perusahaan Pertambangan, Mineral dan Batubara
3. Laporan menggunakan basis akrual, bukan pada basis kas.
4. Untuk beberapa perusahaan Pertambangan, lembar otorisasi tidak diberikan kepada DJP. Selain itu, lembar otorisasi dari perusahaan pertambangan juga tidak menyertakan nomor pengenal pajak (untuk PBB) yang sesuai. Hal-hal ini menyebabkan DJP tidak dapat memberikan informasi perpajakan, baik informasi PPh badan maupun PBB.

Ringkasan atas informasi terkait penyesuaian yang diidentifikasi pada saat melakukan rekonsiliasi sebagai berikut:

	Jumlah Penyesuaian	Kenaikan/(Pengurangan) nilai pada Formulir Pelaporan
<b>Sektor Minyak dan gas bumi:</b>		Dolar AS ('000)
- Pemerintah - BPMIGAS	6	(14,147)
- Pemerintah - PNB	5	(11,392)
		Dolar AS ('000)
- PSC Reporting Partner	42	(377,080)
- Pemerintah - PNB	6	6,362
Volume - BBL:		BBL
- PSC Reporting Partner	10	(36,985,929)
- Pemerintah - ESDM	-	-
Volume - MSCF:		MSCF
- PSC Reporting Partner	10	(89,351,311)
- Pemerintah - ESDM	1	(6,800,756)
<b>Total Jumlah Penyesuaian</b>	<b>80</b>	

## 8. ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (Lanjutan)

##### 8.1.1 *Formulir Pelaporan (Lanjutan)*

#### **Observasi (lanjutan)**

Ringkasan atas informasi terkait penyesuaian yang diidentifikasi pada saat melakukan rekonsiliasi sebagai berikut:

	Jumlah Penyesuaian	Kenaikan/(Pengurangan) nilai pada Formulir Pelaporan setara Dolar AS ('000)
<b>Sektor Pertambangan:</b>		
- Entitas Pertambangan	206	(865,525)
- Entitas Pemerintah - ESDM/DJP/DJA	356	(95,372)
<b>Total Jumlah Penyesuaian</b>	<b>562</b>	

Jumlah penyesuaian dan nilai penyesuaian yang diidentifikasi dalam tabel di atas tidak dapat diterima berdasarkan penilaian yang objektif.

- Formulir Pelaporan hanya dikirimkan kepada Kontraktor KKS untuk KKS yang sudah dalam tahap produksi pada tahun 2009. Pembayaran *corporate and dividend tax/branch profits tax* diwajibkan untuk dibayar oleh setiap Kontraktor KKS, berdasarkan proporsi kepemilikan pada KKS terkait. Operator KKS tidak bertanggung jawab untuk melakukan pengawasan atau melaporkan status pembayaran pajak untuk partisipan KKS non-operator.

Untuk beberapa kasus, Kontraktor KKS hanya mengkonfirmasi jumlah pajak yang dibayarkan oleh mereka pada Formulir Pelaporan. Sedangkan untuk kasus lainnya, total pembayaran dari seluruh anggota KKS dilaporkan oleh Kontraktor KKS dan partisipan KKS non-operator mengkonfirmasi bagian pajaknya masing-masing.

#### **Rekomendasi**

##### ***Format Formulir Pelaporan***

- Formulir Pelaporan untuk proyek EITI selanjutnya, memerlukan format yang dapat menampung informasi yang memadai yang perlu disajikan oleh Entitas Pelapor, untuk memfasilitasi proses rekonsiliasi atas perbedaan informasi yang diberikan oleh para pihak, dan untuk membatasi Rekonsiliator melakukan pendekatan kepada tiap pihak untuk memperoleh data secara terperinci.

## 8. ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (Lanjutan)

##### 8.1.1 *Formulir Pelaporan (Lanjutan)*

#### **Rekomendasi (Lanjutan)**

Diperlukan jasa Kantor Akuntan Publik untuk mendampingi Tim Pelaksana EITI Indonesia dalam melakukan kajian atas format Formulir Pelaporan, termasuk usulan pernyataan audit terkait informasi pada Formulir Pelaporan, untuk memperoleh keyakinan bahwa Formulir Pelaporan dibuat untuk dapat menangkap informasi secara cukup terperinci untuk menunjang resolusi atas perbedaan data dalam Formulir Pelaporan yang diterima dari entitas-entitas tersebut.

Bagian perpajakan di dalam Formulir Pelaporan baik untuk entitas pertambangan dan DJP untuk dipresentasikan dan dilakukan diskusi lebih lanjut dengan personil DJP, termasuk Personil IT, untuk mendapatkan keyakinan bahwa informasi pembayaran atas pajak penghasilan badan (Pasal 22, 23, 25 dan 29 dan hasil pemeriksaan pajak) dan pajak bumi dan bangunan dari DJP pada proyek EITI di masa depan dapat diperoleh, selama lembar otorisasi dapat diberikan oleh wajib pajak baik untuk pajak penghasilan badan maupun untuk pajak bumi dan bangunan.

- Formulir Pelaporan sebaiknya mewajibkan Operator KKS menyajikan rincian pembayaran pajak untuk setiap partisipan pada KKS tersebut berdasarkan tingkat kepemilikannya.

Operator KKS hanya diwajibkan untuk melakukan konfirmasi atas pembayaran pajak perusahaan tersebut.

Kontraktor KKS – non operator harus diminta mengisi Formulir Pelaporan untuk informasi pembayaran pajak mereka dan mengirimkan Formulir Pelaporan yang sudah diisi tersebut kepada Operator KKS. Operator KKS berkewajiban untuk menyampaikan Formulir Pelaporan berkaitan dengan informasi perpajakan operator serta Formulir Pelaporan dari para Kontraktor KKS – non operator kepada Sekretariat EITI.

- *Penggunaan Contoh Formulir Pelaporan*

Pro-forma Formulir Pelaporan yang telah dilengkapi berikut dengan instruksi pengisian dan Formulir Pelaporan yang masih kosong agar dapat dikirimkan sehubungan dengan proyek EITI Indonesia di periode berikutnya untuk memfasilitasi pengisian data yang lebih akurat oleh para responden.



## 8. ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.1 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI DAN PERTAMBANGAN (Lanjutan)

##### 8.1.2 *Pernyataan audit terkait dengan data yang disampaikan dalam Formulir Pelaporan*

#### **Observasi**

- Kalimat mengenai pernyataan audit yang disebutkan di dalam Formulir Pelaporan tidak memadai dalam hal-hal tertentu, misalnya dasar informasi minyak dan gas bumi untuk laporan EITI tahun 2009 adalah FQR. Rekonsiliator sampai saat ini tidak pernah menemukan kejadian dimana Kantor Akuntan Publik melakukan audit atas FQR selama melakukan audit dengan lingkup yang standar atas laporan keuangan dan menerbitkan opini audit atas informasi pada FQR.

FQR yang disusun oleh Kontraktor KKS akan diaudit oleh BPMIGAS dan BPKP sehingga Kontraktor KKS yang menandatangani kalimat audit pada Formulir Pelaporan tahun 2009 sebagai berikut “*I certify that the content of the foregoing submission is correct, independent and consistent with the mechanism stipulated in the production sharing contract and already reported in Financial Quarterly Reports, which are audited by an independent auditor*” (saya menyatakan bahwa isi dari informasi yang disampaikan adalah benar, independen dan konsisten dengan mekanisme yang tercantum pada KKS dan telah dilaporkan pada FQR, yang telah diaudit oleh auditor independen) tidak memahami ruang lingkup standar audit Akuntan Publik terhadap laporan keuangan.

#### **Rekomendasi**

- Kalimat audit yang dicantumkan pada Formulir Pelaporan pada proyek EITI dimasa depan perlu diubah agar dapat mencerminkan secara akurat ruang lingkup atas audit yang dilakukan oleh Kantor Akuntan Publik, BPMIGAS dan/atau BPKP atau BPK terkait dengan informasi tertentu yang dimasukkan di dalam Formulir Pelaporan.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI

##### 8.2.1 Basis Pelaporan EITI 2009

###### Informasi Dasar

Pelaporan EITI untuk sektor hulu minyak dan gas bumi tahun 2009 berdasarkan informasi yang dilaporkan pada FQR yang disusun oleh Kontraktor KKS produksi dan dilaporkan kepada BPMIGAS dan laporan atas hasil kegiatan usaha hulu minyak dan gas dari Pemerintah (Ditjen Migas – Kementerian ESDM, BPMIGAS, Dit. PNBK – Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan). FQR ini mencakup informasi dalam setahun yang merupakan kumulatif dari laporan kuartalan. Analisa atas pendapatan Pemerintah dari sektor minyak dan gas bumi dan waktu penyelesaian terkait dengan semua sektor pendapatan tersebut diuraikan sebagai berikut.

###### *Lifting Pemerintah atas Minyak dan Gas Bumi*

Informasi *lifting* Pemerintah mencerminkan *lifting* minyak yang dinilai pada harga ICP yang terdiri dari bagian Pemerintah atas *FTP* dan bagi hasil dari setiap Kontraktor KKS yang telah masuk pada tahapan produksi pada tahun 2009, sebagaimana yang dilaporkan pada FQR terkait. *Lifting* atas DMO minyak bagian Kontraktor KKS juga dimasukkan sebagai bagian pendapatan *lifting* Pemerintah. Gas, termasuk LNG, umumnya dianggap/diberlakukan sebagai *lifting* bersama sehingga *lifting* gas dan LNG mencerminkan pendapatan dari penjualan dalam Dolar Amerika Serikat, tidak berdasarkan *lifting* secara fisik atas gas dan LNG untuk masing-masing Kontraktor KKS atau Pemerintah. Informasi *lifting* Pemerintah untuk minyak dan LNG mencerminkan bagian Pemerintah atas *FTP* dan bagi hasil dari setiap Kontraktor KKS sebagaimana yang dilaporkan pada FQR terkait.

Penyelesaian atas *lifting* Pemerintah untuk minyak dan DMO minyak, gas dan LNG yang dilakukan kepada Pemerintah pada tahun berjalan akan memasukkan penyelesaian atas saldo terhutang tahun sebelumnya dan penyelesaian atas *lifting* tahun berjalan.

###### *Corporate and Dividend Tax/Branch Profits Tax*

Pembayaran pajak oleh partisipan KKS dilakukan setiap bulannya, dengan pembayaran final dilakukan pada saat penyampaian laporan pajak penghasilan badan tahunan partisipan KKS terkait.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 8.2.1 Basis Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

#### Informasi Dasar (lanjutan)

##### *Corporate and Dividend Tax/Branch Profits Tax (lanjutan)*

Perhitungan pajak yang dilaporkan pada FQR, dibayar oleh Kontraktor KKS dalam 2 tahun kalender yaitu: 1) pembayaran bulanan yang dilakukan untuk bulan Januari hingga November dimana pembayaran tersebut dilakukan pada bulan berikutnya yaitu Februari hingga Desember, dan 2) pembayaran bulan Desember akan dilakukan pada bulan Januari tahun berikutnya, serta pembayaran akhir atas pajak setahun yang merupakan selisih antara kewajiban pajak dalam satu tahun dan pembayaran pajak bulanan. Batas akhir penyampaian laporan pajak tahunan harus dilakukan sebelum akhir April tahun berikutnya. Dalam penyelesaian pajak bulanan dan tahunan dapat termasuk kelebihan pembayaran atas masa pajak tahun sebelumnya.

Sehingga pembayaran pajak pada tahun berjalan akan termasuk pembayaran cicilan pajak bulan Desember tahun sebelumnya, pembayaran pajak final tahun sebelumnya dan pembayaran pajak bulanan untuk bulan Januari hingga November pada tahun berjalan.

Terdapat kemungkinan terjadi pembayaran pajak yang dilakukan pada tahun bersangkutan atas hasil temuan audit BPMIGAS/BPKP untuk periode fiskal sebelumnya, yang tidak dilaporkan pada FQR Kontraktor KKS tahun berjalan.

##### *Overliftings/Underliftings*

Penyelesaian *overliftings/underliftings* pada KKS biasanya dilakukan melalui pembayaran kas pada tahun fiskal berikutnya, kecuali pada kasus LNG dimana dalam proses penyelesaiannya melibatkan penambahan alokasi bagi hasil untuk hasil penjualan LNG melalui bank *trustee* pada tahun berikutnya. Penyelesaian atas *overliftings/underliftings* yang terjadi pada tahun kalender yang bersangkutan adalah jumlah terhutang pada tanggal 31 Desember tahun kalender sebelumnya seperti yang dilaporkan dalam FQR tahun sebelumnya, bergantung pada dampak keuangan atas penyesuaian hasil audit yang dilakukan oleh BPMIGAS dan BPKP dan disetujui oleh Kontraktor KKS terkait, sehubungan dengan hasil audit tahun sebelumnya dimana penyelesaiannya dilakukan pada tahun berjalan.

Penyelesaian atas beberapa penyesuaian terkait saldo *overliftings/underliftings* untuk tahun 2009, berdasarkan hasil audit BPMIGAS dan BPKP, telah dilakukan pada tahun 2011 dan 2012, dengan beberapa hasil audit yang harus diselesaikan pada tahun 2013. Rekonsiliator menemukan satu penyesuaian yang besar atas *overliftings* tahun 2009 yang masih dalam tahap penyelesaian antara Kontraktor KKS dan BPMIGAS pada tanggal Laporan ini.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 8.2.1 Basis Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

#### Informasi Dasar (lanjutan)

##### *DMO Fees*

DMO fees dibayarkan oleh Pemerintah kepada Kontraktor KKS berdasarkan harga DMO yang disebutkan pada masing-masing KKS dan volume DMO minyak terkait. Penyelesaian atas DMO fees selama tahun kalender akan termasuk penyelesaian atas jumlah DMO fees yang terhutang pada tanggal 31 Desember dari tahun sebelumnya, berikut penyelesaian selama tahun berjalan atas beberapa pengiriman DMO minyak pada tahun tersebut.

##### *Bonus*

Bonus produksi dan bonus penandatanganan akan menjadi kewajiban Kontraktor KKS pada tahun dimana kewajiban itu terjadi. Bonus tersebut, jika dapat diakui sebagai pengurang pajak, akan dilaporkan pada bagian perhitungan pajak pada halaman satu dari FQR. Seperti yang telah disebutkan diatas, untuk tujuan Pelaporan EITI 2009, Bonus dilaporkan dengan menggunakan basis kas.

#### **Observasi**

Dasar pelaporan EITI di Indonesia tahun 2009 untuk kegiatan hulu minyak dan gas bumi menggunakan *partial cash and partial accrual basis* untuk *lifting* bagian Pemerintah tahun 2009 termasuk DMO minyak, pajak penghasilan badan dan pajak dividen/*branch profits tax* tahun 2009, DMO fee tahun 2009, sementara untuk *overlifitng/underlifting* tahun 2009 dilaporkan menggunakan dasar akrual. Bonus dilaporkan menggunakan dasar kas. Berdasarkan pemahaman Rekonsiliator, dasar pelaporan dengan menggunakan basis kas atau basis kas dan *in-kind* bukan merupakan basis pelaporan yang wajib digunakan berdasarkan kebijakan EITI. Namun demikian, berdasarkan laporan-laporan EITI dari negara-negara lain yang didapat oleh Rekonsiliator selama proses rekonsiliasi 2009 ini, basis kas atau kas dan *in-kind* adalah basis yang digunakan oleh negara-negara tersebut untuk keperluan proyek EITI.

Berdasarkan pemahaman Rekonsiliator, dasar pelaporan dengan menggunakan basis kas atau basis kas dan *in-kind* bukan merupakan basis pelaporan yang wajib digunakan berdasarkan kebijakan EITI. Namun demikian, berdasarkan laporan-laporan EITI dari negara-negara lain yang didapat oleh Rekonsiliator selama proses rekonsiliasi 2009 ini, basis kas atau kas dan *in-kind* adalah basis yang digunakan oleh negara-negara tersebut untuk keperluan proyek EITI.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 8.2.1 Basis Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

#### Informasi Dasar (lanjutan)

#### Observasi (lanjutan)

Untuk tahun pelaporan 2009, BPMIGAS dan BPKP telah melakukan pemeriksaan atas FQR 2009 yang dilaporkan oleh Kontraktor KKS, dengan sejumlah penyesuaian atas audit tersebut. Rekonsiliator menemukan satu penyesuaian yang besar atas *overlifting* tahun 2009 yang masih dalam tahap penyelesaian antara Kontraktor KKS dan BPMIGAS pada tanggal Laporan ini. Penyesuaian audit tersebut memberikan dampak pada informasi FQR yang disajikan oleh Kontraktor KKS, sehingga diperlukan upaya untuk memperoleh data guna dilakukan penyesuaian dan rekonsiliasi atas jumlah tersebut.

Rekonsiliator memahami bahwa jika proyek EITI untuk tahun 2009 dilaksanakan pada semester pertama tahun 2010, maka jumlah yang dilaporkan dan perbedaan yang belum dapat direkonsiliasi akan berbeda dengan informasi yang dilaporkan pada Laporan ini, yang dikarenakan hasil dari audit yang dilakukan oleh BPMIGAS dan BPKP belum diselesaikan pada saat itu.

#### Rekomendasi

Agar basis kas diterapkan untuk pelaporan seluruh jenis Penerimaan Negara untuk proyek EITI dimasa depan.

##### 8.2.2 DMO Fees

#### Observasi

- Entitas Pelapor sehubungan dengan penyampaian Formulir Pelaporan terkait dengan *DMO fee* pada proyek pelaporan EITI tahun 2009 adalah BPMIGAS dan PNBP. Akan tetapi Kontraktor KKS yang merupakan pihak yang menerima pembayaran atas *DMO fee* tidak diminta untuk menyampaikan informasi atas *DMO fee* pada Formulir Pelaporan mereka.

#### Rekomendasi

- Kontraktor KKS diminta untuk menyampaikan informasi terkait dengan *DMO fee* pada Formulir Pelaporan.

Pihak lawan yang juga harus melaporkan informasi mengenai *DMO fee* terkait dengan posisi yang dilaporkan oleh Kontraktor KKS adalah BPMIGAS. Sedangkan pihak lawan dari BPMIGAS terkait dengan *DMO Fee* adalah PNBP.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.2 SEKTOR MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

##### 8.2.3 Informasi Volume

###### Observasi

- Rekonsiliator memahami bahwa informasi volume yang diperlukan untuk dimasukkan dalam Formulir Pelaporan ESDM didasarkan pada informasi yang diberikan oleh BPMIGAS kepada ESDM. Rekonsiliator tidak memperoleh informasi mengenai kuantitas bulanan dari ESDM untuk setiap KKS untuk memfasilitasi rekonsiliasi atas informasi dimana terdapat perbedaan dengan informasi yang dilaporkan oleh Kontraktor KKS dalam Formulir Pelaporan mereka, karena ESDM tidak memiliki informasi secara rinci untuk setiap Kontraktor KKS.

###### Rekomendasi

- Informasi volume sebaiknya dilaporkan oleh BPMIGAS pada proyek EITI dimasa depan, bukan dari ESDM

##### 8.2.4 Entitas Pelapor

###### Observasi

- Entitas Pelapor sehubungan dengan informasi *lifting* Pemerintah dalam Dolar Amerika Serikat sesuai dengan Formulir Pelaporan untuk proyek EITI tahun 2009 adalah BPMIGAS dan PNBP.

BPMIGAS bertanggung jawab untuk melakukan pengawasan/pengelolaan operasi KKS. Informasi *lifting* Pemerintah dalam Dolar Amerika Serikat yang diperoleh dari PNBP berasal dari BPMIGAS. Monitoring atas informasi *lifting* Pemerintah juga dilakukan oleh SATKER (Satuan Kerja Penerimaan Negara Kegiatan Usaha Hulu Migas - sebuah tim yang terdiri dari perwakilan dari BPMIGAS, ESDM, Pertamina, Bank Indonesia dan PNBP) yang melakukan monitoring atas Penerimaan Negara Indonesia dari kegiatan hulu minyak dan gas bumi.

Pemahaman Rekonsiliator adalah bahwa untuk keperluan proses EITI, salah satu sumber informasi untuk *lifting* minyak dan gas bumi Pemerintah perlu berasal dari Kontraktor KKS.

###### Rekomendasi

- Tim Pelaksana EITI Indonesia sebaiknya melakukan evaluasi apakah Kontraktor KKS perlu memberikan konfirmasi terkait informasi *lifting* Pemerintah dalam Dolar Amerika Serikat.

## 8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)

### PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)

#### 8.3 SEKTOR PERTAMBANGAN

##### 8.3.1 Entitas Pelapor

###### Observasi

- Informasi pembayaran yang dilaporkan oleh perusahaan pertambangan untuk royalti, pendapatan hasil tambang dan iuran tetap, menurut pendapat kami, seharusnya dibandingkan dengan nilai yang dilaporkan oleh entitas Pemerintah yang bertanggung jawab untuk melakukan rekonsiliasi antara pembayaran yang telah dilaporkan dengan nilai yang dicatat oleh bagian *treasury* dan/atau di rekening Bank Indonesia. Peran ESDM yang dalam hal ini bertindak untuk memonitor laporan pembayaran (dari perusahaan pertambangan), menurut Rekonsiliator, belum memenuhi persyaratan yang diminta oleh EITI. Persyaratan itu adalah pembayaran yang dilakukan oleh pihak pembayar (dalam hal ini adalah perusahaan pertambangan) harus dibandingkan langsung dengan nilai yang dicatat oleh entitas Pemerintah, yang mempunyai kapasitas untuk mengkonfirmasi uang yang telah diterima.

###### Rekomendasi

- Tim Pelaksana EITI Indonesia sebaiknya mengevaluasi pihak Pemerintah yang akan memberikan laporan informasi terkait dengan penerimaan royalti, pendapatan hasil tambang dan iuran tetap. Untuk itu perlu diidentifikasi entitas Pemerintah yang melakukan monitoring atas penerimaan uang dan setelah itu memasukkan entitas Pemerintah tersebut sebagai pihak yang memberikan laporan atas royalti, pendapatan hasil tambang dan iuran tetap di proyek EITI dimasa depan.

##### 8.3.2 Iuran Tetap

###### Observasi

- Iuran tetap yang dilaporkan oleh ESDM untuk tujuan pelaporan EITI 2009 sejumlah US\$4.730('000). Pemerintahan Provinsi berhak untuk mendapatkan bagian dari iuran tetap. Usaha yang telah dilakukan oleh perusahaan pertambangan dan ESDM atau entitas Pemerintah lainnya untuk melaporkan informasi tersebut dan juga usaha yang telah dilakukan oleh Rekonsiliator untuk menindaklanjuti perbedaan yang terjadi, tidak sesuai dengan manfaat yang diperoleh apabila dibandingkan dengan total nilai aliran pendapatan Pemerintah yang masuk kedalam cakupan proyek EITI.

## **8 ISU DAN REKOMENDASI (Lanjutan)**

### **PELUANG UNTUK PERBAIKAN (Lanjutan)**

#### **8.3 SEKTOR PERTAMBANGAN (lanjutan)**

##### **8.3.2 Iuran Tetap (lanjutan)**

#### **Rekomendasi**

- Tim Pelaksana EITI Indonesia sebaiknya mengevaluasi apakah usaha yang dilakukan untuk memperoleh informasi aliran pendapatan yang nilainya relatif kecil, secara ekonomis bisa dijustifikasi untuk dimasukkan sebagai bagian dari cakupan proyek EITI dimasa yang akan datang.



## Lampiran 1 - Pemilihan Kegiatan Operasi Minyak dan Gas dan Pertambangan untuk Keperluan Pelaporan EITI Tahun 2009

Seluruh minyak dan gas dari Kontrak Kerja Sama (KKS) yang beroperasi pada tahun 2009, yang merupakan sumber penerimaan Pemerintah Indonesia dari hasil produksi dalam bentuk berikut, First Tranche Petroleum (minyak dan gas), bagi hasil dari produksi minyak dan gas, minyak dari Domestic Market Obligation (DMO), berdasarkan informasi yang diperoleh dari PNBP diminta untuk menyampaikan Formulir Pelaporan EITI.

Untuk perusahaan-perusahaan mineral dan batubara, secara umum Penerimaan Negara Bukan Pajak yang diterima oleh Pemerintah adalah royalti. Perusahaan-perusahaan mineral dan batubara, berdasarkan informasi pihak ESDM, yang mengirimkan laporan sesuai dengan format EITI adalah perusahaan yang membayar royalti di tahun 2009 lebih atau sama dengan US\$500,000. Penerimaan Negara Bukan Pajak menggunakan asas materialitas untuk memilah perusahaan mana saja yang masuk dalam lingkup EITI tahun 2009, dengan batasan undang-undang perpajakan, penyajian nilai pembayaran pajak untuk tiap perusahaan atau pembayar pajak lainnya tidak dibenarkan, kecuali pembayar pajak atau wajib pajak memberikan lembar otorisasi untuk membuka data kepada DJP.

Ringkasan informasi atas entitas pelapor untuk keperluan pelaporan EITI tahun 2009 dapat dijelaskan pada tabel berikut:

Sektor	Jumlah Mitra Pelaporan KKS/Entitas Pertambangan		Persentase (%) dari aliran penerimaan non-pajak nasional yg dicatat oleh unit produksi
Minyak dan Gas	57	(a)	Minyak: 100
			Gas: 100
Pertambangan:			Pertambangan Umum: 97.5
Temmbaga dan/atau Emas	6	(b)	
Timah	7	(b)	
Bauksit	2	(b)	
Nikel	3	(b)	
Batubara	54	(b)	
Total pertambangan	72		
Total minyak dan gas dan pertambangan	129		

Catatan Rekonsiliator:

- (a) Terdapat 50 operasi KKS yang telah dipilih untuk keperluan pelaporan dalam EITI 2009, termasuk di dalamnya 57 partisipan KKS yang telah memberikan *Financial Quarterly Report* (FQR) kepada BPMIGAS ("Kontaktor KKS"), dimana diperlukan untuk laporan aktivitas aliran penerimaan negara. Terdapat 76 partisipan KKS lainnya, termasuk 50 KKS yang dibutuhkan untuk melaporkan pembayaran Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Dividen/*Branch Profits Tax* untuk keperluan pelaporan EITI 2009.
- (b) Kegiatan-kegiatan pertambangan yang terpilih untuk EITI 2009 termasuk di dalamnya perusahaan-perusahaan (PT) atau persekutuan antar warga Indonesia (CV), pemegang kontrak karya atau pemegang hak pertambangan lainnya.

## Lampiran 1 - Pemilihan Kegiatan Operasi Minyak dan gas bumi dan Pertambangan untuk Keperluan Pelaporan EITI Tahun 2009 (lanjutan)

Perusahaan milik Negara (atau anak perusahaan mereka) yang ikut dalam kegiatan industri ekstraktif: PT Pertamina (Persero) – anak perusahaan bergerak dalam aktifitas hulu minyak dan gas bumi, PT Aneka Tambang (Persero) Tbk (emas dan nikel), PT Timah (Persero) Tbk (timah), dan PT Bukit Asam (Persero) Tbk (batubara) telah termasuk ke dalam daftar entitas yang wajib memberikan Formulir Pelaporan EITI 2009.

Perusahaan hanya dapat memegang kepemilikan untuk satu area Kontrak Kerja Sama (Blok KKS).

Suatu Perusahaan hanya diperbolehkan untuk memiliki satu kepemilikan didalam satu Kontrak Karya ataupun PKP2B ataupun kontrak pertambangan batubara yang ekuivalen. Perusahaan Indonesia (non-perusahaan investasi asing) atau warga Indonesia dibolehkan memiliki Kuasa Pertambangan (KP). Menurut Undang-Undang Pertambangan No.4/2009, tanggal 12 Januari 2009, seluruh KP diwajibkan untuk merubah statusnya menjadi Izin Usaha Pertambangan (IUP) sebelum tanggal 30 April 2010. IUP dikeluarkan untuk perusahaan-perusahaan yang terbentuk dan berada di Indonesia, termasuk di dalamnya kepemilikan asing dan/atau warga Indonesia atau kepada warga negara Indonesia.

Lihat pada halaman 79 sampai dengan 80 untuk rincian area Kontrak Kerja Sama minyak dan gas bumi (Blok KKS) dan Kontraktor KKS. Lihat bagian 6 Laporan ini untuk rincian Penerimaan Negara dari minyak dan gas bumi dan informasi penyesuaian per Kontraktor KKS.

Lihat pada halaman 81 sampai dengan 82 dari Laporan ini untuk rincian perusahaan pertambangan berdasarkan aktivitasnya – mineral dan batubara.

Lihat bagian 7 Laporan ini untuk rincian Penerimaan Negara dari mineral dan batubara dan informasi penyesuaian per perusahaan.

### Jumlah Penerimaan yang tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009

#### Minyak & Gas

Tidak ada *signature* bonus untuk KKS ditahun produksi 2009. Oleh karena itu, pembayaran *signature* bonus ditahun 2009 hanya mencakup KKS baru dan oleh karena itu, jumlahnya dianggap tidak material oleh EITI Indonesia.

Semua penerimaan Pemerintah lainnya untuk Minyak & Gas Bumi telah tercakup dalam Pelaporan EITI 2009.

## Lampiran 1 - Pemilihan Kegiatan Operasi Minyak dan gas bumi dan Pertambangan untuk Keperluan Pelaporan EITI Tahun 2009 (lanjutan)

### Jumlah Penerimaan yang tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)

#### Mineral & Batubara

Seluruh penerimaan deviden, baik yang berasal dari Perusahaan Mineral maupun Perusahaan Batubara telah tercakup dalam Pelaporan EITI 2009.

Analisa atas Penerimaan Pemerintah yang tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 yang dibandingkan dengan total Penerimaan Pemerintah, yang berasal dari seluruh Perusahaan adalah sebagai berikut:

Penerimaan Pemerintah	Entitas Pemerintah	Jumlah Penerimaan Pemerintah dari Perusahaan Mineral & Batubara – Jumlah dalam ribuan AS	Penerimaan Pemerintah yang telah disesuaikan dari Perusahaan Mineral & Batubara, yang tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 – Jumlah dalam ribuan AS	Jumlah yang tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 – Jumlah dalam ribuan AS
(1)	(2)	(3) *	(4)	(5) = (3 – 4)
Royalti dan Penjualan Hasil Tambang	ESDM	1,413,476,292	1,404,884,740	8,591,552
Iuran Tetap	ESDM	12,308,411	4,730,070	7,578,341
PPh Badan	DJP	2,357,665,912	2,647,469,576	(289,803,664)
PBB	DJP	Tidak ada yang dilaporkan	6,049,000	Tidak dapat ditentukan

(\*) Informasi diperoleh dari Sekretariat EITI Indonesia

#### *Royalti dan iuran tetap*

Berdasarkan pada informasi tabel diatas: 1) Sebesar 8,591,552 Dolar AS atau 0,6% dari total Royalti atas mineral & batubara (termasuk Penjualan Hasil Tambang) tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 dan 2) Sebesar 7,578,341 atau 61,6% dari total Iuran Tetap tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009.

#### *Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Bumi dan Bangunan*

DJP telah memberikan informasi mengenai jumlah penerimaan PPh badan dari semua Perusahaan Mineral dan Batubara di Indonesia. Namun, jumlah yang diberikan tersebut masih lebih rendah dibandingkan dengan jumlah yang dilaporkan dalam Pelaporan EITI 2009. DJP menerangkan bahwa perbedaan atas total jumlah tersebut dikarenakan adanya perpindahan/migrasi data ke sistem yang baru. DJP tidak memberikan informasi mengenai jumlah Penerimaan Pemerintah yang berasal dari PBB.

## **Lampiran 1 - Pemilihan Kegiatan Operasi Minyak dan gas bumi dan Pertambangan untuk Keperluan Pelaporan EITI Tahun 2009 (lanjutan)**

### **Jumlah Penerimaan yang tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009 (lanjutan)**

#### *Pajak Penghasilan Badan dan Pajak Bumi dan Bangunan (lanjutan)*

Dengan tidak adanya informasi yang handal mengenai jumlah penerimaan dari PPh Badan dan PBB yang berasal dari seluruh Perusahaan Mineral dan Batubara di Indonesia, hal ini tidak memungkinkan EITI Indonesia untuk menentukan jumlah Penerimaan Pemerintah dari kedua hal tersebut yang tidak tercakup dalam Pelaporan EITI 2009.

### **KKS dan Perusahaan Pertambangan Indonesia**

Ada sejumlah 100 KKS yang terdapat di Indonesia per bulan April 2013 berdasarkan informasi yang diperoleh dari Sekretariat EITI Indonesia, seperti yang diungkapkan di website <http://eiti.ekon.go.id>.

Terdapat 41 Kontrak Karya per Desember 2012, 74 PKP2B per Oktober 2012 dan 5.805 IUP per Maret 2011, berdasarkan informasi yang diberikan oleh Sekretariat EITI, seperti yang diungkapkan di website: <http://eiti.ekon.go.id>.

### Rincian Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKS) Minyak dan gas bumi serta wilayah KKS/Blok KKS terkait, dan Provinsi

No.	Kontraktor KKS	Blok	Provinsi
1	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	Riau
2	Chevron Indonesia Company	Kalimantan Timur	Kalimantan Timur
3	Chevron Makassar Ltd.	Selat Makassar	Kalimantan Timur
4	Chevron Siak Inc.	Siak	Riau
5	Chevron Mountain Front Kuantan Inc.	MFK	Riau
6	Total E&P Indonesia	Mahakam	* Kalimantan Timur
7	Inpex Corporation	Mahakam	* Kalimantan Timur
8	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna Sea B	Kepulauan Riau
9	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor	Sumatra Selatan
10	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	Jambi
11	PT Pertamina EP	Indonesia	Nation-wide
12	Virginia Indonesia Co.	Sanga-Sanga	Kalimantan Timur
13	Mobil Expl. Indo (NSO) Inc.	NSO	Aceh
14	ExxonMobil Oil Indonesia Inc.	B Block	Aceh
15	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	Jawa Timur
16	Mobil Pase Inc.	Pase	Aceh
17	CNOOC SES Ltd.	Sumatera Tenggara	Sumatra Selatan
18	PT Bumi Siak Pusako	CPP	Riau
19	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	Madura Barat	* Jawa Timur
20	PT Pertamina Hulu Energi Jawa Timur	Tuban	* Jawa Timur
21	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	* Sumatra Selatan
22	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Kepala Burung	* Papua Barat
23	PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi	Senoro - Toili, Sulawesi	* Sulawesi Selatan
24	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Raja	* Sumatra Selatan
25	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	Jambi/Sumatra
26	PetroChina Jawa Timur	Tuban	* Jawa Timur
27	PetroChina International Salawati Ltd.	Kepala Burung	* Papua Barat
28	PetroChina International (Bermuda) Ltd.	Salawati Basin	Papua Barat
29	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	Jambi
30	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd.	Offshore Northwest Java	Jawa Barat
31	BP Berau Ltd.	Berau	Papua Barat
32	BP Muturi Ltd.	Muturi	Papua Barat
33	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	Papua Barat
34	PT Medco E&P Rimau	Barisan Rimau	Sumatra Selatan
35	PT Medco E&P Indonesia	S&C Sumatra	Riau
36	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	Kalimantan Timur
37	PT Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro, Toili	* Sulawesi Selatan
38	PT Medco E&P Lematang	Lematang	Sumatra Selatan
39	Premier Oil Natuna SEA BV	Natuna Sea - A	Kepulauan Riau
40	Kondur Petroleum S.A	Malacca Strait	Riau

### Rincian Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKS) Minyak dan gas bumi serta wilayah KKS/Blok KKS terkait, dan Provinsi (lanjutan)

No.	Kontraktor KKS	Blok	Provinsi
41	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	Jawa Timur
42	Kalila (Korinci) Ltd.	Korinci	Riau
43	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	Jawa Timur
44	Kodeco Energy Co., Ltd.	West Madura *	Jawa Timur
45	Star Energy Kakap Ltd.	Kakap	Kepulauan Riau
46	Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering *	Sumatra Selatan
47	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Pangkajene, Jawa Timur	Jawa Timur
48	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang, East Java Sea	Jawa Timur
49	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	Jawa Timur
50	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang, Sulawesi Selatan	Sulawesi Selatan
51	Golden Spike Ltd.	Raja *	Sumatra Selatan
52	CITIC Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	Maluku
53	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula - Seram	Maluku
54	Pearl Oil (Tungkal) Ltd.	Tungkal	Sumatra Selatan
55	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	Riau
56	Perusda Benua Taka	Wailawi	Kalimantan Timur
57	Costa International Group Ltd.	Gebang	Sumatra Utara

Catatan Rekonsiliator:

- (\*) Kontraktor KKS mewakili Kontraktor KKS yang wajib menyampaikan Laporan Keuangan Triwulan (FQRs) kepada BPMIGAS. Dalam kasus-kasus tertentu lebih dari satu Partisipan KKS mengajukan FQR, dan ada 7 Kontraktor KKS yang ada di dalam daftar di atas yang melibatkan dua Kontraktor KKS.

## Rincian Perusahaan Pertambangan Berdasarkan Jenis dari Aktivitas Pertambangan - Mineral dan Batubara

Nama Perusahaan	Aktivitas Pertambangan	Provinsi
<b>MINERAL</b>		
1. PT Freeport Indonesia 2. PT Newmont Nusa Tenggara 3. PT Nusa Halmahera Minerals 4. PT Aneka Tambang (Persero) Tbk (h) 5. PT Indo Muro Kencana (e) 6. PT Avocet Bolaang Mongondow	Tembaga dan/atau Emas	Papua Nusa Tenggara Barat Maluku Jawa Barat Kalimantan Tengah Sulawesi Utara
1. PT Timah (Persero) Tbk (a) 2. PT Timah (Persero) Tbk (a) 3. PT Koba Tin (d),(g-1) 4. PT DS Jaya Abadi 5. PT Bukit Timah (c),(g01) 6. PT Belitung Industri Sejahtera 7. CV Donna Kebara Jaya (b) 8. CV Makmur Jaya (b)	Timah	Bangka/Belitung Bangka/Belitung Bangka/Belitung Bangka/Belitung Bangka/Belitung Bangka/Belitung Bangka/Belitung
1. PT Harita Prima Abadi Mineral(d), (e) 2. PT Gunung Sion(d), (e)	Bauksit	Kalimantan Timur Kepulauan Riau
1. PT Billy Indonesia 2. PT INCO	Nikel	Sulawesi Tenggara Sulawesi Selatan, Tenggara
<b>COAL</b>		
1. PT Arutmin Indonesia 2. PT Kaltim Prima Coal 3. PT Fajar Bumi Sakti (d), (e),(g-1) 4. PT Indominco Mandiri 5. PT Jorong Barutama Greston 6. PT Trubaindo Coal Mining 7. PT Multi Tambangjaya Utama 8. PT Adaro Indonesia (e) 9. PT Interex Sacra Raya 10. PT Kideco Jaya Agung (d) 11. PT Berau Coal 12. PT Multi Harapan Utama (d) 13. PT Bukit Asam (Persero) Tbk 14. PT Batubara Bukit Kendi 15. PT Gunung Bayan Pratama Coal 16. PT Perkasa Inakakerta 17. PT Teguh Sinar Abadi 18. PT Wahana Baratama Mining 19. PT Firman Ketaun Perkasa 20. PT Mahakam Sumber Jaya (d), (e),(g-2) 21. PT Tanito Harum (d), (e),(g-1) 22. PT Riau Baraharum 23. PT Baramarta 24. PT Bahari Cakrawala Sebuku 25. PT Mandiri Inti Perkasa (d) 26. PT Marunda Grahamineral (d)	Batubara	Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Timur Kalimantan Timur Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Tengah Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Timur Sumatra Selatan Sumatra Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Timur Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Timur Kalimantan Timur Kalimantan Selatan Kalimantan Selatan Kalimantan Timur Kalimantan Tengah Kalimantan Selatan Kalimantan Selatan





- (f) Perusahaan ini telah memberikan lembar otorisasi kepada Sekretariat EITI, namun DJP belum menerima lembar otorisasi tersebut dari Sekretariat EITI.

Catatan Rekonsiliator (lanjutan) :

- (g) Berdasarkan diskusi antara DJP dengan Rekonsiliator per tanggal 18 Maret 2013, Rekonsiliator diminta untuk menyediakan surat otorisasi untuk 18 Perusahaan Pertambangan untuk memungkinkan DJP memberikan informasi pembayaran PPh Badan atas Perusahaan-Perusahaan tersebut. 10 Perusahaan telah memberikan surat otorisasi kepada Rekonsiliator, dengan rincian sebagai berikut :
  - 1) Terdapat 9 Perusahaan telah memberikan surat otorisasi per tanggal 22 Maret 2013 dan surat tersebut telah disampaikan kepada DJP. Akan tetapi, tidak ada informasi pembayaran PPh Badan atas kesembilan Perusahaan tersebut yang diperoleh dari DJP. Untuk itu, dalam konteks Laporan ini, kesembilan Perusahaan tersebut dianggap tidak memberikan surat otorisasi kepada DJP.
  - 2) Perusahaan Pertambangan ini telah memberikan surat otorisasi kepada Rekonsiliator per tanggal 25 Maret 2013. Namun surat otorisasi tersebut tidak diberikan kepada DJP, karena batas penyampaian surat otorisasi yang diberikan oleh DJP kepada Rekonsiliator adalah per tanggal 22 Maret 2013.
- (h) Termasuk didalam pembayaran Royalti dari Perusahaan ini adalah berasal dari produksi Nikel.

## Lampiran 2 - Kerangka Acuan Rekonsiliator

Cakupan Kerja atau Kerangka Acuan dari Kantor Akuntan Publik (Rekonsiliator):

- Memperoleh daftar kontak yang berisikan perusahaan-perusahaan yang terpilih untuk berpartisipasi dalam proyek EITI 2009, dari Sekretariat EITI. Daftar tersebut menjadi dasar untuk menindaklanjuti Formulir Pelaporan kepada masing-masing perusahaan dan Instansi Pemerintahan.
- Menghubungi perusahaan-perusahaan dan Instansi Pemerintahan sekaligus melakukan update atas informasi yang ada didaftar kontak, sehingga informasi yang ada menggambarkan status paling sejak tanggal penunjukan Rekonsiliator (21 Desember 2012)
- Mengumpulkan Formulir Pelaporan yang telah dikembalikan oleh perusahaan-perusahaan dan Instansi Pemerintahan sejak tanggal penunjukan Rekonsiliator.
- Mengidentifikasi perusahaan-perusahaan / Instansi Pemerintahan yang belum mengembalikan Formulir Pelaporan dan menghubungi serta meminta pihak tersebut untuk mengirimkan Formulir Pelaporan
- Membuat ringkasan informasi atas Formulir Pelaporan yang diterima dari perusahaan-perusahaan dan Instansi Pemerintahan, dan apabila diperlukan meminta rincian informasi dan/atau data pendukung informasi yang dilaporkan sebagai basis dari Rekonsiliator untuk melakukan rekonsiliasi atas perbedaan yang terjadi.
- Mendokumentasikan pendekatan yang diambil untuk memecahkan perbedaan yang terjadi, dengan tidak melihat kepada apakah perbedaan tersebut akan bisa direkonsiliasi ataupun tidak.

Laporan harus memasukkan informasi dan menggambarkan hasil dari proses kajian hal berikut ini :

- Informasi tentang industri ekstraktif di Indonesia secara umum
- Informasi mengenai aliran pendapatan dari perusahaan kepada Pemerintah Pusat.
- Perbandingan antara catatan BP Migas dengan PNBPN sehubungan dengan bagian Pemerintah atas minyak dan gas bumi yang berasal dari bagian ekuitas bagi hasil Pemerintah, First Tranche Petroleum dan DMO, dimana bagian atas minyak dan gas bumi tersebut bisa dijual di pasar internasional maupun domestik.
- Penilaian atas perusahaan yang tidak berpartisipasi dan/atau Instansi Pemerintahan yang dimasukkan dalam proses rekonsiliasi, dihubungkan dengan besarnya (dan alasan untuk tidak berpartisipasi)
- Menjelaskan tindakan yang diambil untuk menyelesaikan perbedaan yang terjadi dan penjelasan atas penyesuaian-penyesuaian terhadap data yang berasal dari perusahaan dan Instansi Pemerintahan.
- Menjelaskan isu-isu yang telah ditemukan dan rekomendasi-rekomendasi atas isu tersebut untuk diterapkan dalam proyek EITI dimasa yang akan datang.
- Draft Laporan harus disampaikan kepada Sekretariat EITI Indonesia dan Tim Pelaksana untuk ditelaah lebih lanjut. .
- Saran dan komentar yang disampaikan oleh Sekretariat EITI Indonesia dan Tim Pelaksana akan dimasukkan kedalam draft Laporan untuk kemudian difinalisasi.

### Lampiran 3

#### Faktor Pengurang atas Bagian Minyak dan Gas Bumi Pemerintah untuk menentukan PNBP Migas

Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), Direktorat Jenderal Anggaran, Kementerian Keuangan melaporkan Faktor Pengurang yang menentukan Penerimaan Bukan Pajak dari sektor minyak dan gas bumi.

Faktor-faktor pengurang yang disampaikan dalam laporan ini meliputi:

- (1) Pajak Bumi dan Bangunan (PBB) yang disetorkan kepada Ditjen Pajak;
- (2) Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dikembalikan kepada Kontraktor KKS, di mana tagihannya melalui SKK Migas (dulu BPMIGAS)
- (3) Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD) yang ditagihkan oleh Pemerintah Daerah; serta
- (4) DMO Fee atau fee untuk membayar *Domestic Market Obligation* minyak bumi yang diserahkan oleh Kontraktor KKS.

Tabel faktor pengurang

##### 1 BOB PT. BSP-PERTAMINA HULU

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	144.633
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	66.938
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	4.918
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	4.367

##### 2 PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA MFK

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	1.988
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	3

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

3 PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA SIAK

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	56.134
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	10

4 PT CHEVRON PACIFIC INDONESIA ROKAN

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	996.027
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	703.190
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	44.126
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	62.473

5 CONOCOPHILIPS INDONESIA SOUTH NATUNA SEA B

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	808.382
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	457.789
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	906
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	71.336

6 EXXON MOBIL OIL BEE BLOCK

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	199.250
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	24.419
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	5.868
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	24

7 EXXON MOBIL OIL BLOCK NSO

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	166.819
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	16.782
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	7.517
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	260

8 TRIANGLE PASE

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	14.496
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	51
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	21
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	0.01

9 KALILA (KORINCI BARU)

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	12.870
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

10 KONDUR PETROLEUM

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	96.481
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	66.704
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	607
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	2.203

## 11 PEARL OIL TUNGKAL

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	32.140
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	16.004
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 12 PETROCHINA INT'L LTD. JABUNG

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	133.518
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	251.735
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	4.999

## 13 PETROSELAT LTD.

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	12.370
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	16.075
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 14 PREMIER OIL

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	157.695
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	49.750
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	187
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	14

## 15 STAR ENERGY KAKAP LTD

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	80.142
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	34.430
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	189
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 16 JOB (PSC) COSTA IGL

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	40.618
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	1.514
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 17 JOA (PSC) CONOCOPHILIPS SOUTH JAMBI

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	62.572
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	3.897
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	68

## 18 PHE ONWJ

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	553.706
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	216.784
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	117

## 19 CNOOC SES LTD

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	1.053.710
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	236.401
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	3.922

## 20 CONOCOPHILIPS (GRISSIK)

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	577.911
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	153.655
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	11
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	4.008

## 21 KANGEAN ENERGY INDONESIA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	96.256
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	109.421
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 22 HESS PANGKAH LTD

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	6.710
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	86.641
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-



23 LAPINDO BRANTAS, INC

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	35.869
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	154
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

24 MEDCO E&P INDONESIA LEMATANG

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	2.619
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

25 MEDCO E&P INDONESIA BARISAN RIMAU

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	76.445
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	85.242
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	87
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	4.561

26 MEDCO E&P INDONESIA S&C SUMATERA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	121.602
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	70.828
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	374
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	786

## 27 PETROCHINA LTD. (BANGKO)

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	6.576
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	3.780
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 28 SANTOS MADURA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	264.276
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	95.040
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 29 SANTOS SAMPANG

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	10.663
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	163.720
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 30 JOB (PSC) GOLDEN SPIKE

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	74.163
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	3.191
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	26

## 31 PHE RAJA TEMPIRAI - JOB P GSIL

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 32 JOB (PSC) PETROCHINA E. JAVA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	27.285
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	66.897
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	24

## 33 PHE TUBAN E. JAVA - JOB P PEJ

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	46

## 34 JOB (PSC) TALISMAN - OK

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	46.251
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	10.003
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	315
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	409

## 35 PHO OGAN KOMERING - JOB P TOKL

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	315
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 36 JOA (PSC) KODECO

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	120.805
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	176.015
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	5.779

## 37 PHE WEST MADURA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 38 MOBIL CEPU LTD.

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	51.826
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 39 CHEVRON INDONESIA COMPANY EAST KALIMANTAN

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	148.920
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	254.930
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	220
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	1.507

## 40 CHEVRON MAKASSAR - MAKASSAR STRAIT

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	91.923
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	66.846
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	140
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	6.957

## 41 CITIC SERAM ENERGY LTD.

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	50.562
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	43.564
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 42 ENERGY EQUITY SENGKANG

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	83.703
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	2.270
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 43 INPEX

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	2.156
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	14.302

## 44 KALREZ PETROLEUM

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	2.443
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	4.490
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	132

## 45 MEDCO E&amp;P INDONESIA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	8.282
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	13.521
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	65
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	410

## 46 PETROCHINA INT'L (BERMUDA) LTD

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	24.331
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	63.459
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	2.695

## 47 TOTAL E&amp;P IND.

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	960.633
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	1.328.563
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	4.892
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	14.284

## 48 VICO

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	353.727
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	263.610
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	1.767
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	843

## 49 JOB (PSC) MEDCO E&amp;P TOMORI

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	8.332
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	47.454
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	2.435

## 50 PHE MEDCO TOMORI - JOB P MEDCO

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 51 JOB (PSC) PETROCHINA SALAWATI

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	103.074
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	36.511
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	710

## 52 PHE SALAWATI - JOB P PS

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	-
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 53 PT PERTAMINA EP

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	3.344.100
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	834.699
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	4.572
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	487.429

## 54 BENUO TAKA

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	428
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-



## 55 BP BERAU LTD

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	2.044
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 56 BP MUTURI

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	582
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

## 57 BP WIRIAGAR

Uraian	Jumlah
A. Pajak Bumi dan Bangunan (PBB)-(Juta Rp)	196
B. Pajak Pertambahan Nilai (PPN) - (Juta Rp)	-
C. Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)-(Juta Rp)	-
D. DMO Fee untuk PSC - ( Ribu US\$)	-

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## LAMPIRAN 4

### **PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK, DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (DBH SDA) DARI PEMERINTAH PUSAT KEPADA PEMERINTAH DAERAH**

Penerimaan DBH SDA diatur dalam Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005, di mana bersumber dari PNBPN yang dibayarkan kepada pemerintah pusat yang dilaporkan dalam APBN, dan kemudian dibagikan kepada daerah dengan angka persentase tertentu didasarkan atas daerah penghasil untuk mendanai kebutuhan daerah dalam rangka pelaksanaan desentralisasi.

DBH SDA di Indonesia berasal dari penerimaan bukan pajak yang disetorkan kepada pemerintah pusat dari aktifitas sebagai berikut:

- a. Produksi minyak bumi;
- b. Produksi gas bumi;
- c. Pertambangan umum (termasuk mineral dan batubara);
- d. Pertambangan Panas Bumi;
- e. Kehutanan;
- f. Perikanan

Laporan EITI Indonesia tahun 2009 ini hanya memuat laporan DBH untuk sumber daya alam (SDA) minyak bumi, gas bumi, dan pertambangan umum. Pertambangan umum meliputi mineral dan batubara.

#### **DBH SDA Minyak Bumi dan Gas Bumi (Migas)**

DBH SDA migas diatur berdasarkan prinsip *by origin (derivative)* dan prinsip realisasi. Kedua prinsip tersebut harus dipenuhi supaya pemerintah daerah dapat menerima dana bagi hasil industri ekstraktif. Untuk memenuhi *derivative principles*, sebuah provinsi atau kabupaten/kota harus memiliki aktifitas produksi migas yang dilakukan dalam batas wilayah dan/atau batas kewenangan pengelolaan SDA wilayah laut (dengan batas 12 kilometer dari garis pantai<sup>1</sup>). Sementara untuk memenuhi prinsip realisasi, penerimaan bukan pajak berasal dari aktifitas produksi riil, dan setelah ditransfer kepada Pemerintah Pusat akan ditransfer kepada daerah.

Penerimaan bukan-pajak sektor migas dibagikan oleh Pemerintah pusat kepada Pemerintah Provinsi dan Kabupaten/Kota, setelah memperhitungkan faktor-faktor pengurang yaitu, (1) Pajak Bumi dan Bangunan atau PBB ditagihkan ke Ditjen Anggaran oleh Ditjen Pajak, (2) Pajak Pertambahan Nilai (PPN) reimbursement yang ditagihkan oleh Kontraktor KKS melalui SKK Migas ke Ditjen Anggaran, (3) Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD) yang ditagihkan oleh Pemerintah Daerah ke

---

<sup>1</sup> Batas 4 km dari garis pantai adalah bagian dari kabupaten, dan batas 4-12 kilometer dari garis pantai menjadi bagian dari provinsi, yaitu provinsi sebagai produsen.

Ditjen Anggaran, serta (4) fee kegiatan usaha hulu migas yang digunakan untuk membiayai penjualan migas oleh PT. Pertamina EP dan biaya operasional dari BPMIGAS (sekarang SKK Migas).

Penyaluran DBH SDA Migas mengikuti fasa triwulan. Triwulan I dan II yang disalurkan adalah berdasarkan perkiraan, sedangkan triwulan III, IV, dan V) mengikuti perhitungan realisasi. Pembayaran dalam triwulan V merupakan sisa dana yang belum disalurkan dalam tahun kalender tersebut, yang disebut juga “Dana Cadangan”. Lihat tabel “Pola Penyaluran DBH Minyak Bumi dan Gas Bumi” di bawah.

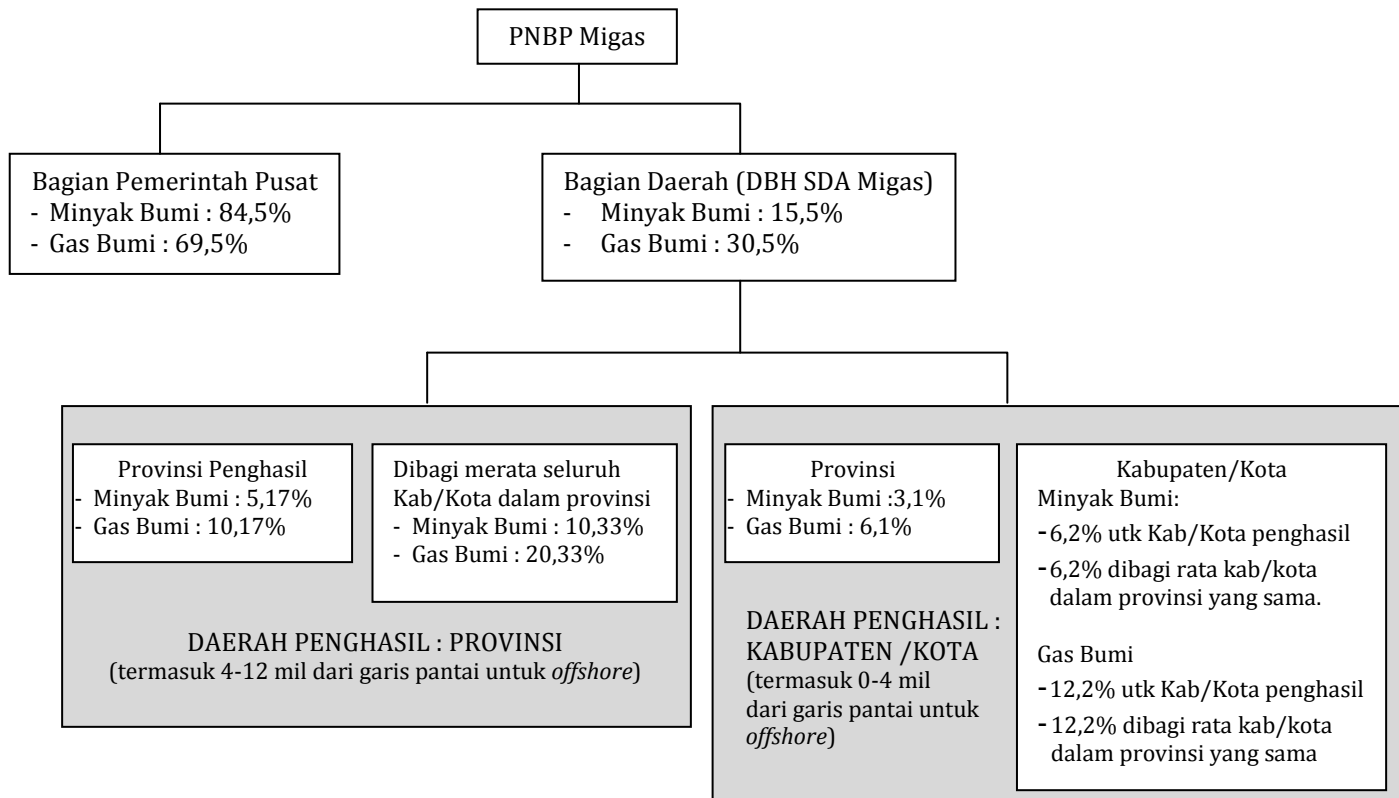
Perhitungan estimasi menggunakan prognosa lifting per daerah produksi per KKS dari Ditjen Migas dan estimasi PNBP per KKS dari Ditjen Anggaran.

Sementara itu, perhitungan untuk realisasi menggunakan data lifting realisasi per daerah produksi dari Ditjen Migas; dan PNBP realisasi dari Ditjen Anggaran.

#### *Skema Dana Bagi Hasil (DBH) Migas*

Skema pembagian DBH Migas mengikuti skema yang ditetapkan dalam UU 33 Tahun 2004 (tentang desentralisasi) dan PP 55 Tahun 2005. Dari besaran PNBP Migas, 15 persen dari hasil minyak dan 30 persen dari hasil gas disalurkan ke daerah dalam bentuk DBH migas. Persentase tersebut ditambah dengan 0,5 persen yang dikhususkan untuk dana pendidikan. Dari bagian daerah tersebut, dibagi menurut daerah penghasil baik provinsi maupun kabupaten/kota. Skemanya dapat dilihat pada bagan di bawah ini.

## Skema Dana Bagi Hasil (DBH) SDA Migas



### Skema DBH SDA Migas Untuk Otonomi Khusus Aceh dan Papua

Skema distribusi di atas berlaku untuk provinsi-provinsi pada umumnya. Dalam rangka pelaksanaan otonomi khusus berdasarkan UU otonomi khusus, terdapat tiga provinsi yang berstatus Daerah Otonomi Khusus, yaitu Nangroe Aceh Darussalam (“Aceh”), Papua dan Papua Barat. Tiga provinsi ini mendapatkan porsi yang berbeda.

Untuk penerimaan migas yang dihasilkan di kedua provinsi ini, 30 persennya adalah untuk pemerintah pusat dan 70 persen untuk pemerintah daerah dalam bentuk DBH migas. Untuk pembagian dari hasil minyak bumi, provinsi Otonomi Khusus mendapatkan 55 persen sedangkan 15 persen sisanya dibagi sama seperti skema umum di atas. Sementara dari hasil gas bumi, provinsi Otonomi Khusus mendapatkan 40 persen sedangkan 30 persennya mengikuti skema umum seperti gambar 1 di atas. Secara ringkas pembagian porsi DBH Migas untuk Daerah Otonomi Khusus ditunjukkan pada tabel berikut.

Perlu dicatat bahwa penentuan KKS yang masuk dalam “provinsi penghasil” atau “kabupaten penghasil” untuk daerah otonomi khusus ini sama dengan penetapan di provinsi lain.

**Skema DBH SDA Migas Dalam Rangka Otonomi Khusus  
(Provinsi Nangroe Aceh Darusalam dan Papua)**

Komoditas	Tambahannya Provinsi dalam rangka Otsus	Daerah penghasil adalah Provinsi		Daerah penghasil adalah Kabupaten/Kota		
		Provinsi	Kab/Kota lain se-provinsi	Provinsi	Kab/Kota Penghasil	Kab/Kota lain se- provinsi
Minyak	55%	5%	10%	3%	6%	6%
Gas	40%	10%	20%	6%	12%	12%

Sumber : disarikan dari UU otonomi khusus dan PP 55 tahun 2005

**Penyaluran DBH SDA Minyak Bumi dan Gas Bumi**

Penyaluran DBH dilaksanakan secara triwulan. Pembayaran untuk triwulan I dan II berdasarkan perkiraan, sementara untuk triwulan III dan IV berdasarkan angka realisasi. Laporan EITI Indonesia saat ini tidak menunjukkan angka transfer setiap triwulan, tetapi hanya menunjukkan angka realisasi tahunan atas DBH Migas tahun 2009.

Penyaluran ini dilakukan berdasarkan perkiraan dan realisasi dari penerimaan migas pada tahun berjalan, setiap triwulan seperti ditunjukkan pada tabel di bawah ini. Penyaluran dilakukan melalui transfer dari rekening umum pemerintah kepada rekening pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**Tabel Pola Penyaluran DBH Minyak Bumi dan Gas Bumi**

<b>Triwulan</b>	<b>Periode Realisasi</b>	<b>Besaran Penyaluran</b>	<b>Waktu Penyaluran</b>
I	Tidak mempertimbangkan realisasi	20% dari perkiraan alokasi	Maret
II	Tidak mempertimbangkan realisasi	20% dari perkiraan alokasi	Juni
III	Desember s/d Mei	Realisasi dikurangi penyaluran TW I dan TW II	September
IV	Desember s/d Agustus	Realisasi dikurangi penyaluran TW I s/d TW III	Desember
V	Desember s/d November	Realisasi dikurangi penyaluran TW I s/d TW IV	Februari (tahun selanjutnya)

Setelah diketahui hasil perhitungan DBH SDA Migas yang akan disalurkan ke masing-masing provinsi/kabupaten/kota, maka dilakukan proses rekonsiliasi data antara Pemerintah (yang diwakili oleh BP Migas, Kemendagri, Ditjen Migas, Ditjen Anggaran, Ditjen Pajak dan Ditjen Perimbangan Keuangan) dengan daerah penghasil. Hal ini sesuai dengan amanat Pasal 28 Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005 yang menyatakan bahwa perhitungan realisasi DBH SDA dilakukan secara triwulanan melalui mekanisme rekonsiliasi data antara Pemerintah dan daerah penghasil. Hasil rekonsiliasi dituangkan dalam berita acara rekonsiliasi yang kemudian menjadi dasar penyaluran DBH SDA Migas ke rekening umum kas provinsi/kabupaten/kota penerima DBH SDA Migas.

**Penjelasan DBH SDA Migas dalam tabel**

Angka hasil perhitungan DBH SDA dalam tabel merupakan angka realisasi perhitungan untuk masing-masing daerah berdasarkan realisasi PNBPN untuk tahun 2009. Selanjutnya, angka di kas daerah merupakan realisasi penyaluran DBH SDA tahun anggaran 2009 sehingga dimungkinkan terjadinya perbedaan yang disebut kurang/lebih salur.

Perbedaan dimaksud diklasifikasikan sebagai berikut:

1. Terdapat lebih salur tahun-tahun sebelumnya yang menjadi pengurang penyaluran di tahun 2009.
2. Terdapat kurang bayar tahun-tahun sebelumnya yang disalurkan pada tahun 2009.
3. Terdapat realisasi triwulan V atau escrow account tahun 2009 yang disalurkan pada Februari 2010.
4. Terdapat kurang bayar DBH SDA tahun 2009 yang dibayarkan pada tahun-tahun berikutnya.

## DBH SDA Pertambangan Umum

Penerimaan Negara Bukan Pajak dari sektor pertambangan umum terdiri dari iuran produksi (royalti) dan iuran tetap (*landrent*). Untuk pengenaan di tahun 2009, besaran iuran tersebut ditetapkan berdasarkan Peraturan Pemerintah Nomor 9 Tahun 2012 tentang Tarif Atas Jenis Penerimaan Negara Bukan Pajak Yang Berlaku Pada Departemen ESDM.

### *Formula Perhitungan*

Royalti adalah iuran produksi yang diterima Negara berkenaan dengan produksi mineral dan batubara yang berasal dari area penambangan. Royalti harus dibayar dalam satuan rupiah atau satuan lain yang disetujui bersama. Tarif royalti bersifat *ad valorem* (dalam presentasi) dan dikenakan terhadap harga jual yang telah dikalikan dengan jumlah produksi. Royalti dihitung secara *self-assessment* dengan formula perhitungan sebagai berikut:

$$[\text{Jumlah Produksi yang Terjual} \times \text{Persentase Tarif (\%)} \times \text{Harga Jual (USD)}]$$

Iuran Tetap (*Land Rent*) merupakan tarif satuan atas nilai rupiah atau US dolar per luas area eksplorasi/eksploitasi (hektar) dan besarnya tarif juga dibedakan atas dasar tahap kegiatan dan status (perpanjangan atau tidak). Pemungutan iuran tetap dikenakan satu kali dalam satu tahun. Iuran Tetap dihitung secara *self-assessment* dengan formula perhitungan sebagai berikut:

$$[\text{Luas Wilayah KP/KK/PKP2B (Ha)} \times \text{Tarif (Rp/USD)}]$$

### *Skema Bagi Hasil Pertambangan Umum*

Skema DBH SDA Pertambangan Umum diatur dalam Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005. Bagian daerah dari royalti dan *landrent* adalah 80 persen. Pembagian untuk daerah penghasil dan bukan penghasil dapat dilihat pada tabel berikut ini.

### Skema Bagi Hasil Pertambangan Umum

JENIS DBH PERTAMBANGAN UMUM	% Untuk Daerah	PORSI		
		PROVINSI	KAB/KOTA PENGHASIL	KAB/KOTA LAIN DALAM PROVINSI
A. <i>LAND RENT</i> PENGHASIL KAB/KOTA	80	16	64	
B. <i>LAND RENT</i> PENGHASIL PROVINSI	80	80		
C. ROYALTI PENGHASIL KAB/KOTA	80	16	32	32
D. ROYALTI PENGHASIL PROVINSI	80	26		54

*Sumber:* Pelengkap Buku Pegangan Penyelenggaraan Pemerintah dan Pembangunan Daerah, 2012

#### Penjelasan DBH SDA Pertambangan umum dalam tabel

Beberapa unit produksi yang dimuat dalam Lampiran 1 yang secara fisik terletak di hanya satu provinsi (termasuk tapi tak terbatas pada Firman Ketaun Perkasa, Marunda Graha Mineral, dan Adaro), DBH SDA nya disalurkan ke lebih dari satu provinsi, menurut sumber pemerintah yang atas lampiran tabel ini.

Beberapa pertambangan yang membayar PNBPN kepada Pemerintah Pusat (seperti Indo Muro Kencana dan Lamindo Intermultikon) dan secara teori didistribusikan ke pemerintah daerah, dalam hal ini tidak didistribusikan di tahun 2009, menurut sumber dari tabel terlampir ini.



## 1. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI NANGROE ACEH DARUSSALAM

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

DAERAH PENGHASIL : KAB. ACEH TAMIANG DAN KAB. ACEH UTARA

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	EXXONMOBIL OIL-B BLOCK	PT. PERTAMINA EP.	TOTAL
Provinsi *	222,528,718,550.65	22,721,606,509.15	245,250,325,059.79
Kab. Aceh Tamiang	1,046,373,284.72	2,350,511,018.19	3,396,884,302.91
Kab. Aceh Timur	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Utara	23,020,212,263.86	106,841,409.92	23,127,053,673.78
Kab. Aceh Barat	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Besar	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Selatan	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Singkil	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Tengah	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Tenggara	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Bireuen	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Pidie	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Simeuleu	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kota Banda Aceh	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kota Sabang	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kota Langsa	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Lhoksumawe	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Nagan Raya	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Jaya	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Barat Daya	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Aceh Gayo Lues	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Bener Meriah	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Pidie Jaya	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
Kab. Subulussalam	1,046,373,284.72	106,841,409.92	1,153,214,694.64
<b>TOTAL</b>	<b>268,569,143,078.37</b>	<b>27,422,628,545.52</b>	<b>295,991,771,623.89</b>

\* sudah termasuk 40% tambahan bagian untuk Otonomi Khusus

**2. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI SUMATERA UTARA**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. BINJAI, KAB. DELI SERDANG, DAN KAB. LANGKAT**

KABUPATEN / KOTA	KKKS
	PT. PERTAMINA EP.
Provinsi	418,582,778.89
Kota Binjai	174,795,368.93
Kab.Deli Serdang	31,454,680.17
Kab.Langkat	688,651,064.38
Kab.Asahan	28,867,777.85
Kab.Dairi	28,867,777.85
Kab.Tanah Karo	28,867,777.85
Kab.Labuhan Batu	28,867,777.85
Kab.Mandailing Natal	28,867,777.85
Kab.Nias	28,867,777.85
Kab.Simalungun	28,867,777.85
Kab.Tapanuli Selatan	28,867,777.85
Kab.Tapanuli Tengah	28,867,777.85
Kab.Tapanuli Utara	28,867,777.85
Kab.Toba Samosir	28,867,777.85
Kota Medan	28,867,777.85
Kota Pematang Siantar	28,867,777.85
Kota Sibolga	28,867,777.85
Kota Tanjung Balai	28,867,777.85
Kota Tebing Tinggi	28,867,777.85
Kota Padang Sidempuan	28,867,777.85
Kab.Nias Selatan	28,867,777.85
Kab.Humbang Hasudutan	28,867,777.85
Kab.Pakpak BHarat	28,867,777.85
Kab.Serdang Berdagai	28,867,777.85
Kab.Samosir	28,867,777.85
Kab.Batubara	28,867,777.85
Kab.Padang Lawas	28,867,777.85
Kab.Padang Lawas Utara	28,867,777.85
Kab.Labuhanbatu Selatan	28,867,777.85
Kab.Labuhanbatu Utara	28,867,777.85
<b>TOTAL</b>	<b>2,092,913,894.44</b>

### 3. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

#### PROVINSI RIAU

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

DAERAH PENGHASIL : KAB. BENGKALIS, KAB. INDRAGIRI HULU, KAB. KAMPAR, KAB. PELALAWAN, KAB. ROKAN HULU, KAB. ROKAN HILIR, DAN KAB. SIAK

KABUPATEN / KOTA	KKKS							TOTAL
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	CHEVRON MFK	CHEVRON SIAK	PT. CHEVRON PACIFIC INDONESIA	KONDUR PETROLEUM	MEDCO E&P INDONESIA	PT. PERTAMINA EP.	
Provinsi	68,855,273,844.60	1,905,870,456.14	7,131,834,384.78	1,313,413,373,024.34	16,401,425,097.58	8,138,503,112.56	1,224,300,707.39	1,417,070,580,627.39
Kab. Bengkalis	48,581,319,955.84	381,174,091.23	1,426,366,876.96	1,279,977,939,290.65	26,287,949,435.42	1,627,700,622.51	244,860,141.48	1,358,527,310,414.10
Kab. Indragiri Hulu	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	4,496,050,643.66	1,901,995,300.20	287,939,601,305.35
Kab. Kampar	20,736,369,609.98	1,419,546,714.82	6,796,413,522.81	567,531,477,964.35	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	601,636,653,595.46
Kab. Pelalawan	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	13,408,656,203.98	791,466,256.06	295,741,677,821.53
Kab. Rokan Hulu	13,771,054,768.92	2,773,368,288.68	1,426,366,876.96	272,100,328,442.25	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	295,223,964,160.31
Kab. Rokan Hilir	13,771,054,768.92	381,174,091.23	8,893,622,123.71	790,205,396,618.90	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	818,404,093,386.26
Kab. Siak	95,934,967,661.22	381,174,091.23	1,426,366,876.96	767,742,302,152.00	9,795,185,779.25	1,627,700,622.51	244,860,141.48	877,152,557,324.64
Kota Dumai	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	283,414,116,125.48
Kota Pekanbaru	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	283,414,116,125.48
Kab. Indragiri Hilir	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	283,414,116,125.48
Kab. Kuantan Singingi	13,771,054,768.92	381,174,091.23	1,426,366,876.96	262,682,674,604.87	3,280,285,019.52	1,627,700,622.51	244,860,141.48	283,414,116,125.48
<b>TOTAL</b>	<b>344,276,369,222.99</b>	<b>9,529,352,280.68</b>	<b>35,659,171,923.92</b>	<b>6,567,066,865,121.69</b>	<b>82,007,125,487.90</b>	<b>40,692,515,562.81</b>	<b>6,121,503,536.97</b>	<b>7,085,352,903,136.96</b>

**4. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI KEPULAUAN RIAU**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. NATUNA**

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	CONOCOPHILLIPS INDONESIA INC. LTD	PERTAMINA EP	STAR ENERGY	
Provinsi	113,109,347,968.01	1,584,314,468.64	14,011,314,491.75	128,704,976,928.41
Kab. Natuna	226,218,695,936.02	3,168,628,937.29	28,022,628,983.51	257,409,953,856.81
Kab. Bintan	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
Kab. Karimun	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
Kota Batam	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
Kota Tanjung Pinang	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
Kab. Lingga	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
Kab. Kepulauan Anambas	37,703,115,989.34	528,104,822.88	4,670,438,163.92	42,901,658,976.14
<b>TOTAL</b>	<b>565,546,739,840.05</b>	<b>7,921,572,343.21</b>	<b>70,056,572,458.76</b>	<b>643,524,884,642.03</b>

**5. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAMBI**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. BATANGHARI, KOTA JAMBI, KAB. MUARO JAMBI, KAB. SAROLANGUN, KAB. TANJUNG JABUNG BARAT, KAB. TANJUNG JABUNG TIMUR**

KABUPATEN / KOTA	KKKS			
	PT. PERTAMINA EP.	CONOCOPHILLIPS (SOUTH JAMBI) LTD.	PETROCHINA JABUNG	TOTAL
Provinsi	5,119,044,323.57	95,001,715.66	29,388,559,075.32	34,602,605,114.56
Kab. Batanghari	1,469,181,176.18	190,003,431.32	5,877,711,815.06	7,536,896,422.56
Kota Jambi	2,873,411,423.04	19,000,343.13	5,877,711,815.06	8,770,123,581.23
Kab. Muaro Jambi	4,265,078,062.11	19,000,343.13	5,877,711,815.06	10,161,790,220.30
Kab. Sarolangun	4,701,844,579.98	19,000,343.13	5,877,711,815.06	10,598,556,738.17
Kab. Tebo	1,023,808,864.71	19,000,343.13	5,877,711,815.06	6,920,521,022.91
Kab. Tanjung Jabung Barat	1,023,808,864.71	19,000,343.13	44,256,418,759.95	45,299,227,967.80
Kab. Tanjung Jabung Timur	1,023,808,864.71	19,000,343.13	20,398,411,205.75	21,441,220,413.60
Kab. Bungo	1,023,808,864.71	19,000,343.13	5,877,711,815.06	6,920,521,022.91
Kab. Kerinci	1,023,808,864.71	19,000,343.13	5,877,711,815.06	6,920,521,022.91
Kab. Merangin	1,023,808,864.71	19,000,343.13	5,877,711,815.06	6,920,521,022.91
Kota Sungai Penuh	1,023,808,864.71	19,000,343.13	5,877,711,815.06	6,920,521,022.91
<b>TOTAL</b>	<b>25,595,221,617.87</b>	<b>475,008,578.31</b>	<b>146,942,795,376.60</b>	<b>173,013,025,572.78</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## 6. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI SUMATERA SELATAN

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

DAERAH PENGHASIL : KAB. BANYUASIN, KAB. PRABUMULIH, KAB. LAHAT, KAB. MUARA ENIM, KAB. MUSI BANYUASIN, KAB. MUSI RAWAS, KAB. OGAN ILIR, KAB. OGAN KOMERING ULU<sup>(\*)</sup>

KABUPATEN / KOTA	KKKS					TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	TALISMAN OK ENERGY	CONOCOPHILLIPS CORRIDOR GRISSIK	MEDCO E & P RIMAU	MEDCO INDONESIA	
Provinsi	22,523,011,121.88	6,142,644,798.55	40,151,480,811.82	36,111,295,656.39	43,083,460,364.34	148,011,892,752.99
Kab. Banyuasin	4,307,151,965.31	877,520,685.51	9,812,932,826.64	27,512,703,862.53	6,154,780,052.05	48,665,089,392.03
Kota Prabumulih	6,041,558,295.60	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	23,968,541,385.76
Kab. Lahat	4,068,352,166.97	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	12,271,537,555.00	28,112,092,760.08
Kab. Muara Enim	23,988,799,823.70	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	11,184,525,441.14	46,945,528,302.95
Kab. Musi Banyuasin	7,188,936,351.35	877,520,685.51	67,713,624,716.01	49,868,643,972.60	31,527,239,533.44	157,175,965,258.91
Kab. Musi Rawas	5,214,718,751.67	877,520,685.51	14,248,255,741.51	5,158,756,522.34	49,647,958,355.23	75,147,210,056.25
Kab. Ogan Ilir	4,543,686,220.75	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	22,470,669,310.90
Kab. Ogan Komering Ulu	12,215,829,790.30	12,285,289,597.11	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	41,550,581,792.06
Kab. Ogan Komering Ilir	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kota Palembang	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kota Pagar Alam	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kota Lubuk Linggau	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kab. Oku Timur	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kab. Oku Selatan	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
Kab. Empat Lawang	3,217,573,017.41	877,520,685.51	5,735,925,830.26	5,158,756,522.34	6,154,780,052.05	21,144,556,107.57
<b>TOTAL</b>	<b>112,615,055,609.41</b>	<b>30,713,223,992.76</b>	<b>200,757,404,059.11</b>	<b>180,556,478,281.96</b>	<b>215,417,301,821.68</b>	<b>740,059,463,764.92</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**7. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI BANGKA BELITUNG**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : PROVINSI BANGKA BELITUNG**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	CNOOC SES.	TOTAL
Provinsi	5,381,852,571.44	5,381,852,571.44
Kab. Bangka	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kab. Belitung	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kota Pangkal Pinang	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kab. Bangka Selatan	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kab. Bangka Tengah	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kab. Bangka Barat	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
Kab. Belitung Timur	1,537,672,163.27	1,537,672,163.27
<b>TOTAL</b>	<b>16,145,557,714.32</b>	<b>16,145,557,714.32</b>

**8. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI LAMPUNG**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. LAMPUNG TIMUR**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	CNOOC SES	TOTAL
Provinsi	15,796,379,827.66	15,796,379,827.66
Kab. Lampung Timur	31,592,759,655.32	31,592,759,655.32
Kab. Lampung Barat	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Lampung Selatan	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Lampung Tengah	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Lampung Utara	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Tanggamus	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Tulang Bawang	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Way Kanan	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kota Bandar Lampung	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kota Metro	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
Kab. Pesawaran	3,159,275,965.53	3,159,275,965.53
<b>TOTAL</b>	<b>78,981,899,138.30</b>	<b>78,981,899,138.30</b>

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI LAMPUNG**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	CNOOC SES	TOTAL
Provinsi	47,553,663,971.60	47,553,663,971.60
Kab. Lampung Timur	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Lampung Barat	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Lampung Selatan	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Lampung Tengah	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Lampung Utara	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Tanggamus	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Tulang Bawang	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Way Kanan	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kota Bandar Lampung	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kota Metro	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
Kab. Pesawaran	8,646,120,722.11	8,646,120,722.11
<b>TOTAL</b>	<b>95,107,327,943.20</b>	<b>95,107,327,943.20</b>



**8. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI LAMPUNG**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	CNOOC SES	TOTAL
Provinsi	63,350,043,799.26	63,350,043,799.26
Kab. Lampung Timur	40,238,880,377.43	40,238,880,377.43
Kab. Lampung Barat	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Lampung Selatan	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Lampung Tengah	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Lampung Utara	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Tanggamus	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Tulang Bawang	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Way Kanan	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kota Bandar Lampung	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kota Metro	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
Kab. Pesawaran	11,805,396,687.64	11,805,396,687.64
<b>TOTAL</b>	<b>221,642,891,053.10</b>	<b>221,642,891,053.10</b>

**9. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI DKI JAKARTA**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : PROVINSI DKI JAKARTA**

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	CNOOC SES	PHE ONWJ	Grand Total
DKI Jakarta	79,550,848,195.09	142,657,946.84	79,693,506,141.93
<b>TOTAL</b>	<b>79,550,848,195.09</b>	<b>142,657,946.84</b>	<b>79,693,506,141.93</b>

**10. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA BARAT**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BEKASI, KAB. INDRAMAYU, KAB. KARAWANG, KAB. MAJALENGKA, KAB. SUBANG**

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	PT. PERTAMINA EP.	PHE ONWJ	TOTAL
Provinsi	12,019,429,188.92	852,146,115.64	12,871,575,304.56
Kab. Bekasi	16,705,040,558.36	68,171,689.25	16,773,212,247.61
Kab. Indramayu	6,134,418,745.85	195,516,526.27	6,329,935,272.12
Kab. Karawang	2,444,781,971.93	1,576,947,394.26	4,021,729,366.18
Kab. Majalengka	1,224,570,136.42	68,171,689.25	1,292,741,825.67
Kab. Subang	1,376,264,305.74	68,171,689.25	1,444,435,994.99
Kab. Bandung	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Bogor	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Ciamis	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Cianjur	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Cirebon	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Garut	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Kuningan	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Purwakarta	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Sukabumi	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Sumedang	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Tasikmalaya	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Bandung	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Bekasi	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Bogor	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Cirebon	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Depok	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Sukabumi	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Cimahi	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Tasikmalaya	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kota Banjar	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
Kab. Bandung Barat	961,554,335.11	68,171,689.25	1,029,726,024.36
<b>TOTAL</b>	<b>48,077,716,755.67</b>	<b>3,408,584,462.56</b>	<b>64,357,876,522.79</b>

**10. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA BARAT**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI JAWA BARAT**

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	PT. PERTAMINA EP.	PHE ONWJ	TOTAL
Provinsi	2,029,935,873.49	27,368,004,482.37	29,397,940,355.87
Kab. Bekasi	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Indramayu	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Karawang	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Majalengka	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Subang	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Bandung	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Bogor	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Ciamis	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Cianjur	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Cirebon	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Garut	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Kuningan	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Purwakarta	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Sukabumi	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Sumedang	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Tasikmalaya	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Bandung	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Bekasi	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Bogor	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Cirebon	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Depok	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Sukabumi	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Cimahi	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Tasikmalaya	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kota Banjar	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
Kab. Bandung Barat	156,148,913.35	2,105,231,114.03	2,261,380,027.37
<b>TOTAL</b>	<b>4,059,871,746.98</b>	<b>54,736,008,964.75</b>	<b>88,193,821,067.60</b>

**10. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA BARAT**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	PT. PERTAMINA EP.	PHE ONWJ	TOTAL
Provinsi	14,049,365,062.41	28,220,150,598.01	42,269,515,660.43
Kab. Bekasi	16,861,189,471.71	2,173,402,803.28	19,034,592,274.99
Kab. Indramayu	6,290,567,659.19	2,300,747,640.30	8,591,315,299.50
Kab. Karawang	2,600,930,885.27	3,682,178,508.29	6,283,109,393.56
Kab. Majalengka	1,380,719,049.76	2,173,402,803.28	3,554,121,853.04
Kab. Subang	1,532,413,219.08	2,173,402,803.28	3,705,816,022.36
Kab. Bandung	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Bogor	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Ciamis	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Cianjur	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Cirebon	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Garut	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Kuningan	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Purwakarta	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Sukabumi	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Sumedang	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Tasikmalaya	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Bandung	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Bekasi	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Bogor	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Cirebon	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Depok	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Sukabumi	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Cimahi	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Tasikmalaya	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kota Banjar	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
Kab. Bandung Barat	1,117,703,248.46	2,173,402,803.28	3,291,106,051.74
<b>TOTAL</b>	<b>52,137,588,502.66</b>	<b>58,144,593,427.31</b>	<b>152,551,697,590.39</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## 11. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI JAWA TENGAH

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

DAERAH PENGHASIL : KAB. BLORA

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	PT. PERTAMINA EP.	TOTAL
Provinsi	303,090,313	303,090,313
Kab. Blora	606,180,626	606,180,626
Kab. Grobogan	17,828,842	17,828,842
Kab. Banjarnegara	17,828,842	17,828,842
Kab. Banyumas	17,828,842	17,828,842
Kab. Batang	17,828,842	17,828,842
Kab. Boyolali	17,828,842	17,828,842
Kab. Brebes	17,828,842	17,828,842
Kab. Cilacap	17,828,842	17,828,842
Kab. Demak	17,828,842	17,828,842
Kab. Jepara	17,828,842	17,828,842
Kab. Karanganyar	17,828,842	17,828,842
Kab. Kebumen	17,828,842	17,828,842
Kab. Kendal	17,828,842	17,828,842
Kab. Klaten	17,828,842	17,828,842
Kab. Kudus	17,828,842	17,828,842
Kab. Magelang	17,828,842	17,828,842
Kab. Pati	17,828,842	17,828,842
Kab. Pekalongan	17,828,842	17,828,842
Kab. Pemasang	17,828,842	17,828,842
Kab. Purbalangga	17,828,842	17,828,842
Kab. Purworejo	17,828,842	17,828,842
Kab. Rembang	17,828,842	17,828,842
Kab. Semarang	17,828,842	17,828,842
Kab. Sragen	17,828,842	17,828,842
Kab. Sukoharjo	17,828,842	17,828,842
Kab. Tegal	17,828,842	17,828,842
Kab. Temanggung	17,828,842	17,828,842
Kab. Wonogiri	17,828,842	17,828,842
Kab. Wonosobo	17,828,842	17,828,842
Kota Magelang	17,828,842	17,828,842
Kota Pekalongan	17,828,842	17,828,842
Kota Salatiga	17,828,842	17,828,842
Kota Semarang	17,828,842	17,828,842
Kota Surakarta	17,828,842	17,828,842
Kota Tegal	17,828,842	17,828,842
<b>TOTAL</b>	<b>1,515,451,564</b>	<b>1,515,451,564</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**12. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BANGKALAN, KAB. BOJONEGORO, KAB. GRESIK, DAN KAB. TUBAN**

KABUPATEN / KOTA	KKKS						TOTAL
	PT. PERTAMINA EP.	PETROCHINA EAST JAVA	PHE EAST JAVA	EXXONMOBIL CEPU	HESS INDONESIA	KODECO ENERGY	
Provinsi	14,956,530,661	15,993,134,309	11,485,317,767	2,333,370,305	1,197,884,746	3,700,745,128	49,666,982,916
Kab. Bangkalan	808,461,117	864,493,746	7,022,076,306	126,128,125	64,750,527	7,401,490,255	16,287,400,076
Kab. Bojonegoro	29,867,831,391	19,889,388,741	11,015,296,239	4,666,740,609	64,750,527	200,040,277	65,704,047,784
Kab. Gresik	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	2,395,769,492	200,040,277	5,015,720,745
Kab. Sidoarjo	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Sumenep	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Tuban	853,691,049	12,961,373,624	6,174,918,964	126,128,125	64,750,527	200,040,277	20,380,902,566
Kab. Banyuwangi	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Blitar	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Bondowoso	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Jember	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Jombang	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Kediri	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Lamongan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Lumajang	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Madiun	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Magetan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Malang	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Mojokerto	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Nganjuk	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Ngawi	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Pacitan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Pamekasan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Pasuruan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Ponorogo	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Probolinggo	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Sampang	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Situbondo	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Trenggalek	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kab. Tulungagung	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Blitar	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Kediri	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Madiun	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Malang	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Mojokerto	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Pasuruan	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Probolinggo	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Surabaya	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
Kota Batu	808,461,117	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,684,701,779
<b>TOTAL</b>	<b>59,826,122,646</b>	<b>63,972,537,237</b>	<b>45,941,271,068</b>	<b>9,333,481,219</b>	<b>4,791,538,985</b>	<b>14,802,980,511</b>	<b>248,334,914,581</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**12. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI JAWA TIMUR**

KABUPATEN / KOTA	KKKS						TOTAL
	PT. PERTAMINA EP.	PETROCHINA EAST JAVA	PHE EAST JAVA	EXXONMOBIL CEPU	HESS INDONESIA	KODECO ENERGY	
Provinsi	4,916,187,788	-	-	-	-	-	4,916,187,788
Kab. Bangkalan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Bojonegoro	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Gresik	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Sidoarjo	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Sumenep	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Tuban	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Banyuwangi	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Blitar	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Bondowoso	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Jember	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Jombang	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Kediri	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Lamongan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Lumajang	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Madiun	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Magetan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Malang	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Mojokerto	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Nganjuk	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Ngawi	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Pacitan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Pamekasan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Pasuruan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Ponorogo	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Probolinggo	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Sampang	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Situbondo	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Trenggalek	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kab. Tulungagung	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Blitar	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Kediri	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Madiun	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Malang	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Mojokerto	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Pasuruan	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Probolinggo	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Surabaya	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
Kota Batu	258,746,726	-	-	-	-	-	258,746,726
<b>TOTAL</b>	<b>9,832,375,577</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14,748,563,365</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator



**12. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

KABUPATEN / KOTA	KKKS						TOTAL
	PT. PERTAMINA EP.	PETROCHINA EAST JAVA	PHE EAST JAVA	EXXONMOBIL CEPU	HESS INDONESIA	KODECO ENERGY	
Provinsi	19,872,718,450	15,993,134,309	11,485,317,767	2,333,370,305	1,197,884,746	3,700,745,128	54,583,170,705
Kab. Bangkalan	1,067,207,843	864,493,746	7,022,076,306	126,128,125	64,750,527	7,401,490,255	16,546,146,801
Kab. Bojonegoro	30,126,578,117	19,889,388,741	11,015,296,239	4,666,740,609	64,750,527	200,040,277	65,962,794,510
Kab. Gresik	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	2,395,769,492	200,040,277	5,274,467,471
Kab. Sidoarjo	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Sumenep	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Tuban	1,112,437,775	12,961,373,624	6,174,918,964	126,128,125	64,750,527	200,040,277	20,639,649,291
Kab. Banyuwangi	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Blitar	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Bondowoso	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Jember	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Jombang	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Kediri	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Lamongan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Lumajang	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Madiun	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Magetan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Malang	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Mojokerto	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Nganjuk	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Ngawi	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Pacitan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Pamekasan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Pasuruan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Ponorogo	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Probolinggo	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Sampang	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Situbondo	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Trenggalek	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kab. Tulungagung	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Blitar	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Kediri	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Madiun	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Malang	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Mojokerto	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Pasuruan	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Probolinggo	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Surabaya	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
Kota Batu	1,067,207,843	864,493,746	620,827,987	126,128,125	64,750,527	200,040,277	2,943,448,505
<b>TOTAL</b>	<b>69,658,498,223</b>	<b>63,972,537,237</b>	<b>45,941,271,068</b>	<b>9,333,481,219</b>	<b>4,791,538,985</b>	<b>14,802,980,511</b>	<b>263,083,477,947</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**13. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. BALANGAN DAN KAB. TABALONG**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	PERTAMINA EP	TOTAL
Provinsi	2,790,879,955	2,790,879,955
Kab. Balangan	1,015,712,643	1,015,712,643
Kab. Tabalong	5,031,193,926	5,031,193,926
Kab. Banjar	465,146,659	465,146,659
Kab. Barito Kuala	465,146,659	465,146,659
Kab. Hulu Sungai Selatan	465,146,659	465,146,659
Kab. Hulu Sungai Tengah	465,146,659	465,146,659
Kab. Hulu Sungai Utara	465,146,659	465,146,659
Kab. Kota Baru	465,146,659	465,146,659
Kab. Tanah Laut	465,146,659	465,146,659
Kab. Tapin	465,146,659	465,146,659
Kota Banjar Baru	465,146,659	465,146,659
Kota Banjarmasin	465,146,659	465,146,659
Kab. Tanah Bumbu	465,146,659	465,146,659
<b>TOTAL</b>	<b>13,954,399,774</b>	<b>13,954,399,774</b>

#### 14. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

##### PROVINSI KALIMANTAN TIMUR

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BULUNGAN, KAB. BONTANG, KAB. SAMARINDA, KAB. TARAKAN, KAB. KUTAI TIMUR, KAB. KUTAI KARTANEGARA, DAN KAB. PENAJAM PASER UTARA

KABUPATEN / KOTA	KKKS						
	CHEVRON IND. CO.	INPEX	PT. PERTAMINA EP.	MEDCO TARAKAN	TOTAL INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	16,956,268,297	99,930,553,553	7,331,992,943	3,845,957,332	82,443,707,056	60,196,216,576	270,704,695,757
Kab. Bulungan	2,608,656,661	15,373,931,316	3,152,156,220	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	43,671,033,576
Kota Bontang	6,101,452,924	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	45,139,672,533
Kota Samarinda	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,552,481,212	41,938,401,086
Kota Tarakan	2,608,656,661	15,373,931,316	1,771,267,984	7,691,914,664	12,683,647,239	9,260,956,396	49,390,374,260
Kab. Kutai Timur	2,608,656,661	15,373,931,316	4,067,571,308	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	44,586,448,664
Kab. Kutai Kartanegara	3,873,022,785	199,861,107,107	6,891,911,943	591,685,743	164,887,414,112	120,100,908,336	496,206,050,027
Kab. Nunukan	2,608,656,661	15,373,931,316	3,293,074,087	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	43,811,951,443
Kab. Penajam Paser Utara	29,155,374,206	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	68,193,593,815
Kab. Tana Tidung	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
Kab. Berau	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
Kab. Kutai Barat	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
Kab. Malinau	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
Kab. Pasir	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
Kota Balikpapan	2,608,656,661	15,373,931,316	1,127,998,914	591,685,743	12,683,647,239	9,260,956,396	41,646,876,270
<b>TOTAL</b>	<b>67,825,073,186</b>	<b>399,722,214,213</b>	<b>29,327,971,771</b>	<b>15,383,829,328</b>	<b>329,774,828,225</b>	<b>240,784,866,304</b>	<b>1,353,523,478,783</b>

B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI KALIMANTAN TIMUR

KABUPATEN / KOTA	KKKS						
	CHEVRON IND. CO.	INPEX	PT. PERTAMINA EP.	MEDCO TARAKAN	TOTAL INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	62,561,446,415	117,604,770,685	-	-	83,364,182,071	-	263,530,399,172
Kab. Bulungan	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kota Bontang	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kota Samarinda	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kota Tarakan	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Kutai Timur	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Kutai Kartanegara	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Nunukan	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Penajam Paser Utara	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Tana Tidung	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Berau	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Kutai Barat	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Malinau	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kab. Pasir	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
Kota Balikpapan	8,937,349,488	16,800,681,526	-	-	11,909,168,867	-	37,647,199,882
<b>TOTAL</b>	<b>125,122,892,830</b>	<b>235,209,541,370</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>166,728,364,143</b>	<b>-</b>	<b>790,591,197,515</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**14. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS****PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

KABUPATEN / KOTA	KKKS						
	CHEVRON IND. CO	INPEX	PT. PERTAMINA EP.	MEDCO TARAKAN	TOTAL INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	79,517,714,712	217,535,324,238	7,331,992,943	3,845,957,332	165,807,889,128	60,196,216,576	534,235,094,928
Kab. Bulungan	11,546,006,149	32,174,612,842	3,152,156,220	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	81,318,233,458
Kota Bontang	15,038,802,412	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	82,786,872,415
Kota Samarinda	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,552,481,212	79,585,600,967
Kota Tarakan	11,546,006,149	32,174,612,842	1,771,267,984	7,691,914,664	24,592,816,107	9,260,956,396	87,037,574,142
Kab. Kutai Timur	11,546,006,149	32,174,612,842	4,067,571,308	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	82,233,648,545
Kab. Kutai Kartanegara	12,810,372,273	216,661,788,633	6,891,911,943	591,685,743	176,796,582,980	120,100,908,336	533,853,249,909
Kab. Nunukan	11,546,006,149	32,174,612,842	3,293,074,087	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	81,459,151,325
Kab. Penajem Paser Utara	38,092,723,694	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	105,840,793,697
Kab. Tana Tidung	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
Kab. Berau	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
Kab. Kutai Barat	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
Kab. Malinau	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
Kab. Pasir	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
Kota Balikpapan	11,546,006,149	32,174,612,842	1,127,998,914	591,685,743	24,592,816,107	9,260,956,396	79,294,076,152
<b>TOTAL</b>	<b>192,947,966,016</b>	<b>634,931,755,583</b>	<b>29,327,971,771</b>	<b>15,383,829,328</b>	<b>496,503,192,368</b>	<b>240,784,866,304</b>	<b>2,144,114,676,298</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## 15. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI SULAWESI TENGAH

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

DAERAH PENGHASIL : KAB. MOROWALI<sup>(\*)</sup>

KABUPATEN / KOTA	KKKS		
	MEDCO TOMORI SULAWESI	PHE TOMORI SULAWESI	TOTAL
Provinsi	400,422,865	390,670,436	791,093,301
Kab. Morowali	800,845,730	781,340,871	1,582,186,601
Kab. Banggai	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Banggai Kepulauan	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Buol	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Toli Toli	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Donggala	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Poso	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kota Palu	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Parigi Moutong	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Tojo Una Una	80,084,573	78,134,087	158,218,660
Kab. Sigi	80,084,573	78,134,087	158,218,660
<b>TOTAL</b>	<b>1,601,691,460</b>	<b>1,562,681,742</b>	<b>3,955,466,503</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**16. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI MALUKU**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. SERAM BAGIAN TIMUR**

KABUPATEN / KOTA	KKKS	
	KALREZ PETROLEUM	TOTAL
Provinsi	308,274,047	308,274,047
Kab. Seram Bagian Timur	616,548,094	616,548,094
Kab. Maluku Tenggara Barat	61,654,809	61,654,809
Kab. Maluku Tengah	61,654,809	61,654,809
Kab. Maluku Tenggara	61,654,809	61,654,809
Kab. Pulau Buru	61,654,809	61,654,809
Kota Ambon	61,654,809	61,654,809
Kab. Seram Bagian Barat	61,654,809	61,654,809
Kab. Kepulauan Aru	61,654,809	61,654,809
Kota Tual	61,654,809	61,654,809
Kab. Maluku Barat Daya	61,654,809	61,654,809
Kab. Buru Selatan	61,654,809	61,654,809
<b>TOTAL</b>	<b>1,541,370,236</b>	<b>1,541,370,236</b>

**17. DBH MINYAK BUMI PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS****PROVINSI PAPUA BARAT**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**DAERAH PENGHASIL : KAB. RAJA AMPAT, KAB. SORONG, DAN KAB. TELUK BINTUNI**

KABUPATEN / KOTA	KKKS					
	BP TANGGUH	PT. PERTAMINA EP.	PETROCHINA SALAWATI	PETROCHINA INTL	PHE SALAWATI	TOTAL
Provinsi*	2,743,894,751	14,731,038,704	20,614,789,226	350,183,940,015	37,720,560,606	425,994,223,301
Kab. Raja Ampat	35,481,398	190,487,569	2,132,564,403	4,528,240,604	1,136,633,302	8,023,407,276
Kab. Sorong	35,481,398	1,286,894,347	266,570,550	36,225,924,829	3,253,259,527	41,068,130,651
Kab. Teluk Bintuni	283,851,181	427,493,778	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,993,921,983
Kab. Manokwari	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
Kab. Fak Fak	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
Kota Sorong	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
Kab. Sorong Selatan	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
Kab. Teluk Wondama	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
Kab. Kaimana	35,481,398	190,487,569	266,570,550	4,528,240,604	487,765,870	5,508,545,991
<b>TOTAL</b>	<b>3,311,597,113</b>	<b>17,778,839,815</b>	<b>24,879,918,031</b>	<b>422,635,789,673</b>	<b>45,524,814,524</b>	<b>514,130,959,156</b>

\* sudah termasuk 55% tambahan bagian untuk Otonomi Khusus

**1. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI NANGROE ACEH DARUSSALAM (NAD)**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. ACEH UTARA**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	EXXONMOBIL OIL-B	TOTAL
	BLOCK	
Provinsi *	752,822,343,934	752,822,343,934
Kab. Aceh Timur	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Utara	196,388,437,548	196,388,437,548
Kab. Aceh Barat	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Besar	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Selatan	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Singkil	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Tengah	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Tenggara	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Bireuen	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Pidie	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Simeuleu	8,926,747,161	8,926,747,161
Kota Banda Aceh	8,926,747,161	8,926,747,161
Kota Sabang	8,926,747,161	8,926,747,161
Kota Langsa	8,926,747,161	8,926,747,161
Kota Lhoksumawe	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Nagan Raya	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Jaya	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Barat Daya	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Gayo Lues	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Aceh Tamiang	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Bener Meriah	8,926,747,161	8,926,747,161
Kab. Pidie Jaya	8,926,747,161	8,926,747,161
Kota Subulussalam	8,926,747,161	8,926,747,161
<b>TOTAL</b>	<b>1,145,599,219,030</b>	<b>1,145,599,219,030</b>

\* sudah termasuk 40% tambahan bagian untuk Otonomi Khusus



## 2. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS PROVINSI SUMATERA UTARA

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

### A. DAERAH PENGHASIL : KAB. DELI SERDANG, KAB. LANGKAT DAN KOTA BINJAI

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS	TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	
Provinsi	103,831,183	103,831,183
Kab. Deli Serdang	59,662,582	59,662,582
Kab. Langkat	142,712,824	142,712,824
Kota Binjai	19,608,502	19,608,502
Kab. Asahan	7,160,771	7,160,771
Kab. Dairi	7,160,771	7,160,771
Kab. Tanah Karo	7,160,771	7,160,771
Kab. Labuhan Batu	7,160,771	7,160,771
Kab. Mandailing Natal	7,160,771	7,160,771
Kab. Nias	7,160,771	7,160,771
Kab. Simalungun	7,160,771	7,160,771
Kab. Tapanuli Selatan	7,160,771	7,160,771
Kab. Tapanuli Tengah	7,160,771	7,160,771
Kab. Tapanuli Utara	7,160,771	7,160,771
Kab. Toba Samosir	7,160,771	7,160,771
Kota Medan	7,160,771	7,160,771
Kota Pematang Siantar	7,160,771	7,160,771
Kota Sibolga	7,160,771	7,160,771
Kota Tanjung Balai	7,160,771	7,160,771
Kota Tebing Tinggi	7,160,771	7,160,771
Kota Padang Sidempuan	7,160,771	7,160,771
Kab. Nias Selatan	7,160,771	7,160,771
Kab. Humbang Hasudutan	7,160,771	7,160,771
Kab. Pakpak Bharat	7,160,771	7,160,771
Kab. Serdang Berdagai	7,160,771	7,160,771
Kab. Samosir	7,160,771	7,160,771
Kab. Batubara	7,160,771	7,160,771
Kab. Padang Lawas	7,160,771	7,160,771
Kab. Padang Lawas Utara	7,160,771	7,160,771
Kab. Labuan Batu Utara	7,160,771	7,160,771
Kab. Labuan Batu Selatan	7,160,771	7,160,771
<b>TOTAL</b>	<b>519,155,914</b>	<b>519,155,914</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

### 3. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS PROVINSI RIAU

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

#### A. DAERAH PENGHASIL : KAB. PELALAWAN DAN KOTA PEKANBARU

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS	TOTAL
	KALILA (KORINCI BARU LTD)	
Provinsi	46,773,295.71	46,773,296
Kab. Pelalawan	27,890,366	27,890,366
Kota Pekanbaru	75,010,884	75,010,884
Kab. Bengkalis	9,354,659	9,354,659
Kab. Indragiri Hilir	9,354,659	9,354,659
Kab. Indragiri Hulu	9,354,659	9,354,659
Kab. Kampar	9,354,659	9,354,659
Kab. Kuantan Singingi	9,354,659	9,354,659
Kab. Rokan Hilir	9,354,659	9,354,659
Kab. Rokan Hulu	9,354,659	9,354,659
Kab. Siak	9,354,659	9,354,659
Kota Dumai	9,354,659	9,354,659
<b>TOTAL</b>	<b>233,866,478.54</b>	<b>233,866,478.54</b>

**4. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI KEPULAUAN RIAU**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. NATUNA**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	CONOCO PHILIPS INDONESIA	PREMIER OIL	STAR ENERGY - KAKAP	
Provinsi	28,339,032,333.17	-	21,267,798,829.00	49,606,831,162.17
Kab. Natuna	56,678,064,666	-	42,535,597,658	99,213,662,324.33
Kab. Bintan	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
Kab. Karimun	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
Kota Batam	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
Kota Tanjung Pinang	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
Kab. Lingga	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
Kab. Anambas	9,446,344,111	-	7,089,266,276	16,535,610,387.39
<b>TOTAL</b>	141,695,161,665.86	-	106,338,994,144.98	248,034,155,810.84

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	CONOCO PHILIPS INDONESIA	PREMIER OIL	STAR ENERGY - KAKAP	
Provinsi	-	131,490,528,341.32	-	131,490,528,341.32
Kab. Natuna	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kab. Bintan	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kab. Karimun	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kota Batam	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kota Tanjung Pinang	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kab. Lingga	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
Kab. Anambas	-	37,568,722,383.23	-	37,568,722,383.23
<b>TOTAL</b>	-	394,471,585,023.94	-	394,471,585,023.94

**4. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI KEPULAUAN RIAU**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	CONOCO PHILIPS INDONESIA	PREMIER OIL	STAR ENERGY - KAKAP	
Provinsi	28,339,032,333.17	131,490,528,341.32	21,267,798,829.00	181,097,359,503.48
Kab. Natuna	56,678,064,666.34	37,568,722,383.23	42,535,597,657.99	136,782,384,707.57
Kab. Bintan	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
Kab. Karimun	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
Kota Batam	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
Kota Tanjung Pinang	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
Kab. Lingga	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
Kab. Anambas	9,446,344,111.06	37,568,722,383.23	7,089,266,276.33	54,104,332,770.62
<b>TOTAL</b>	141,695,161,665.86	394,471,585,023.94	106,338,994,144.98	642,505,740,834.78

**5. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAMBI**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. TANJUNG JABUNG BARAT DAN KAB. TANJUNG JABUNG TIMUR**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS	TOTAL
	PETROCHINA JABUNG	
Provinsi	123,248,167,044.01	123,248,167,044.01
Kab. Batanghari	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Tanjung Jabung Barat	181,794,989,483.10	181,794,989,483.10
Kab. Tanjung Jabung Timur	89,350,978,013.71	89,350,978,013.71
Kab. Bungo	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Kerinci	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Merangin	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Muaro Jambi	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Sarolangun	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kab. Tebo	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kota Jambi	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
Kota Sungai Penuh	24,649,633,408.80	24,649,633,408.80
<b>TOTAL</b>	<b>616,240,835,220.03</b>	<b>616,240,835,220.03</b>

**6. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI SUMATERA SELATAN**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. MUARA ENIM, KAB. MUSI RAWAS, KAB. OGAN KOMERING ULU DAN KOTA PRABUMULIH**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS						TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	CONOCO PHILLIPS GRISSIK	GOLDEN SPIKE	TALISMAN OK	MEDCO E&P INDONESIA - PSC (SSE)	MEDCO E&P RIMAU PSC	
Provinsi	2,545,387,624.16	317,554,968,333.65	36,518,314.20	1,396,599,522.02	16,416,487,059.97	156,263,334.39	338,106,224,188.39
Kab. Lahat	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	15,410,528,226.25	22,323,333.48	61,366,204,958.88
Kab. Muara Enim	828,055,764.65	45,364,995,476.24	73,036,628.41	199,514,217.43	6,661,235,263.46	22,323,333.48	53,149,160,683.66
Kab. Musi Banyuasin	363,626,803.45	570,487,113,321.62	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	312,526,668.78	573,713,210,350.45
Kab. Musi Rawas	2,701,827,725.71	109,987,818,821.91	5,216,902.03	199,514,217.43	15,451,635,504.51	22,323,333.48	128,368,336,505.07
Kab. Ogan Komering Ulu	2,284,797,473.20	45,364,995,476.24	5,216,902.03	2,793,199,044.03	2,345,212,437.14	22,323,333.48	52,815,744,666.12
Kota Prabumulih	366,974,695.13	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,304,237,061.44
Kab. Ogan Komering Ilir	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kota Palembang	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kota Pagar Alam	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kota Lubuk Linggau	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kab. Banyuasin	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kab. Ogan Ilir	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kab. Oku Timur	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kab. Oku Selatan	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
Kab. Empat Lawang	363,626,803.45	45,364,995,476.24	5,216,902.03	199,514,217.43	2,345,212,437.14	22,323,333.48	48,300,889,169.77
<b>TOTAL</b>	<b>12,726,938,120.82</b>	<b>1,587,774,841,668.23</b>	<b>182,591,571.01</b>	<b>6,982,997,610.08</b>	<b>82,082,435,299.84</b>	<b>781,316,671.94</b>	<b>1,690,531,120,941.92</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**7. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI DKI JAKARTA**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : DKI JAKARTA**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS		TOTAL
	CNOOC SOUTHEAST SUMATERA LTD.	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ	
DKI JAKARTA	6,869,160,664.55	212,115,628.46	7,081,276,293.01

## 8. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI JAWA BARAT

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

#### A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BEKASI, KAB. INDRAMAYU, KAB. KARAWANG, KAB. MAJALENGKA DAN KAB. SUBANG

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS		TOTAL
	PT - PERTAMINA EP	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ	
Provinsi	1,658,918,521.39	2,154,888,838.98	3,813,807,360.37
Kab. Bekasi	364,820,179.08	172,391,107.12	537,211,286.20
Kab. Indramayu	431,027,261.76	172,391,107.12	603,418,368.88
Kab. Karawang	1,112,872,379.36	4,309,777,677.96	5,422,650,057.33
Kab. Majalengka	149,181,752.70	172,391,107.12	321,572,859.82
Kab. Subang	1,790,789,396.72	172,391,107.12	1,963,180,503.83
Kab. Bandung	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Bogor	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Ciamis	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Cianjur	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Cirebon	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Garut	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Kuningan	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Purwakarta	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Sukabumi	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Sumedang	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Tasikmalaya	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Bandung	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Bekasi	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Bogor	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Cirebon	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Depok	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Sukabumi	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Cimahi	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Tasikmalaya	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kota Banjar	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
Kab. Bandung Barat	132,713,481.71	172,391,107.12	305,104,588.83
<b>TOTAL</b>	<b>8,294,592,606.94</b>	<b>10,774,444,194.91</b>	<b>19,069,036,801.85</b>



## 8. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI JAWA BARAT

#### B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS		TOTAL
	PT - PERTAMINA EP	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ	
Provinsi	-	12,565,514,951.72	12,565,514,951.72
Kab. Bekasi	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Indramayu	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Karawang	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Majalengka	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Subang	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Bandung	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Bogor	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Ciamis	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Cianjur	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Cirebon	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Garut	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Kuningan	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Purwakarta	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Sukabumi	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Sumedang	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Tasikmalaya	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Bandung	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Bekasi	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Bogor	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Cirebon	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Depok	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Sukabumi	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Cimahi	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Tasikmalaya	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kota Banjar	-	966,578,073.21	966,578,073.21
Kab. Bandung Barat	-	966,578,073.21	966,578,073.21
<b>TOTAL</b>	-	966,578,073.21	37,696,544,855.16

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## 8. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS

### PROVINSI JAWA BARAT

#### C. TOTAL A DAN B

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS		TOTAL
	PT - PERTAMINA EP	PERTAMINA HULU ENERGI ONWJ	
Provinsi	1,658,918,521.39	14,720,403,790.70	16,379,322,312.09
Kab. Bekasi	364,820,179.08	1,138,969,180.33	1,503,789,359.41
Kab. Indramayu	431,027,261.76	1,138,969,180.33	1,569,996,442.09
Kab. Karawang	1,112,872,379.36	5,276,355,751.17	6,389,228,130.54
Kab. Majalengka	149,181,752.70	1,138,969,180.33	1,288,150,933.03
Kab. Subang	1,790,789,396.72	1,138,969,180.33	2,929,758,577.04
Kab. Bandung	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Bogor	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Ciamis	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Cianjur	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Cirebon	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Garut	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Kuningan	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Purwakarta	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Sukabumi	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Sumedang	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Tasikmalaya	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Bandung	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Bekasi	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Bogor	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Cirebon	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Depok	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Sukabumi	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Cimahi	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Tasikmalaya	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kota Banjar	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
Kab. Bandung Barat	132,713,481.71	1,138,969,180.33	1,271,682,662.04
<b>TOTAL</b>	<b>8,294,592,606.94</b>	<b>48,470,989,050.07</b>	<b>56,765,581,657.01</b>

(\*) Lampiran tambahan

(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**9. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TENGAH**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BLORA DAN KOTA SEMARANG**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS	TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	
Provinsi	23,396,319.22	23,396,319.22
Kab. Blora	2,729,454.50	2,729,454.50
Kota Semarang	45,439,438.00	45,439,438.00
Kab. Banjarnegara	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Banyumas	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Batang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Boyolali	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Brebes	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Cilacap	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Demak	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Grobogan	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Jepara	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Karanganyar	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Kebumen	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Kendal	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Klaten	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Kudus	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Magelang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Pati	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Pekalongan	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Pemalang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Purbalingga	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Purworejo	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Rembang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Semarang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Sragen	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Sukoharjo	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Tegal	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Temanggung	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Wonogiri	1,376,254.07	1,376,254.07
Kab. Wonosobo	1,376,254.07	1,376,254.07
Kota Magelang	1,376,254.07	1,376,254.07
Kota Pekalongan	1,376,254.07	1,376,254.07
Kota Salatiga	1,376,254.07	1,376,254.07
Kota Surakarta	1,376,254.07	1,376,254.07
Kota Tegal	1,376,254.07	1,376,254.07
<b>TOTAL</b>	<b>116,981,596.09</b>	<b>116,981,596.09</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**10. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. BANGKALAN**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	HESS (INDONESIA - PANGKAH) Ltd.	KODECO ENERGY	
Provinsi	165,500,927.68	571,051,491.56	85,902,028.18	822,454,447.43
Kab. Bangkalan	331,001,855.36	30,867,648.19	171,804,056.36	533,673,559.92
Kab. Bojonegoro	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Gresik	8,945,996.09	1,142,102,983.13	4,643,352.87	1,155,692,332.09
Kab. Sidoarjo	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Sumenep	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Banyuwangi	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Blitar	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Bondowoso	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Jember	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Jombang	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Kediri	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Lamongan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Lumajang	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Madiun	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Magetan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Malang	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Mojokerto	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Nganjuk	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Ngawi	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Pacitan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Pamekasan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Pasuruan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Ponorogo	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Probolinggo	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Sampang	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Situbondo	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Trenggalek	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Tuban	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kab. Tulungagung	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Blitar	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Kediri	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Madiun	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Malang	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Mojokerto	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Pasuruan	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Probolinggo	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Surabaya	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
Kota Batu	8,945,996.09	30,867,648.19	4,643,352.87	44,456,997.16
<b>TOTAL</b>	<b>827,504,638.41</b>	<b>2,855,257,457.82</b>	<b>429,510,140.90</b>	<b>4,112,272,237.13</b>

**10. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	HESS (INDONESIA - PANGKAH) Ltd.	KODECO ENERGY	
Provinsi	337,850,214.10	-	-	337,850,214.10
Kab. Bangkalan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Bojonegoro	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Gresik	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Sidoarjo	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Sumenep	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Banyuwangi	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Blitar	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Bondowoso	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Jember	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Jombang	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Kediri	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Lamongan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Lumajang	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Madiun	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Magetan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Malang	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Mojokerto	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Nganjuk	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Ngawi	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Pacitan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Pamekasan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Pasuruan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Ponorogo	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Probolinggo	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Sampang	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Situbondo	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Trenggalek	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Tuban	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kab. Tulungagung	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Blitar	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Kediri	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Madiun	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Malang	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Mojokerto	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Pasuruan	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Probolinggo	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Surabaya	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
Kota Batu	17,781,590.22	-	-	17,781,590.22
<b>TOTAL</b>	<b>1,013,550,642.30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,013,550,642.30</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**10. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI JAWA TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**C. TOTAL A DAN B**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS			TOTAL
	PT. PERTAMINA EP	HESS (INDONESIA - PANGKAH) Ltd.	KODECO ENERGY	
Provinsi	503,351,141.78	571,051,491.56	85,902,028.18	1,160,304,661.52
Kab. Bangkalan	348,783,445.58	30,867,648.19	171,804,056.36	551,455,150.13
Kab. Bojonegoro	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Gresik	26,727,586.31	1,142,102,983.13	4,643,352.87	1,173,473,922.31
Kab. Sidoarjo	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Sumenep	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Banyuwangi	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Blitar	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Bondowoso	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Jember	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Jombang	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Kediri	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Lamongan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Lumajang	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Madiun	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Magetan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Malang	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Mojokerto	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Nganjuk	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Ngawi	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Pacitan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Pamekasan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Pasuruan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Ponorogo	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Probolinggo	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Sampang	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Situbondo	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Trenggalek	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Tuban	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kab. Tulungagung	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Blitar	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Kediri	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Madiun	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Malang	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Mojokerto	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Pasuruan	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Probolinggo	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Surabaya	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
Kota Batu	26,727,586.31	30,867,648.19	4,643,352.87	62,238,587.37
<b>TOTAL</b>	<b>1,841,055,280.71</b>	<b>2,855,257,457.82</b>	<b>429,510,140.90</b>	<b>5,125,822,879.43</b>

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**11. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS**

**PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. KUTAI KARTANEGARA DAN KOTA SAMARINDA**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS							
	PERTAMINA EP	CHEVRON INDONESIA COMPANY	INPEX	MEDCO E&P TARAKAN - PSC	PERUSDA BENUO TAKA	TOTAL E&P INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	40,133,378.71	19,792,795,348.35	254,080,798,765.88	2,742,256,419.19	199,946,617.28	280,168,732,639.72	147,837,897,824.05	704,862,560,993.17
Kab. Kutai Kartanegara	42,877,445.59	6,010,574,278.95	508,161,597,531.75	421,885,602.95	30,761,018.04	560,337,465,279.44	291,145,568,074.61	1,366,150,729,231.33
Kab. Penajem Paser Utara	6,174,365.95	6,459,125,183.58	39,089,353,656.29	421,885,602.95	399,893,234.57	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	112,223,605,960.85
Kota Bontang	6,174,365.95	33,205,982,110.59	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	138,601,330,671.33
Kota Samarinda	43,563,677.78	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	27,274,519,546.41	113,008,010,884.26
Kota Tarakan	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	5,484,512,838.38	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	113,503,021,234.38
Kab. Berau	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Bulungan	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Kutai Barat	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Kutai Timur	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Malinau	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Nunukan	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Pasir	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kota Balikpapan	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
Kab. Tana Tidung	6,174,365.95	3,045,045,438.21	39,089,353,656.29	421,885,602.95	30,761,018.04	43,102,881,944.57	22,744,291,972.93	108,440,393,998.95
<b>TOTAL</b>	200,666,893.53	98,963,976,741.76	1,270,403,993,829.38	13,711,282,095.96	999,733,086.42	1,400,843,663,198.59	739,189,489,120.23	3,524,312,804,965.87

**B. DAERAH PENGHASIL : PROVINSI**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS							
	PERTAMINA EP	CHEVRON INDONESIA COMPANY	INPEX	MEDCO E&P TARAKAN - PSC	PERUSDA BENUO TAKA	TOTAL E&P INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	-	63,168,861,791.69	350,102,459,213.47	-	-	376,371,849,180.65	-	789,643,170,185.81
Kab. Kutai Kartanegara	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Penajem Paser Utara	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kota Bontang	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kota Samarinda	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kota Tarakan	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Berau	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Bulungan	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Kutai Barat	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Kutai Timur	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Malinau	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Nunukan	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Pasir	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kota Balikpapan	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
Kab. Tana Tidung	-	9,024,123,113.10	50,014,637,030.50	-	-	53,767,407,025.81	-	112,806,167,169.40
<b>TOTAL</b>	-	189,506,585,375.07	1,050,307,377,640.40	-	-	1,129,115,547,541.96	-	2,368,929,510,557.42

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**11. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

**C. TOTAL A DAN B**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS							
	PERTAMINA EP	CHEVRON INDONESIA COMPANY	INPEX	MEDCO E&P TARAKAN - PSC	PERUSDA BENUO TAKA	TOTAL E&P INDONESIA	VICO	TOTAL
Provinsi	40,133,378.71	82,961,657,140.04	604,183,257,979.34	2,742,256,419.19	199,946,617.28	656,540,581,820.37	147,837,897,824.05	1,494,505,731,178.98
Kab. Kutai Kartanegara	42,877,445.59	15,034,697,392.05	558,176,234,562.25	421,885,602.95	30,761,018.04	614,104,872,305.25	291,145,568,074.61	1,478,956,896,400.73
Kab. Penajem Paser Utara	6,174,365.95	15,483,248,296.68	89,103,990,686.78	421,885,602.95	399,893,234.57	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	225,029,773,130.25
Kota Bontang	6,174,365.95	42,230,105,223.69	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	251,407,497,840.73
Kota Samarinda	43,563,677.78	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	27,274,519,546.41	225,814,178,053.66
Kota Tarakan	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	5,484,512,838.38	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	226,309,188,403.78
Kab. Berau	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Bulungan	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Kutai Barat	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Kutai Timur	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Malinau	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Nunukan	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Pasir	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kota Balikpapan	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
Kab. Tana Tidung	6,174,365.95	12,069,168,551.31	89,103,990,686.78	421,885,602.95	30,761,018.04	96,870,288,970.38	22,744,291,972.93	221,246,561,168.35
<b>TOTAL</b>	200,666,893.53	288,470,562,116.83	2,320,711,371,469.78	13,711,282,095.96	999,733,086.42	2,529,959,210,740.55	739,189,489,120.23	5,893,242,315,523.29

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator



**12. DBH GAS PER KABUPATEN/KOTA PER KKKS  
PROVINSI PAPUA BARAT**

(Catatan: tidak termasuk 0,5% untuk pendidikan)

**A. DAERAH PENGHASIL : KAB. TELUK BINTUNI**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN / KOTA	KKKS		TOTAL
	BP TANGGUH	PETROCHINA INTL (BERMUDA) Ltd	
Provinsi*	2,638,060,375.61	2,700,590,162.59	5,338,650,538.20
Kab. Sorong	86,023,707.90	704,501,781.55	790,525,489.45
Kab. Teluk Bintuni	688,189,663.20	88,062,722.69	776,252,385.89
Kab. Manokwari	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kab. Fak Fak	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kota Sorong	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kab. Sorong Selatan	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kab. Raja Ampat	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kab. Teluk Wondama	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
Kab. Kaimana	86,023,707.90	88,062,722.69	174,086,430.59
<b>TOTAL</b>	<b>4,014,439,702.01</b>	<b>4,109,593,725.69</b>	<b>8,124,033,427.70</b>

\* sudah termasuk 40% tambahan bagian untuk Otonomi Khusus

**1. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI NANGROE ACEH DARUSSALAM**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Nanggroe Aceh Darussalam	11,168,263.56	-	-	11,168,263.56
Kab. Aceh Barat	19,895,349.99	-	-	19,895,349.99
Kab. Aceh Besar	-	-	-	-
Kab. Aceh Selatan	-	-	-	-
Kab. Aceh Singkil	634,624.40	-	-	634,624.40
Kab. Aceh Tengah	-	-	-	-
Kab. Aceh Tenggara	-	-	-	-
Kab. Aceh Timur	-	-	-	-
Kab. Aceh Utara	-	-	-	-
Kab. Bireun	-	-	-	-
Kab. Aceh Pidie	24,143,079.83	-	-	24,143,079.83
Kab. Simeulue	-	-	-	-
Kota Banda Aceh	-	-	-	-
Kota Sabang	-	-	-	-
Kota Langsa	-	-	-	-
Kota Lhokseumawe	-	-	-	-
Kab. Nagan Raya	-	-	-	-
Kab. Aceh Jaya	-	-	-	-
Kab. Aceh Barat Daya	-	-	-	-
Kab. Gayo Lues	-	-	-	-
Kab. Aceh Tamiang	-	-	-	-
Kab. Bener Meriah	-	-	-	-
Kab. Pidie Jaya	-	-	-	-
Kota Subulussalam	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>55,841,317.78</b>	-	-	<b>55,841,317.78</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**1. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI NANGROE ACEH DARUSSALAM**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

DISTRICT/MUNICIPALITY	CoW	Mining License	CCoW	TOTAL
	OTHERS	OTHERS	OTHERS	
Provinsi Nanggroe Aceh Darussalam	-	2,596,800.00	-	2,596,800.00
Kab. Aceh Barat	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Besar	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Selatan	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Singkil	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Tengah	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Tenggara	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Timur	-	5,193,600.00	-	5,193,600.00
Kab. Aceh Utara	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Bireun	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Pidie	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Simeulue	-	236,072.73	-	236,072.73
Kota Banda Aceh	-	236,072.73	-	236,072.73
Kota Sabang	-	236,072.73	-	236,072.73
Kota Langsa	-	236,072.73	-	236,072.73
Kota Lhokseumawe	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Nagan Raya	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Jaya	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Barat Daya	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Gayo Lues	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Aceh Tamiang	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Bener Meriah	-	236,072.73	-	236,072.73
Kab. Pidie Jaya	-	236,072.73	-	236,072.73
Kota Subulussalam	-	236,072.73	-	236,072.73
<b>TOTAL</b>		<b>12,984,000.00</b>		

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**2. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SUMATERA UTARA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Utara	195,253,065.08	1,528,000.00	-	196,781,065.08
Kab. Asahan	-	-	-	-
Kab. Dairi	88,638,124.67	6,112,000.00	-	94,750,124.67
Kab. Deli Serdang	-	-	-	-
Kab. Tanah Karo	-	-	-	-
Kab. Labuhan Batu	-	-	-	-
Kab. Langkat	-	-	-	-
Kab. Mandailing Natal	196,075,551.95	-	-	196,075,551.95
Kab. Nias	-	-	-	-
Kab. Simalungun	-	-	-	-
Kab. Tapanuli Selatan	313,770,908.40	-	-	313,770,908.40
Kab. Tapanuli Tengah	88,174,544.63	-	-	88,174,544.63
Kab. Tapanuli Utara	36,868,995.75	-	-	36,868,995.75
Kab. Toba Samosir	-	-	-	-
Kota Binjai	-	-	-	-
Kota Medan	-	-	-	-
Kota Pematang Siantar	-	-	-	-
Kota Sibolga	-	-	-	-
Kota Tanjung Balai	-	-	-	-
Kota Tebing Tinggi	-	-	-	-
Kota Padang Sidempuan	54,196,240.43	-	-	54,196,240.43
Kab. Pakpak Bharat	3,287,894.49	-	-	3,287,894.49
Kab. Nias Selatan	-	-	-	-
Kab. Humbang Hasundutan	-	-	-	-
Kab. Serdang Berdagai	-	-	-	-
Kab. Samosir	-	-	-	-
Kab. Batu Bara	-	-	-	-
Kab. Padang Lawas Utara	-	-	-	-
Kab. Padang Lawas	-	-	-	-
Kab. Labuhan Batu Selatan	976,265,325.40	7,640,000.00	-	983,905,325.40
<b>TOTAL</b>	<b>976,265,325.40</b>	<b>7,640,000.00</b>	<b>-</b>	<b>1,967,810,650.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

## 2. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)

### PROVINSI SUMATERA UTARA

#### B. ROYALTY

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Utara	-	-	-	-
Kab. Asahan	-	-	-	-
Kab. Dairi	-	-	-	-
Kab. Deli Serdang	-	-	-	-
Kab. Tanah Karo	-	-	-	-
Kab. Labuhan Batu	-	-	-	-
Kab. Langkat	-	-	-	-
Kab. Mandailing Natal	-	-	-	-
Kab. Nias	-	-	-	-
Kab. Simalungun	-	-	-	-
Kab. Tapanuli Selatan	-	-	-	-
Kab. Tapanuli Tengah	-	-	-	-
Kab. Tapanuli Utara	-	-	-	-
Kab. Toba Samosir	-	-	-	-
Kota Binjai	-	-	-	-
Kota Medan	-	-	-	-
Kota Pematang Siantar	-	-	-	-
Kota Sibolga	-	-	-	-
Kota Tanjung Balai	-	-	-	-
Kota Tebing Tinggi	-	-	-	-
Kota Padang Sidempuan	-	-	-	-
Kab. Pakpak Bharat	-	-	-	-
Kab. Nias Selatan	-	-	-	-
Kab. Humbang Hasundutan	-	-	-	-
Kab. Serdang Berdagai	-	-	-	-
Kab. Samosir	-	-	-	-
Kab. Batu Bara	-	-	-	-
Kab. Padang Lawas Utara	-	-	-	-
Kab. Padang Lawas	-	-	-	-
Kab. Labuhan Batu Selatan	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-

**CATATAN:**

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**3. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SUMATERA BARAT**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT BUKIT ASAM (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Barat	-	16,360,000.00	11,269,223.84	-	27,629,223.84
Kab. Limapuluh Kota	-	-	-	-	-
Kab. Agam	-	-	-	-	-
Kab. Kepulauan Mentawai	-	-	-	-	-
Kab. Padang Pariaman	-	-	-	-	-
Kab. Pasaman	-	-	-	-	-
Kab. Pesisir Selatan	-	-	-	-	-
Kab. Sawahlunto Sijunjung	-	16,000,000.00	13,116,800.00	-	29,116,800.00
Kab. Solok	-	-	-	-	-
Kab. Tanah Datar	-	-	-	-	-
Kota Bukit Tinggi	-	-	-	-	-
Kota Padang Panjang	-	-	-	-	-
Kota Padang	-	-	-	-	-
Kota Payakumbuh	-	-	-	-	-
Kota Sawahlunto	-	49,440,000.00	17,010,336.00	-	66,450,336.00
Kota Solok	-	-	-	-	-
Kota Pariaman	-	-	-	-	-
Kab. Pasaman Barat	-	-	-	-	-
Kab. Dharmasraya	-	-	14,949,759.36	-	14,949,759.36
Kab. Solok Selatan	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>81,800,000.00</b>	<b>56,346,119.20</b>	-	<b>138,146,119.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**3. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SUMATERA BARAT**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT BUKIT ASAM (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Barat	-	14,059,736.64	5,585,471,646.72	-	5,599,531,383.36
Kab. Limapuluh Kota	-	781,096.48	652,967,895.95	-	653,748,992.43
Kab. Agam	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Kepulauan Mentawai	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Padang Pariaman	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Pasaman	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Pesisir Selatan	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Sawahlunto Sijunjung	-	781,096.48	2,491,095,527.40	-	2,491,876,623.88
Kab. Solok	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Tanah Datar	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Bukit Tinggi	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Padang Panjang	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Padang	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Payakumbuh	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Sawahlunto	-	14,059,736.64	9,219,923,231.59	-	9,233,982,968.23
Kota Solok	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kota Pariaman	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Pasaman Barat	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
Kab. Dharmasraya	-	781,096.48	668,780,520.75	-	669,561,617.23
Kab. Solok Selatan	-	781,096.48	620,607,960.75	-	621,389,057.23
<b>TOTAL</b>	-	<b>42,179,209.92</b>	<b>27,927,358,233.60</b>	-	<b>27,969,537,443.52</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**4. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI RIAU**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B		TOTAL
	LAIN-LAIN	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	PT RIAU BARAHARUM	LAIN-LAIN	
Provinsi Riau	-	800,000.00	46,831,156.80	433,859,011.84	8,378,975.52	489,869,144.16
Kab. Bengkalis	-	-	-	-	-	-
Kab. Indragiri Hilir	-	-	28,630,592.00	127,336,288.64	-	155,966,880.64
Kab. Indragiri Hulu	-	-	90,591,731.20	1,608,099,758.72	7,216,088.96	1,705,907,578.88
Kab. Kampar	-	3,200,000.00	-	-	-	3,200,000.00
Kab. Kuantan Singingi	-	-	65,807,648.00	-	23,204,677.12	89,012,325.12
Kab. Pelalawan	-	-	-	-	3,095,136.00	3,095,136.00
Kab. Rokan Hilir	-	-	-	-	-	-
Kab. Rokan Hulu	-	-	2,294,656.00	-	-	2,294,656.00
Kab. Siak	-	-	-	-	-	-
Kota Dumai	-	-	-	-	-	-
Kota Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>4,000,000.00</b>	<b>234,155,784.00</b>	<b>2,169,295,059.20</b>	<b>41,894,877.60</b>	<b>2,449,345,720.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B		TOTAL
	LAIN-LAIN	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	PT RIAU BARAHARUM	LAIN-LAIN	
Provinsi Riau	-	-	8,052,636,560.12	2,638,400,474.88	-	10,691,037,035.00
Kab. Bengkalis	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kab. Indragiri Hilir	-	-	824,827,713.18	527,680,094.98	-	1,352,507,808.16
Kab. Indragiri Hulu	-	-	447,391,565.06	5,276,800,949.76	-	5,724,192,514.82
Kab. Kampar	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kab. Kuantan Singingi	-	-	2,337,813,028.58	527,680,094.98	-	2,865,493,123.55
Kab. Pelalawan	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kab. Rokan Hilir	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kab. Rokan Hulu	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kab. Siak	-	-	376,272,645.57	527,680,094.98	-	903,952,740.54
Kota Dumai	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
Kota Pekanbaru	-	-	306,099,045.57	527,680,094.98	-	833,779,140.54
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>14,181,634,831.48</b>	<b>13,192,002,374.40</b>	-	<b>27,373,637,205.88</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.



**5. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KEPULAUAN RIAU**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP				PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	PT GUNUNG SION	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Kepulauan Riau	14,060,558.16	-	-	188,146,760.00	6,451,560.00	-	208,658,878.16
Kab. Bintan	-	-	-	-	25,806,240.00	-	25,806,240.00
Kab. Natuna	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Karimun	56,242,232.64	-	-	702,749,920.00	-	-	758,992,152.64
Kota Batam	-	-	-	-	-	-	-
Kota Tanjung Pinang	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Lingga	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Anambas	-	-	-	-	-	-	-
Pemprov Kepri	-	-	-	49,837,120.00	-	-	49,837,120.00
<b>TOTAL</b>	<b>70,302,790.80</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>940,733,800.00</b>	<b>32,257,800.00</b>	<b>-</b>	<b>1,043,294,390.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP				PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	PT GUNUNG SION	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Kepulauan Riau	-	966,068,073.96	1,822,958,001.60	3,136,497,003.52	7,139,929,838.44	-	
Kab. Bintan	-	591,202,385.55	3,645,916,003.20	896,142,001.01	1,349,163,249.92	-	
Kab. Natuna	-	111,343,373.62	520,845,143.31	896,142,001.01	451,999,690.88	-	
Kab. Karimun	-	111,343,373.62	520,845,143.31	5,212,564,823.22	1,090,625,736.87	-	
Kota Batam	-	111,343,373.62	520,845,143.31	896,142,001.01	451,999,690.88	-	
Kota Tanjung Pinang	-	299,544,603.43	520,845,143.31	896,142,001.01	1,628,208,231.13	-	
Kab. Lingga	-	111,343,373.62	520,845,143.31	896,142,001.01	451,999,690.88	-	
Kab. Anambas	-	111,343,373.62	520,845,143.31	896,142,001.01	451,999,690.88	-	
Pemprov Kepri	-	111,343,373.62	520,845,143.31	1,956,571,184.82	451,999,690.88	-	
<b>TOTAL</b>							

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**6. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAMBI**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B		TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	PT NUSANTARA TERMAL COAL	LAIN-LAIN	
Provinsi Jambi	-	140,134,416.00	7,704,479.36	74,102,978.24	221,941,873.60
Kab. Batanghari	-	67,522,048.00	-	128,456,496.64	195,978,544.64
Kab. Bungo	-	8,751,616.00	30,817,917.44	-	39,569,533.44
Kab. Kerinci	-	-	-	-	-
Kab. Merangin	-	6,094,720.00	-	-	6,094,720.00
Kab. Muaro Jambi	-	194,112,000.00	-	-	194,112,000.00
Kab. Sarolangun	-	113,202,560.00	-	167,955,416.32	281,157,976.32
Kab. Tanjung Jabung Barat	-	-	-	-	-
Kab. Tanjung Jabung Timur	-	-	-	-	-
Kab. Tebo	-	170,854,720.00	-	-	170,854,720.00
Kota Jambi	-	-	-	-	-
Kota Sungai Penuh	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>700,672,080.00</b>	<b>38,522,396.80</b>	<b>370,514,891.20</b>	<b>1,109,709,368.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B		TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	PT NUSANTARA TERMAL COAL	LAIN-LAIN	
Provinsi Jambi	-	689,530,363.36	608,085,492.00	-	1,297,615,855.36
Kab. Batanghari	-	631,919,212.16	121,617,098.40	-	753,536,310.56
Kab. Bungo	-	667,658,324.19	1,216,170,984.00	-	1,883,829,308.19
Kab. Kerinci	-	137,906,072.67	121,617,098.40	-	259,523,171.07
Kab. Merangin	-	145,596,536.67	121,617,098.40	-	267,213,635.07
Kab. Muaro Jambi	-	137,906,072.67	121,617,098.40	-	259,523,171.07
Kab. Sarolangun	-	139,094,936.67	121,617,098.40	-	260,712,035.07
Kab. Tanjung Jabung Barat	-	149,405,690.91	121,617,098.40	-	271,022,789.31
Kab. Tanjung Jabung Timur	-	137,906,072.67	121,617,098.40	-	259,523,171.07
Kab. Tebo	-	334,916,389.47	121,617,098.40	-	456,533,487.87
Kota Jambi	-	137,906,072.67	121,617,098.40	-	259,523,171.07
Kota Sungai Penuh	-	137,906,072.67	121,617,098.40	-	259,523,171.07
<b>TOTAL</b>	-	<b>3,447,651,816.80</b>	<b>3,040,427,460.00</b>	-	<b>6,488,079,276.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**7. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SUMATERA SELATAN**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP				PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT BATUBARA BUKIT KENDI	PT BATUBARA LAHAT	PT BUKIT ASAM	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Selatan	7,893,836.80	-	-	10,944,000.00	873,313,002.88	214,732,486.24	1,106,883,325.92
Kab. Lahat	-	-	-	14,567,108.48	67,157,760.00	90,355,932.80	172,080,801.28
Kab. Musi Banyuasin	-	-	-	-	161,270,720.00	389,970,917.76	551,241,637.76
Kab. Musi Rawas	31,575,347.20	-	-	-	1,848,581,763.20	60,218,624.64	1,940,375,735.04
Kab. Muara Enim	-	-	-	29,208,891.52	906,230,094.72	243,816,485.12	1,179,255,471.36
Kab. Ogan Komering Ilir	-	-	-	-	74,142,592.00	-	74,142,592.00
Kab. Ogan Komering Ulu	-	-	-	-	377,518,400.00	51,839,061.76	429,357,461.76
Kota Palembang	-	-	-	-	-	-	-
Kota Pagar Alam	-	-	-	-	-	-	-
Kota Lubuk Linggau	-	-	-	-	-	-	-
Kota Prabumulih	-	-	-	-	46,703,001.60	2,932,215.68	49,635,217.28
Kab. Banyuasin	-	-	-	-	11,647,680.00	3,956,071.04	15,603,751.04
Kab. Ogan Ilir	-	-	-	-	-	-	-
Kab. OKU Timur	-	-	-	-	-	15,840,636.16	15,840,636.16
Kab. OKU Selatan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Empat Lawang	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>39,469,184.00</b>	-	-	<b>54,720,000.00</b>	<b>4,366,565,014.40</b>	<b>1,073,662,431.20</b>	<b>5,534,416,629.60</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**7. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SUMATERA SELATAN**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP				PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT BATUBARA BUKIT KENDI	PT BATUBARA LAHAT	PT BUKIT ASAM	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sumatera Selatan	-	2,940,807,648.64	1,242,868,678.88	50,229,115,856.00	6,403,731,260.96	-	60,816,523,444.48
Kab. Lahat	-	420,115,378.38	2,485,737,357.76	30,795,965,655.31	3,695,359,037.58	-	37,397,177,429.03
Kab. Musi Banyuasin	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	1,606,576,630.40	-	9,379,832,656.62
Kab. Musi Rawas	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	925,265,700.14	-	8,698,521,726.35
Kab. Muara Enim	-	5,881,615,297.28	177,552,668.41	76,837,854,036.11	9,324,717,408.50	-	92,221,739,410.31
Kab. Ogan Komering Ilir	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. Ogan Komering Ulu	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kota Palembang	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kota Pagar Alam	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kota Lubuk Linggau	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kota Prabumulih	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. Banyuasin	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. Ogan Ilir	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. OKU Timur	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. OKU Selatan	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
Kab. Empat Lawang	-	420,115,378.38	177,552,668.41	7,175,587,979.43	914,818,751.57	-	8,688,074,777.78
<b>TOTAL</b>	-	<b>14,704,038,243.20</b>	<b>6,214,343,394.40</b>	<b>251,145,579,280.00</b>	<b>32,018,656,304.80</b>	-	<b>304,082,617,222.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**8. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI BANGKA BELITUNG**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	PT KOBA TIN	PT BUKIT TIMAH (KP)	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Bangka Belitung	108,155,394.12	-	1,880,144,776.00	32,567,725.00	-	2,020,867,895.12
Kab. Bangka	-	-	1,733,502,560.00	1,871,360.00	-	1,735,373,920.00
Kab. Belitung	-	-	343,621,120.00	-	-	343,621,120.00
Kota Pangkal Pinang	-	-	67,523,040.00	-	-	67,523,040.00
Kab. Bangka Selatan	218,950,480.45	-	1,506,946,304.00	16,097,040.00	-	1,741,993,824.45
Kab. Bangka Tengah	213,671,096.03	-	885,505,280.00	-	-	1,099,176,376.03
Kab. Bangka Barat	-	-	1,955,568,320.00	-	-	1,955,568,320.00
Kab. Belitung Timur	-	-	1,027,912,480.00	-	-	1,027,912,480.00
<b>TOTAL</b>	<b>540,776,970.60</b>	<b>-</b>	<b>9,400,723,880.00</b>	<b>50,536,125.00</b>	<b>-</b>	<b>9,992,036,975.60</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	PT KOBA TIN	PT BUKIT TIMAH (KP)	PT TAMBANG TIMAH	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Bangka Belitung	4,105,338,533.46	642,459,950.56	12,826,855,816.48	6,797,017,533.12	-	24,371,671,833.62
Kab. Bangka	1,368,446,177.82	873,582,590.45	9,524,921,752.43	5,973,551,514.72	-	17,740,502,035.42
Kab. Belitung	1,368,446,177.82	214,153,316.85	5,063,043,183.63	7,251,988,816.64	-	13,897,631,494.94
Kota Pangkal Pinang	1,368,446,177.82	214,153,316.85	4,275,618,605.49	2,265,672,511.04	-	8,123,890,611.21
Kab. Bangka Selatan	4,007,307,205.51	214,153,316.85	8,258,259,380.43	3,548,306,395.25	-	16,028,026,298.04
Kab. Bangka Tengah	5,571,816,039.23	214,153,316.85	4,902,574,120.96	2,637,889,941.26	-	13,326,433,418.31
Kab. Bangka Barat	1,368,446,177.82	625,490,627.52	12,761,183,162.29	3,244,988,442.52	-	18,000,108,410.15
Kab. Belitung Timur	1,368,446,177.82	214,153,316.85	6,521,823,060.69	2,265,672,511.04	-	10,370,095,066.41
<b>TOTAL</b>	<b>20,526,692,667.30</b>	<b>3,212,299,752.80</b>	<b>64,134,279,082.40</b>	<b>33,985,087,665.60</b>	<b>-</b>	<b>121,858,359,168.10</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**9. DBH DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI BENGKULU**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT FIRMAN KETAUN PERKASA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Bengkulu	-	-	46,533,910.40	-	46,533,910.40
Kab. Bengkulu Selatan	-	-	-	-	-
Kab. Bengkulu Utara	-	-	144,485,209.60	-	144,485,209.60
Kab. Rejang Lebong	-	-	-	-	-
Kota Bengkulu	-	-	-	-	-
Kab. Kaur	-	-	-	-	-
Kab. Seluma	-	-	29,732,352.00	-	29,732,352.00
Kab. Mukomuko	-	-	7,982,080.00	-	7,982,080.00
Kab. Lebong	-	-	3,936,000.00	-	3,936,000.00
Kab. Kepahiang	-	-	-	-	-
Kab. Bengkulu Tengah	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>232,669,552.00</b>	-	<b>232,669,552.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT FIRMAN KETAUN PERKASA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Bengkulu	-	70,317,589.12	1,710,145,014.72	-	1,780,462,603.84
Kab. Bengkulu Selatan	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Bengkulu Utara	-	140,635,178.24	3,248,916,195.20	-	3,389,551,373.44
Kab. Rejang Lebong	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kota Bengkulu	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Kaur	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Seluma	-	15,626,130.92	551,406,059.73	-	567,032,190.65
Kab. Mukomuko	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Lebong	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Kepahiang	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
Kab. Bengkulu Tengah	-	15,626,130.92	380,032,225.49	-	395,658,356.41
<b>TOTAL</b>	-	<b>351,587,945.60</b>	<b>8,550,725,073.60</b>	-	<b>8,902,313,019.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**10. DBH DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI LAMPUNG**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Lampung	59,636,710.56	6,643,200.00	-	66,279,910.56
Kab. Lampung Barat	-	-	-	-
Kab. Lampung Selatan	-	13,776,640.00	-	13,776,640.00
Kab. Lampung Tengah	-	-	-	-
Kab. Lampung Utara	-	-	-	-
Kab. Lampung Timur	-	-	-	-
Kab. Tanggamus	238,546,842.24	-	-	238,546,842.24
Kab. Tulang Bawang	-	12,796,160.00	-	12,796,160.00
Kab. Way Kanan	-	-	-	-
Kota Bandar Lampung	-	-	-	-
Kota Metro	-	-	-	-
Kab. Pasawaran	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>298,183,552.80</b>	<b>33,216,000.00</b>	<b>-</b>	<b>331,399,552.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Lampung	-	-	-	-
Kab. Lampung Barat	-	-	-	-
Kab. Lampung Selatan	-	-	-	-
Kab. Lampung Tengah	-	-	-	-
Kab. Lampung Utara	-	-	-	-
Kab. Lampung Timur	-	-	-	-
Kab. Tanggamus	-	-	-	-
Kab. Tulang Bawang	-	-	-	-
Kab. Way Kanan	-	-	-	-
Kota Bandar Lampung	-	-	-	-
Kota Metro	-	-	-	-
Kab. Pasawaran	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**11. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA BARAT**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Barat	-	104,800.00	2,900,400.00	-	3,005,200.00
Kab. Bandung	-	-	-	-	-
Kab. Bekasi	-	-	-	-	-
Kab. Bogor	-	-	1,480,960.00	-	1,480,960.00
Kab. Ciamis	-	-	-	-	-
Kab. Cianjur	-	-	-	-	-
Kab. Cirebon	-	-	-	-	-
Kab. Garut	-	-	-	-	-
Kab. Indramayu	-	-	-	-	-
Kab. Karawang	-	-	-	-	-
Kab. Kuningan	-	-	-	-	-
Kab. Majalengka	-	-	-	-	-
Kab. Purwakarta	-	-	2,184,960.00	-	2,184,960.00
Kab. Subang	-	-	-	-	-
Kab. Sukabumi	-	419,200.00	7,140,480.00	-	7,559,680.00
Kab. Sumedang	-	-	-	-	-
Kab. Tasikmalaya	-	-	984,480.00	-	984,480.00
Kota Bandung	-	-	-	-	-
Kota Bekasi	-	-	-	-	-
Kota Bogor	-	-	-	-	-
Kota Cirebon	-	-	-	-	-
Kota Depok	-	-	-	-	-
Kota Sukabumi	-	-	-	-	-
Kota Cimahi	-	-	-	-	-
Kota Tasikmalaya	-	-	-	-	-
Kota Banjar	-	-	-	-	-
Kab. Bandung Barat	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>524,000.00</b>	<b>14,691,280.00</b>	-	<b>15,215,280.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.



**11. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA BARAT**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Barat	-	5,456,821,813.28	2,076,000.00	-	5,458,897,813.28
Kab. Bandung	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Bekasi	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Bogor	-	10,913,643,626.56	166,080.00	-	10,913,809,706.56
Kab. Ciamis	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Cianjur	-	436,545,745.06	4,152,000.00	-	440,697,745.06
Kab. Cirebon	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Garut	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Indramayu	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Karawang	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Kuningan	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Majalengka	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Purwakarta	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Subang	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Sukabumi	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Sumedang	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Tasikmalaya	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Bandung	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Bekasi	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Bogor	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Cirebon	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Depok	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Sukabumi	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Cimahi	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Tasikmalaya	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kota Banjar	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
Kab. Bandung Barat	-	436,545,745.06	166,080.00	-	436,711,825.06
<b>TOTAL</b>	-	<b>27,284,109,066.40</b>	<b>10,380,000.00</b>	-	<b>27,294,489,066.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**12. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI BANTEN**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Banten	-	-	-	-	-
Kab. Lebak	-	-	-	-	-
Kab. Pandeglang	-	-	-	-	-
Kab. Serang	-	-	-	-	-
Kab. Tangerang	-	-	-	-	-
Kota Cilegon	-	-	-	-	-
Kota Tangerang	-	-	-	-	-
Kota Serang	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Banten	-	23,892,676.48	-	-	23,892,676.48
Kab. Lebak	-	47,785,352.96	-	-	47,785,352.96
Kab. Pandeglang	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
Kab. Serang	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
Kab. Tangerang	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
Kota Cilegon	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
Kota Tangerang	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
Kota Serang	-	7,964,225.49	-	-	7,964,225.49
<b>TOTAL</b>	-	<b>119,463,382.40</b>		-	<b>119,463,382.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah..

**13. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA TENGAH**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Tengah	-	16,849,963.20	-	16,849,963.20
Kab. Banjarnegara	-		-	-
Kab. Banyumas	-	1,344,640.00	-	1,344,640.00
Kab. Batang	-		-	-
Kab. Blora	-		-	-
Kab. Boyolali	-		-	-
Kab. Brebes	-		-	-
Kab. Cilacap	-	6,232,064.00	-	6,232,064.00
Kab. Demak	-		-	-
Kab. Grobogan	-		-	-
Kab. Jepara	-		-	-
Kab. Karanganyar	-		-	-
Kab. Kebumen	-		-	-
Kab. Kendal	-		-	-
Kab. Klaten	-		-	-
Kab. Kudus	-		-	-
Kab. Magelang	-		-	-
Kab. Pati	-		-	-
Kab. Pekalongan	-		-	-
Kab. Pemasang	-		-	-
Kab. Purbalingga	-		-	-
Kab. Purworejo	-		-	-
Kab. Rembang	-		-	-
Kab. Semarang	-		-	-
Kab. Sragen	-		-	-
Kab. Sukoharjo	-		-	-
Kab. Tegal	-		-	-
Kab. Temanggung	-		-	-
Kab. Wonogiri	-	59,823,148.80	-	59,823,148.80
Kab. Wonosobo	-		-	-
Kota Magelang	-		-	-
Kota Pekalongan	-		-	-
Kota Salatiga	-		-	-
Kota Semarang	-		-	-
Kota Surakarta	-		-	-
Kota Tegal	-		-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>84,249,816.00</b>	-	<b>84,249,816.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**13. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA TENGAH**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Tengah	-	21,250,842.24	-	21,250,842.24
Kab. Banjarnegara	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Banyumas	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Batang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Blora	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Boyolali	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Brebes	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Cilacap	-	42,501,684.48	-	42,501,684.48
Kab. Demak	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Grobogan	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Jepara	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Karanganyar	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Kebumen	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Kendal	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Klaten	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Kudus	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Magelang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Pati	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Pekalongan	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Pemasang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Purbalingga	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Purworejo	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Rembang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Semarang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Sragen	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Sukoharjo	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Tegal	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Temanggung	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Wonogiri	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kab. Wonosobo	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Magelang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Pekalongan	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Salatiga	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Semarang	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Surakarta	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
Kota Tegal	-	1,250,049.54	-	1,250,049.54
<b>TOTAL</b>	-	<b>106,254,211.20</b>	-	<b>106,254,211.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**14. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI DI YOGYAKARTA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi DI Yogyakarta	-	1,840,925.44	-	1,840,925.44
Kab. Bantul	-	-	-	-
Kab. Gunung Kidul	-	-	-	-
Kab. Kulon Progo	-	7,363,701.76	-	7,363,701.76
Kab. Sleman	-	-	-	-
Kota Yogyakarta	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>9,204,627.20</b>	-	<b>9,204,627.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi DI Yogyakarta	-	-	-	-
Kab. Bantul	-	-	-	-
Kab. Gunung Kidul	-	-	-	-
Kab. Kulon Progo	-	-	-	-
Kab. Sleman	-	-	-	-
Kota Yogyakarta	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**15. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA TIMUR**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Timur	-	-	52,741,182.72	-	52,741,182.72
Kab. Bangkalan	-	-	-	-	-
Kab. Banyuwangi	-	-	110,355,840.00	-	110,355,840.00
Kab. Blitar	-	-	-	-	-
Kab. Bojonegoro	-	-	-	-	-
Kab. Bondowoso	-	-	-	-	-
Kab. Gresik	-	-	-	-	-
Kab. Jember	-	-	-	-	-
Kab. Jombang	-	-	-	-	-
Kab. Kediri	-	-	-	-	-
Kab. Lamongan	-	-	-	-	-
Kab. Lumajang	-	-	-	-	-
Kab. Madiun	-	-	-	-	-
Kab. Magetan	-	-	-	-	-
Kab. Malang	-	-	-	-	-
Kab. Mojokerto	-	-	-	-	-
Kab. Nganjuk	-	-	-	-	-
Kab. Ngawi	-	-	-	-	-
Kab. Pacitan	-	-	1,962,542.08	-	1,962,542.08
Kab. Pamekasan	-	-	-	-	-
Kab. Pasuruan	-	-	-	-	-
Kab. Ponorogo	-	-	-	-	-
Kab. Probolinggo	-	-	-	-	-
Kab. Sampang	-	-	-	-	-
Kab. Sidoarjo	-	-	-	-	-
Kab. Situbondo	-	-	-	-	-
Kab. Sumenep	-	-	-	-	-
Kab. Trenggalek	-	-	98,646,348.80	-	98,646,348.80
Kab. Tuban	-	-	-	-	-
Kab. Tulungagung	-	-	-	-	-
Kota Blitar	-	-	-	-	-
Kota Kediri	-	-	-	-	-
Kota Madiun	-	-	-	-	-
Kota Malang	-	-	-	-	-
Kota Mojokerto	-	-	-	-	-
Kota Pasuruan	-	-	-	-	-
Kota Probolinggo	-	-	-	-	-
Kota Surabaya	-	-	-	-	-
Kota Batu	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>263,705,913.60</b>	-	<b>263,705,913.60</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**15. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI JAWA TIMUR**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG (KP)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Jawa Timur	-	9,874,962.72	1,288,815.46	-	11,163,778.18
Kab. Bangkalan	-	533,781.77	12,411,959.25	-	12,945,741.02
Kab. Banyuwangi	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Blitar	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Bojonegoro	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Bondowoso	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Gresik	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Jember	-	533,781.77	36,563,028.38	-	37,096,810.14
Kab. Jombang	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Kediri	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Lamongan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Lumajang	-	19,749,925.44	1,288,815.46	-	21,038,740.90
Kab. Madiun	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Magetan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Malang	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Mojokerto	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Nganjuk	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Ngawi	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Pacitan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Pamekasan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Pasuruan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Ponorogo	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Probolinggo	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Sampang	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Sidoarjo	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Situbondo	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Sumenep	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Trenggalek	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Tuban	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kab. Tulungagung	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Blitar	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Kediri	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Madiun	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Malang	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Mojokerto	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Pasuruan	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Probolinggo	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Surabaya	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
Kota Batu	-	533,781.77	1,288,815.46	-	1,822,597.23
<b>TOTAL</b>	-	<b>49,374,813.60</b>	<b>96,661,159.78</b>	-	<b>146,035,973.38</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**16. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN BARAT**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Barat	1,208,177.55	46,260,000.00	-	417,394,700.80	73,908,139.52	538,771,017.87
Kab. Bengkayang	-	-	-	3,110,400.00	-	3,110,400.00
Kab. Landak	-	-	-	23,545,600.00	-	23,545,600.00
Kab. Kapuas Hulu	-	-	-	428,070,336.00	-	428,070,336.00
Kab. Ketapang	-	185,040,000.00	-	1,004,003,347.20	-	1,189,043,347.20
Kab. Pontianak	-	-	-	-	-	-
Kab. Sambas	-	-	-	-	-	-
Kab. Sanggau	-	-	-	194,993,120.00	-	194,993,120.00
Kab. Sintang	4,832,710.18	-	-	15,856,000.00	295,632,558.08	316,321,268.26
Kota Pontianak	-	-	-	-	-	-
Kota Singkawang	-	-	-	-	-	-
Kab. Sekadau	-	-	-	-	-	-
Kab. Melawi	-	-	-	-	-	-
Kab. Kayong Utara	-	-	-	-	-	-
Kab. Kubu Raya	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>6,040,887.73</b>	<b>231,300,000.00</b>	<b>-</b>	<b>2,086,973,504.00</b>	<b>369,540,697.60</b>	<b>2,693,855,089.33</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.



**16. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN BARAT**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT HARITA PRIMA ABADI MINERAL	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Barat	-	1,358,142,840.80	102,581,826.88	1,776,995,676.48	-	3,237,720,344.16
Kab. Bengkayang	-	208,945,052.43	15,781,819.52	339,080,080.10	-	563,806,952.05
Kab. Landak	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Kapuas Hulu	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Ketapang	-	2,716,285,681.60	15,781,819.52	3,327,530,657.43	-	6,059,598,158.55
Kab. Pontianak	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Sambas	-	208,945,052.43	15,781,819.52	334,026,145.92	-	558,753,017.87
Kab. Sanggau	-	208,945,052.43	205,163,653.76	372,674,653.00	-	786,783,359.19
Kab. Sintang	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kota Pontianak	-	208,945,052.43	15,781,819.52	274,215,617.43	-	498,942,489.38
Kota Singkawang	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Sekadau	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Melawi	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Kayong Utara	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
Kab. Kubu Raya	-	208,945,052.43	15,781,819.52	273,383,950.23	-	498,110,822.18
<b>TOTAL</b>	-	<b>6,790,714,204.00</b>	<b>512,909,134.40</b>	<b>8,884,978,382.40</b>	-	<b>16,188,601,720.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**17. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TENGAH**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B			TOTAL
	LAIN-LAIN	PT HARFA TARUNA MANDIRI	LAIN-LAIN	PT MULTI TAMBANGJAYA	PT MARUNDA GRAHAMINERAL	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Tengah	267,144,573.06	-	944,222,116.64	45,985,570.21	105,999,402.24	194,564,121.92	1,557,915,784.07
Kab. Barito Selatan	-	-	810,881,203.20	105,662,397.93		3,775,004.16	920,318,605.29
Kab. Barito Utara	-	-	1,054,990,269.44	78,279,882.91		202,490,950.40	1,335,761,102.75
Kab. Kapuas	7,900,461.71	-	337,624,341.12			97,039.20	345,621,842.03
Kab. Kotawaringin Barat	13,094,447.10	-	51,051,558.40				64,146,005.50
Kab. Kotawaringin Timur	-	-	17,690,214.40				17,690,214.40
Kota Palangkaraya	-	-	-				-
Kab. Barito Timur	-	-	643,404,640.00				643,404,640.00
Kab. Murung Raya	670,190,446.00	-	376,608,000.00		423,997,608.96	571,602,376.32	2,042,398,431.28
Kab. Pulang Pisau	-	-	-				-
Kab. Gunung Mas	71,657,641.92	-	428,298,240.00				499,955,881.92
Kab. Lamandau	-	-	-				-
Kab. Sukamara	-	-	-				-
Kab. Katingan	271,415,715.47	-	-				271,415,715.47
Kab. Seruyan	34,319,580.04	-	56,340,000.00				90,659,580.04
<b>TOTAL</b>	<b>1,335,722,865.28</b>	<b>-</b>	<b>4,721,110,583.20</b>	<b>229,927,851.05</b>	<b>529,997,011.20</b>	<b>972,529,492.00</b>	<b>7,789,287,802.73</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**17. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TENGAH**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP		PKP2B			TOTAL
	LAIN-LAIN	PT HARFA TARUNA MANDIRI	LAIN-LAIN	PT MULTI TAMBANGJAYA	PT MARUNDA GRAHAMINERAL	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Tengah	1,179,764,094.26	555,498,519.36		-	13,095,231,385.28	-	14,830,493,998.90
Kab. Barito Selatan	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Barito Utara	181,502,168.35	1,110,997,038.72		-	2,014,650,982.35	-	3,307,150,189.42
Kab. Kapuas	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Kotawaringin Barat	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Kotawaringin Timur	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kota Palangkaraya	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Barito Timur	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Murung Raya	2,359,528,188.51	85,461,310.67		-	26,190,462,770.56	-	28,635,452,269.74
Kab. Pulang Pisau	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Gunung Mas	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Lamandau	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Sukamara	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Katingan	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
Kab. Seruyan	181,502,168.35	85,461,310.67		-	2,014,650,982.35	-	2,281,614,461.37
<b>TOTAL</b>	<b>5,898,820,471.28</b>	<b>2,777,492,596.80</b>	-	-	<b>65,476,156,926.40</b>	-	<b>74,152,469,994.48</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**18. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B			
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	PT BANGUN BENUA PERSADA	PT BARAMARTA	PT KADYA CARAKA MULIA	PT SUMBER KURNIA BUANA
Provinsi Kalimantan Selatan	151,422,092.65	396,200,156.64	-	11,118,813.76	12,418,336.80	56,261,252.00
Kab. Banjar	31,813,248.31	13,506,892.80	-	44,475,255.04	49,673,347.20	79,940,438.40
Kab. Barito Kuala	-	-	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Selatan	-	-	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Tengah	-	-	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Utara	-	-	-	-	-	-
Kab. Kota Baru	92,684,266.73	172,105,315.20	-	-	-	-
Kab. Tabalong	-	294,201,046.40	-	-	-	-
Kab. Tanah Laut	180,656,829.11	109,469,349.76	-	-	-	-
Kab. Tapin	-	538,946,560.00	-	-	-	145,104,569.60
Kota Banjar Baru	108,715,169.01	-	-	-	-	-
Kota Banjarmasin	-	-	-	-	-	-
Kab. Balangan	-	16,972,800.00	-	-	-	-
Kab. Tanah Bumbu	191,818,857.44	439,598,662.40	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>757,110,463.25</b>	<b>1,981,000,783.20</b>	<b>-</b>	<b>55,594,068.80</b>	<b>62,091,684.00</b>	<b>281,306,260.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B					
	PT TANJUNG ALAM JAYA	PT ANTANG GUNUNG MERATUS	PT ARUTMIN INDONESIA	PT BAHARI CAKRAWALA SEBUKU	PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	PT SENAMAS ENERGINDO MULIA
Provinsi Kalimantan Selatan	6,146,101.44	162,991,886.72	121,321,521.44	43,065,076.16	72,667,137.28	-
Kab. Banjar	24,584,405.76	79,051,029.12	-	-	-	-
Kab. Barito Kuala	-	-	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Selatan	-	336,984,072.96	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Tengah	-	97,738,458.88	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Utara	-	-	-	-	-	-
Kab. Kota Baru	-	-	334,721,086.72	172,260,304.64	290,668,549.12	-
Kab. Tabalong	-	-	-	-	-	-
Kab. Tanah Laut	-	-	90,576,959.36	-	-	-
Kab. Tapin	-	138,193,985.92	-	-	-	-
Kota Banjar Baru	-	-	-	-	-	-
Kota Banjarmasin	-	-	-	-	-	-
Kab. Balangan	-	-	-	-	-	-
Kab. Tanah Bumbu	-	-	59,988,039.68	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>30,730,507.20</b>	<b>814,959,433.60</b>	<b>606,607,607.20</b>	<b>215,325,380.80</b>	<b>363,335,686.40</b>	<b>-</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**18. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						TOTAL
	PT ADARO INDONESIA	PT INTEREX SACRA RAYA	PT BORNEO INDOBARA	PT WAHANA BARATAMA MINING	PT JORONG BARUTAMA GREYTON	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Selatan	60,895,728.64	7,291,977.60	160,427,728.96	52,880,502.40	77,814,726.56	79,627,553.44	1,472,550,592.49
Kab. Banjar	-	-	-	-	-	53,879,453.41	376,924,070.05
Kab. Barito Kuala	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Hulu Sungai Selatan	-	-	-	-	-	-	336,984,072.96
Kab. Hulu Sungai Tengah	-	-	-	-	-	-	97,738,458.88
Kab. Hulu Sungai Utara	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Kota Baru	-	-	-	-	-	-	1,062,439,522.41
Kab. Tabalong	109,242,823.96	29,167,910.40	-	-	-	120,765,402.24	553,377,183.00
Kab. Tanah Laut	-	-	-	177,184,548.48	311,258,906.24	18,214,672.52	887,361,265.47
Kab. Tapin	-	-	-	-	-	-	822,245,115.52
Kota Banjar Baru	-	-	-	-	-	76,883,911.19	185,599,080.19
Kota Banjarmasin	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Balangan	134,340,090.60	-	-	-	-	48,766,774.40	200,079,665.00
Kab. Tanah Bumbu	-	-	641,710,915.84	34,337,461.12	-	-	1,367,453,936.48
<b>TOTAL</b>	<b>304,478,643.20</b>	<b>36,459,888.00</b>	<b>802,138,644.80</b>	<b>264,402,512.00</b>	<b>389,073,632.80</b>	<b>398,137,767.20</b>	<b>7,362,752,962.45</b>

CATATAN:  
LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**18. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B				
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	PT BANGUN BENUA PERSADA	PT BARAMARTA	PT KADYA CARAKA MULIA	PT SUMBER KURNIA BUANA	PT TANJUNG ALAM JAYA
Provinsi Kalimantan Selatan	-	17,742,548,729.28	111,616,521.44	23,246,360,339.84	738,524,760.96	3,496,360,773.28	5,455,703,766.08
Kab. Banjar	-	5,280,420,010.85	223,233,042.88	46,492,720,679.68	1,477,049,521.92	582,726,795.55	10,911,407,532.16
Kab. Barito Kuala	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Hulu Sungai Selatan	-	2,982,166,174.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Hulu Sungai Tengah	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Hulu Sungai Utara	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Kota Baru	-	4,775,161,902.48	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Tabalong	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Tanah Laut	-	8,167,424,907.89	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Tapin	-	8,003,705,265.36	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	6,992,721,546.56	909,283,961.01
Kota Banjar Baru	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kota Banjarmasin	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Balangan	-	2,957,091,454.88	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
Kab. Tanah Bumbu	-	21,061,676,471.49	18,602,753.57	3,874,393,389.97	123,087,460.16	582,726,795.55	909,283,961.01
<b>TOTAL</b>	-	<b>88,712,743,646.40</b>	<b>558,082,607.20</b>	<b>116,231,801,699.20</b>	<b>3,692,623,804.80</b>	<b>17,481,803,866.40</b>	<b>27,278,518,830.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						
	PT ANTANG GUNUNG MERATUS	PT ARUTMIN INDONESIA	PT BAHARI CAKRAWALA	PT KALIMANTAN ENERGI LESTARI	PT SENAMAS ENERGINGDO MULIA	PT ADARO INDONESIA	PT INTEREX SACRA RAYA
Provinsi Kalimantan Selatan	1,185,757,601.28	79,570,627,180.96	14,331,809,876.00	131,502,457.60	26,903,030.40	117,369,682,284.16	-
Kab. Banjar	550,764,620.51	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Barito Kuala	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Hulu Sungai Selatan	1,403,807,228.24	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Hulu Sungai Tengah	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Hulu Sungai Utara	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Kota Baru	197,626,266.88	56,820,846,624.24	28,663,619,752.00	263,004,915.20	53,806,060.80	19,561,613,714.03	-
Kab. Tabalong	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	127,150,489,141.17	-
Kab. Tanah Laut	197,626,266.88	41,375,442,274.48	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Tapin	813,955,559.68	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kota Banjar Baru	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kota Banjarmasin	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
Kab. Balangan	197,626,266.88	13,261,771,196.83	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	127,150,489,141.17	-
Kab. Tanah Bumbu	197,626,266.88	87,468,507,856.85	2,388,634,979.33	21,917,076.27	4,483,838.40	19,561,613,714.03	-
<b>TOTAL</b>	<b>5,930,547,678.51</b>	<b>397,853,135,904.80</b>	<b>71,659,049,380.00</b>	<b>657,512,288.00</b>	<b>134,515,152.00</b>	<b>586,848,411,420.80</b>	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**18. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN SELATAN**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B				TOTAL
	PT BORNEO INDOBARA	PT WAHANA BARATAMA MINING	PT JORONG BARUTAMA GREYTON	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Selatan	4,064,765,950.72	13,401,747,575.04	6,407,851,852.48	-	287,281,762,699.52
Kab. Banjar	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	104,735,803,904.77
Kab. Barito Kuala	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	47,880,293,783.25
Kab. Hulu Sungai Selatan	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	49,111,549,464.61
Kab. Hulu Sungai Tengah	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	47,880,293,783.25
Kab. Hulu Sungai Utara	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	47,880,293,783.25
Kab. Kota Baru	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	119,822,834,492.27
Kab. Tabalong	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	155,469,169,210.40
Kab. Tanah Laut	677,460,991.79	26,803,495,150.08	12,815,703,704.96	-	117,521,897,264.37
Kab. Tapin	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	59,953,231,637.55
Kota Banjar Baru	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	47,880,293,783.25
Kota Banjarmasin	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	47,880,293,783.25
Kab. Balangan	677,460,991.79	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	155,469,169,210.40
Kab. Tanah Bumbu	8,129,531,901.44	2,233,624,595.84	1,067,975,308.75	-	147,643,686,369.55
<b>TOTAL</b>	<b>20,323,829,753.60</b>	<b>67,008,737,875.20</b>	<b>32,039,259,262.40</b>	-	<b>1,436,410,573,169.71</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**19. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP					
	LAIN-LAIN	PT BARA JAYA UTAMA	PT BUKIT BAIDURI ENERGI	PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	PT BINAMITRA SUMBERARTA	PT FAJAR BUMI SAKTI	PT GEMA RAHMI PERSADA
Provinsi Kalimantan Timur	22,705,285.55	-	10,400,000.00	-	-	5,139,368.00	-
Kab. Berau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Bulungan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Kartanegara	-	-	17,634,240.00	-	-	20,557,472.00	-
Kab. Kutai Barat	90,821,142.20	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Timur	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Malinau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Nunukan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Paser	-	-	-	-	-	-	-
Kota Balikpapan	-	-	-	-	-	-	-
Kota Bontang	-	-	-	-	-	-	-
Kota Samarinda	-	-	23,965,760.00	-	-	-	-
Kota Tarakan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>113,526,427.74</b>	-	<b>52,000,000.00</b>	-	-	<b>25,696,840.00</b>	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KP					
	PT KALTIM BATUMANUNGAL	PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL	PT BARADINAMIKA MUDA SUKSES	PT MULTI SARANA AVINDO	PT TRANSISI ENERGI SATUNAMA	LAIN-LAIN
Provinsi Kalimantan Timur	16,591,676.80	19,956,000.00	-	-	-	1,138,407,116.16
Kab. Berau	-	-	-	-	-	111,884,800.00
Kab. Bulungan	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Kartanegara	66,366,707.20	-	-	-	-	480,506,854.40
Kab. Kutai Barat	-	-	-	-	-	2,034,500,595.20
Kab. Kutai Timur	-	-	-	-	-	1,522,860,702.72
Kab. Malinau	-	79,824,000.00	-	-	-	-
Kab. Nunukan	-	-	-	-	-	48,611,942.40
Kab. Paser	-	-	-	-	-	113,037,341.44
Kota Balikpapan	-	-	-	-	-	-
Kota Bontang	-	-	-	-	-	-
Kota Samarinda	-	-	-	-	-	200,071,668.48
Kota Tarakan	-	-	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	-	-	-	42,154,560.00
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>82,958,384.00</b>	<b>99,780,000.00</b>	-	-	-	<b>5,692,035,580.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.



**19. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B					
	PT BERAU COAL	PT MANDIRI INTIPERKASA	PT SINGLURUS PRATAMA	PT SANTAN BATUBARA	PT INSANI BARAPERKASA	PT LANNA HARITA INDONESIA
Provinsi Kalimantan Timur	97,160,202.24	30,072,979.36	58,241,351.20	168,584,363.52	12,602,914.24	79,952,129.44
Kab. Berau	388,640,808.96	-	-	-	-	-
Kab. Bulungan	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Kartanegara	-	-	221,834,625.92	451,722,241.92	47,986,387.84	163,868,848.00
Kab. Kutai Barat	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Timur	-	-	-	221,046,356.48	-	-
Kab. Malinau	-	-	-	-	-	-
Kab. Nunukan	-	120,291,917.44	-	-	-	-
Kab. Paser	-	-	-	-	-	-
Kota Balikpapan	-	-	10,208,702.72	-	-	-
Kota Bontang	-	-	-	1,568,855.68	-	-
Kota Samarinda	-	-	-	-	2,425,269.12	155,939,669.76
Kota Tarakan	-	-	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	922,076.16	-	-	-
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>485,801,011.20</b>	<b>150,364,896.80</b>	<b>291,206,756.00</b>	<b>842,921,817.60</b>	<b>63,014,571.20</b>	<b>399,760,647.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						
	PT MAHAKAM SUMBER JAYA	PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	PT TRUBAINDO COAL MINING	PT FIRMAN KETAUN PERKASA	PT TEGUH SINARABADI	PT DHARMA PUSPITA MINING	PT KARTIKA SELABUMI MINING
Provinsi Kalimantan Timur	104,299,948.80	163,343,057.44	161,318,699.52	34,215,937.76	22,108,148.96	6,693,706.40	-
Kab. Berau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Bulungan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Kartanegara	362,337,408.00	227,206,763.52	-	-	-	26,774,825.60	-
Kab. Kutai Barat	-	426,165,466.24	645,274,798.08	136,863,751.04	88,432,595.84	-	-
Kab. Kutai Timur	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Malinau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Nunukan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Paser	-	-	-	-	-	-	-
Kota Balikpapan	-	-	-	-	-	-	-
Kota Bontang	-	-	-	-	-	-	-
Kota Samarinda	54,862,387.20	-	-	-	-	-	-
Kota Tarakan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>521,499,744.00</b>	<b>816,715,287.20</b>	<b>806,593,497.60</b>	<b>171,079,688.80</b>	<b>110,540,744.80</b>	<b>33,468,532.00</b>	<b>-</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**19. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						
	PT MULTI HARAPAN UTAMA	PT TANITO HARUM	PT BUKIT BAIDURI ENERGI	PT INDOMINCO MANDIRI	PT KALTIM PRIMA COAL	PT MARUNDA GRAHAMINERAL	PT PERKASA INAKAKERTA
Provinsi Kalimantan Timur	131,574,753.76	184,190,383.36	41,825,614.08	128,957,862.08	79,162,686.40	-	85,246,199.20
Kab. Berau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Bulungan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Kartanegara	526,299,015.04	736,761,533.44	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Barat	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Kutai Timur	-	-	167,302,456.32	515,831,448.32	316,650,745.60	-	340,984,796.80
Kab. Malinau	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Nunukan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Paser	-	-	-	-	-	-	-
Kota Balikpapan	-	-	-	-	-	-	-
Kota Bontang	-	-	-	-	-	-	-
Kota Samarinda	-	-	-	-	-	-	-
Kota Tarakan	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	-	-	-	-	-
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>657,873,768.80</b>	<b>920,951,916.80</b>	<b>209,128,070.40</b>	<b>644,789,310.40</b>	<b>395,813,432.00</b>	-	<b>426,230,996.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B			TOTAL
	PT KIDECO JAYA AGUNG	PT INTEREX SACRA RAYA	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Timur	346,461,007.36	9,261,467.36	170,040,665.76	3,328,513,524.75
Kab. Berau	-	-	-	500,525,608.96
Kab. Bulungan	-	-	75,835,274.88	75,835,274.88
Kab. Kutai Kartanegara	-	-	40,964,800.00	3,390,821,722.88
Kab. Kutai Barat	-	-	288,149,144.96	3,710,207,493.56
Kab. Kutai Timur	-	-	102,956,184.96	3,187,632,691.20
Kab. Malinau	-	-	-	79,824,000.00
Kab. Nunukan	-	-	-	168,903,859.84
Kab. Paser	346,461,007.36	37,045,869.44	170,213,523.84	666,757,742.08
Kota Balikpapan	-	-	-	10,208,702.72
Kota Bontang	-	-	2,043,734.40	3,612,590.08
Kota Samarinda	-	-	-	437,264,754.56
Kota Tarakan	-	-	-	-
Kab. Penajam Paser Utara	-	-	-	43,076,636.16
Kab. Tana Tidung	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>692,922,014.72</b>	<b>46,307,336.80</b>	<b>850,203,328.80</b>	<b>15,603,184,601.66</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**19. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP					
	LAIN-LAIN	PT BARA JAYA UTAMA	PT BUKIT BAUDURI ENERGI	PT ADIMITRA BARATAMA NUSANTARA	PT BINAMITRA SUMBERARTA	PT FAJAR BUMI SAKTI	PT GEMA RAHMI PERSADA
Provinsi Kalimantan Timur	-	1,430,158,438.40	-	1,895,052,280.80	1,107,875,249.76	949,980,138.08	2,870,180,367.36
Kab. Berau	-	2,860,316,876.80	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Bulungan	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Kutai Kartanegara	-	220,024,375.14	-	3,790,104,561.60	2,215,750,499.52	1,899,960,276.16	5,740,360,734.72
Kab. Kutai Barat	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Kutai Timur	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Malinau	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Nunukan	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Paser	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kota Balikpapan	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kota Bontang	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kota Samarinda	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kota Tarakan	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Penajam Paser Utara	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
Kab. Tana Tidung	-	220,024,375.14	-	291,546,504.74	170,442,346.12	146,150,790.47	441,566,210.36
<b>TOTAL</b>	-	<b>7,150,792,192.00</b>	-	<b>9,475,261,404.00</b>	<b>5,539,376,248.80</b>	<b>4,749,900,690.40</b>	<b>14,350,901,836.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KP					
	PT KALTIM BATUMANUNGGAL	PT KAYAN PUTRA UTAMA COAL	PT BARADINAMIKA MUDA SUKSES	PT MULTI SARANA AVINDO	PT TRANSISI ENERGI SATUNAMA	LAIN-LAIN
Provinsi Kalimantan Timur	1,752,611,907.36	5,550,076,153.60	1,269,283,404.48	7,007,327,220.80	471,858,904.96	19,238,421,704.96
Kab. Berau	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	5,473,420,010.63
Kab. Bulungan	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kab. Kutai Kartanegara	3,505,223,814.72	11,100,152,307.20	195,274,369.92	14,014,654,441.60	762,224,847.46	30,221,519,811.74
Kab. Kutai Barat	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	3,153,091,306.24
Kab. Kutai Timur	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kab. Malinau	269,632,601.13	853,857,869.78	2,538,566,808.96	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kab. Nunukan	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	3,046,010,803.99
Kab. Paser	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	5,622,129,845.66
Kota Balikpapan	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kota Bontang	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kota Samarinda	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	254,086,640.15	5,692,464,211.69
Kota Tarakan	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
Kab. Penajam Paser Utara	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	3,026,750,532.23
Kab. Tana Tidung	269,632,601.13	853,857,869.78	195,274,369.92	1,078,050,341.66	72,593,677.69	2,959,757,185.38
<b>TOTAL</b>	<b>8,763,059,536.80</b>	<b>27,750,380,768.00</b>	<b>6,346,417,022.40</b>	<b>35,036,636,104.00</b>	<b>2,359,294,524.80</b>	<b>96,192,108,524.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**19. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B					
	PT BERAU COAL	PT MANDIRI INTIPERKASA	PT SINGLURUS PRATAMA	PT SANTAN BATUBARA	PT INSANI BARAPERKASA	PT LANNA HARITA INDONESIA
Provinsi Kalimantan Timur	29,403,294,976.48	10,652,725,755.52	1,034,661,171.20	1,562,268,742.88	3,175,920,999.68	3,706,556,273.44
Kab. Berau	58,806,589,952.96	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Bulungan	4,523,583,842.54	6,380,155,071.02	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Kutai Kartanegara	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	2,069,322,342.40	2,967,679,048.15	488,603,230.72	5,838,258,902.57
Kab. Kutai Barat	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Kutai Timur	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	397,207,474.98	1,854,661,721.70	570,239,426.68
Kab. Malinau	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Nunukan	4,523,583,842.54	16,564,177,325.49	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Paser	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kota Balikpapan	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kota Bontang	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kota Samarinda	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	4,985,783,508.38	2,145,093,070.99
Kota Tarakan	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Penajam Paser Utara	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
Kab. Tana Tidung	4,523,583,842.54	1,638,880,885.46	159,178,641.72	240,349,037.37	488,603,230.72	570,239,426.68
<b>TOTAL</b>	<b>147,016,474,882.40</b>	<b>53,263,628,777.60</b>	<b>5,173,305,856.00</b>	<b>7,811,343,714.40</b>	<b>15,879,604,998.40</b>	<b>18,532,781,367.20</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						
	PT MAHAKAM SUMBER JAYA	PT GUNUNG BAYAN PRATAMA COAL	PT TRUBAINDO COAL MINING	PT FIRMAN KETAUN PERKASA	PT TEGUH SINARABADI	PT DHARMA PUSPITA MINING	PT KARTIKA SELABUMI MINING
Provinsi Kalimantan Timur	22,871,021,757.12	32,167,252,695.52	63,915,360,010.72	623,767,836.96	2,383,307,004.96	-	482,479,763.68
Kab. Berau	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Bulungan	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Kutai Kartanegara	45,742,043,514.24	7,817,527,251.57	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	964,959,527.36
Kab. Kutai Barat	3,518,618,731.86	61,465,786,246.47	127,830,720,021.44	1,247,535,673.92	4,766,614,009.92	-	74,227,655.95
Kab. Kutai Timur	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Malinau	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Nunukan	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Paser	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kota Balikpapan	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kota Bontang	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kota Samarinda	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kota Tarakan	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Penajam Paser Utara	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
Kab. Tana Tidung	3,518,618,731.86	4,948,808,107.00	9,833,132,309.34	95,964,282.61	366,662,616.15	-	74,227,655.95
<b>TOTAL</b>	<b>114,355,108,785.60</b>	<b>160,836,263,477.60</b>	<b>319,576,800,053.60</b>	<b>3,118,839,184.80</b>	<b>11,916,535,024.80</b>	-	<b>2,412,398,818.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**19. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI KALIMANTAN TIMUR**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B						
	PT MULTI HARAPAN UTAMA	PT TANITO HARUM	PT BUKIT BAIDURI ENERGI	PT INDOMINCO MANDIRI	PT KALTIM PRIMA COAL	PT MARUNDA GRAHAMINERAL	PT PERKASA INAKAKERTA
Provinsi Kalimantan Timur	16,161,228,553.60	16,575,934,211.68	-	81,812,136,908.16	217,192,635,473.76	15,880,000,000.00	3,018,144,800.16
Kab. Berau	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Bulungan	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Kutai Kartanegara	32,322,457,107.20	33,151,868,423.36	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Kutai Barat	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Kutai Timur	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	163,624,273,816.32	434,385,270,947.52	31,760,000,000.00	6,036,289,600.32
Kab. Malinau	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Nunukan	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Paser	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kota Balikpapan	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kota Bontang	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kota Samarinda	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kota Tarakan	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Penajam Paser Utara	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
Kab. Tana Tidung	2,486,342,854.40	2,550,143,724.87	-	12,586,482,601.26	33,414,251,611.35	2,443,076,923.08	464,329,969.26
<b>TOTAL</b>	<b>80,806,142,768.00</b>	<b>82,879,671,058.40</b>	-	<b>409,060,684,540.80</b>	<b>1,085,963,177,368.80</b>	<b>79,400,000,000.00</b>	<b>15,090,724,000.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	PKP2B			TOTAL
	PT KIDECO JAYA AGUNG	PT INTEREX SACRA RAYA	LAIN-LAIN	
Provinsi Kalimantan Timur	72,769,174,483.52	-	-	638,930,697,189.60
Kab. Berau	11,195,257,612.85	-	-	157,733,991,774.20
Kab. Bulungan	11,195,257,612.85	-	-	103,038,304,522.41
Kab. Kutai Kartanegara	11,195,257,612.85	-	-	281,589,592,041.23
Kab. Kutai Barat	11,195,257,612.85	-	-	278,556,453,094.38
Kab. Kutai Timur	11,195,257,612.85	-	-	686,717,640,524.68
Kab. Malinau	11,195,257,612.85	-	-	100,640,322,775.90
Kab. Nunukan	11,195,257,612.85	-	-	113,308,580,395.50
Kab. Paser	145,538,348,967.04	-	-	235,302,494,351.34
Kota Balikpapan	11,195,257,612.85	-	-	98,297,030,336.86
Kota Bontang	11,195,257,612.85	-	-	98,297,030,336.86
Kota Samarinda	11,195,257,612.85	-	-	107,283,264,247.61
Kota Tarakan	11,195,257,612.85	-	-	98,297,030,336.86
Kab. Penajam Paser Utara	11,195,257,612.85	-	-	98,364,023,683.72
Kab. Tana Tidung	11,195,257,612.85	-	-	98,297,030,336.86
<b>TOTAL</b>	<b>363,845,872,417.60</b>	-	-	<b>3,194,653,485,948.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**20. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI UTARA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Utara	296,595,894.00	16,726,509.45	448,000.00	-	313,770,403.45
Kab. Bolaang Mongondow	1,186,383,576.01	10,296,647.58	-	-	1,196,680,223.60
Kab. Minahasa	-	-	-	-	-
Kab. Sangihe	-	-	-	-	-
Kota Bitung	-	4,930,392.21	-	-	4,930,392.21
Kota Manado	-	110,348.50	-	-	110,348.50
Kab. Kepulauan Talaud	-	-	-	-	-
Kab. Minahasa Selatan	-	-	1,792,000.00	-	1,792,000.00
Kota Tomohon	-	-	-	-	-
Kab. Minahasa Utara	-	51,568,649.51	-	-	51,568,649.51
Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro (Sitaro)	-	-	-	-	-
Kota Kotamobago	-	-	-	-	-
Kab. Bolaang Mongondow Utara	-	-	-	-	-
Kab. Minahasa Tenggara (Mitra)	-	-	-	-	-
Kab. Bolaang Mongondow Timur	-	-	-	-	-
Kab. Bolaang Mongondow Selatan	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,482,979,470.02</b>	<b>83,632,547.24</b>	<b>2,240,000.00</b>	-	<b>1,568,852,017.25</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**20. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI UTARA**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT AVOCET BOLAANG MONGONDOW	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Utara	534,411,781.90	-	-	-	534,411,781.90
Kab. Bolaang Mongondow	1,068,823,563.80	-	-	-	1,068,823,563.80
Kab. Minahasa	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Sangihe	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kota Bitung	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kota Manado	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Kepulauan Talaud	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Minahasa Selatan	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kota Tomohon	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Minahasa Utara	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Kep. Siau Tagulandang Biaro (Sitaro)	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kota Kotamobago	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Bolaang Mongondow Utara	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Minahasa Tenggara (Mitra)	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Bolaang Mongondow Timur	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
Kab. Bolaang Mongondow Selatan	76,344,540.27	-	-	-	76,344,540.27
<b>TOTAL</b>	<b>2,672,058,909.49</b>	-	-	-	<b>2,672,058,909.49</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**21. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI GORONTALO**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Gorontalo	67,127,761.74	-	-	67,127,761.74
Kab. Boalemo	-	-	-	-
Kab. Gorontalo	18,781,138.49	-	-	18,781,138.49
Kota Gorontalo	-	-	-	-
Kab. Pohuwato	26,612,720.00	-	-	26,612,720.00
Kab. Bone Bolango	223,117,188.46	-	-	223,117,188.46
Kab. Gorontalo Utara	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>335,638,808.69</b>	-	-	<b>335,638,808.69</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Gorontalo	-	-	-	-
Kab. Boalemo	-	-	-	-
Kab. Gorontalo	-	-	-	-
Kota Gorontalo	-	-	-	-
Kab. Pohuwato	-	-	-	-
Kab. Bone Bolango	-	-	-	-
Kab. Gorontalo Utara	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.



**22. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI TENGAH**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP		PKP2B	TOTAL
	PT INCO (VALE INDONESIA)	LAIN-LAIN	PT BILLY INDONESIA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Tengah						
Kab. Banggai	95,194,900.61	42,519,126.31	6,007,360.00	183,020,070.40	-	326,741,457.32
Kab. Banggai Kepulauan	-	-	24,029,440.00	191,390,720.00	-	215,420,160.00
Kab. Buol	-	-	-	-	-	-
Kab. Toli-Toli	-	11,632,446.90	-	14,054,400.00	-	25,686,846.90
Kab. Donggala	-	27,126,332.56	-	-	-	27,126,332.56
Kab. Morowali	-	28,950,211.33	-	-	-	28,950,211.33
Kab. Poso	380,779,602.46	-	-	516,851,481.60	-	897,631,084.06
Kota Palu	-	-	-	-	-	-
Kab. Parigi Moutong	-	35,533,177.16	-	-	-	35,533,177.16
Kab. Tojo Una Una	-	66,834,337.30	-	6,583,680.00	-	73,418,017.30
Kab. Sigi	-	-	-	3,200,000.00	-	3,200,000.00
<b>TOTAL</b>	<b>475,974,503.07</b>	<b>212,595,631.55</b>	<b>30,036,800.00</b>	<b>915,100,352.00</b>	-	<b>1,633,707,286.62</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP		PKP2B	TOTAL
	PT INCO (VALE INDONESIA)	LAIN-LAIN	PT BILLY INDONESIA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Tengah	-	-	-	-	-	-
Kab. Banggai	-	-	-	-	-	-
Kab. Banggai Kepulauan	-	-	-	-	-	-
Kab. Buol	-	-	-	-	-	-
Kab. Toli-Toli	-	-	-	-	-	-
Kab. Donggala	-	-	-	-	-	-
Kab. Morowali	-	-	-	-	-	-
Kab. Poso	-	-	-	-	-	-
Kota Palu	-	-	-	-	-	-
Kab. Parigi Moutong	-	-	-	-	-	-
Kab. Tojo Una Una	-	-	-	-	-	-
Kab. Sigi	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**23. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI SELATAN**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT INCO (VALE INDONESIA)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Selatan	289,244,378.99	20,862,533.57	19,413,920.00	-	329,520,832.56
Kab. Bantaeng	-	-	-	-	-
Kab. Barru	-	-	-	-	-
Kab. Bone	-	-	12,247,680.00	-	12,247,680.00
Kab. Bulukumba	-	-	-	-	-
Kab. Enrekang	-	-	-	-	-
Kab. G o w a	-	-	-	-	-
Kab. Jeneponto	-	-	-	-	-
Kab. Luwu	-	27,219,024.38	-	-	27,219,024.38
Kab. Luwu Utara	-	56,231,109.88	-	-	56,231,109.88
Kab. M a r o s	-	-	2,112,000.00	-	2,112,000.00
Kab. Pangkajene Kepulauan	-	-	-	-	-
Kab. Pinrang	-	-	-	-	-
Kab. Selayar	-	-	-	-	-
Kab. Sidenreng Rappang	-	-	-	-	-
Kab. Sinjai	-	-	-	-	-
Kab. Soppeng	-	-	10,816,000.00	-	10,816,000.00
Kab. Takalar	-	-	-	-	-
Kab. Tana Toraja	-	-	-	-	-
Kab. Wajo	-	-	-	-	-
Kota Pare-pare	-	-	-	-	-
Kota Makassar	-	-	-	-	-
Kota Palopo	-	-	-	-	-
Kab. Luwu Timur	1,156,977,515.98	-	52,480,000.00	-	1,209,457,515.98
Kab. Toraja Utara	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,446,221,894.97</b>	<b>104,312,667.83</b>	<b>97,069,600.00</b>	<b>-</b>	<b>1,647,604,162.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**23. DBH PERTAMANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI SELATAN**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT INCO (VALE INDONESIA)	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Selatan	8,728,024,827.19	-	-	-	8,728,024,827.19
Kab. Bantaeng	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Barru	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Bone	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Bulukumba	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Enrekang	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. G o w a	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Jeneponto	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Luwu	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Luwu Utara	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. M a r o s	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Pangkajene Kepulauan	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Pinrang	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Selayar	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Sidenreng Rappang	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Sinjai	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Soppeng	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Takalar	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Tana Toraja	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Wajo	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kota Pare-pare	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kota Makassar	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kota Palopo	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
Kab. Luwu Timur	17,456,049,654.38	-	-	-	17,456,049,654.38
Kab. Toraja Utara	758,958,680.63	-	-	-	758,958,680.63
<b>TOTAL</b>	<b>43,640,124,135.94</b>	-	-	-	<b>43,640,124,135.94</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**24. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI SULAWESI TENGGARA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	PT INCO (VALE INDONESIA)	PT BILLY INDONESIA	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Tenggara	172,101,602.47	1,561,360.00	9,494,400.00	95,423,166.08	-	278,580,528.55
Kab. Buton	-	2,423,040.00	-	176,616,320.00	-	179,039,360.00
Kab. Konawe	100,250,195.77	-	-	57,131,712.00	-	157,381,907.77
Kab. Kolaka	275,772,081.07	-	37,977,600.00	14,569,600.00	-	328,319,281.07
Kab. Muna	-	-	-	-	-	-
Kota Kendari	-	-	-	-	-	-
Kota Bau-bau	-	-	-	-	-	-
Kab. Konawe Selatan	140,753,679.00	-	-	486,041.60	-	141,239,720.60
Kab. Bombana	33,912,498.91	3,822,400.00	-	9,600,000.00	-	47,334,898.91
Kab. Wakatobi	-	-	-	-	-	-
Kab. Kolaka Utara	137,717,955.15	-	-	41,838,750.72	-	179,556,705.87
Kab. Konawe Utara	-	-	-	54,638,080.00	-	54,638,080.00
Kab. Buton Utara	-	-	-	26,812,160.00	-	26,812,160.00
<b>TOTAL</b>	<b>860,508,012.37</b>	<b>7,806,800.00</b>	<b>47,472,000.00</b>	<b>477,115,830.40</b>	-	<b>1,392,902,642.77</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP			PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	PT BILLY INDONESIA	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Sulawesi Tenggara	-	293,617,807.68	3,240,434,189.76	306,463,472.32	-	3,840,515,469.76
Kab. Buton	-	53,385,055.94	589,169,852.68	612,926,944.64	-	1,255,481,853.27
Kab. Konawe	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Kolaka	-	53,385,055.94	6,480,868,379.52	55,720,631.33	-	6,589,974,066.79
Kab. Muna	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kota Kendari	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kota Bau-bau	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Konawe Selatan	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Bombana	-	587,235,615.36	589,169,852.68	55,720,631.33	-	1,232,126,099.37
Kab. Wakatobi	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Kolaka Utara	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Konawe Utara	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
Kab. Buton Utara	-	53,385,055.94	589,169,852.68	55,720,631.33	-	698,275,539.96
<b>TOTAL</b>	-	<b>1,468,089,038.40</b>	<b>16,202,170,948.80</b>	<b>1,532,317,361.60</b>	-	<b>19,202,577,348.80</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNPB yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

**25. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI NUSA TENGGARA BARAT**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT NEWMONT NUSA TENGGARA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Nusa Tenggara Barat	444,071,200.80	3,841,577.28	11,910,400.00	-	459,823,178.08
Kab. Bima	-	6,717,773.76	-	-	6,717,773.76
Kab. Dompu	-	8,648,535.34	-	-	8,648,535.34
Kab. Lombok Barat	-	-	-	-	-
Kab. Lombok Tengah	-	-	-	-	-
Kab. Lombok Timur	-	-	-	-	-
Kab. Sumbawa	732,915,319.76	-	45,561,600.00	-	778,476,919.76
Kota Mataram	-	-	-	-	-
Kota Bima	-	-	-	-	-
Kab. Sumbawa Barat	1,043,369,483.44	-	2,080,000.00	-	1,045,449,483.44
Kab. Lombok Utara	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>2,220,356,004.00</b>	<b>19,207,886.38</b>	<b>59,552,000.00</b>	<b>-</b>	<b>2,299,115,890.38</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT NEWMONT NUSA TENGGARA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Nusa Tenggara Barat	32,461,127,767.37	-	-	-	32,461,127,767.37
Kab. Bima	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Dompu	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Lombok Barat	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Lombok Tengah	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Lombok Timur	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Sumbawa	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kota Mataram	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kota Bima	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
Kab. Sumbawa Barat	64,922,255,534.75	-	-	-	64,922,255,534.75
Kab. Lombok Utara	7,213,583,948.31	-	-	-	7,213,583,948.31
<b>TOTAL</b>	<b>162,305,638,836.87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>162,305,638,836.87</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**26. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI NUSA TENGGARA TIMUR**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Nusa Tenggara Timur	-	67,778,808.48	-	67,778,808.48
Kab. Alor	-	-	-	-
Kab. Belu	-	34,243,840.00	-	34,243,840.00
Kab. Ende	-	-	-	-
Kab. Flores Timur	-	-	-	-
Kab. Kupang	-	-	-	-
Kab. Lembata	-	234,406,400.00	-	234,406,400.00
Kab. Manggarai	-	847,393.92	-	847,393.92
Kab. Ngada	-	1,617,600.00	-	1,617,600.00
Kab. Sikka	-	-	-	-
Kab. Sumba Barat	-	-	-	-
Kab. Sumba Timur	-	-	-	-
Kab. Timor Tengah Selatan	-	-	-	-
Kab. Timor Tengah Utara	-	-	-	-
Kota Kupang	-	-	-	-
Kab. Rote Ndao	-	-	-	-
Kab. Manggarai Barat	-	-	-	-
Kab. Nagekeo	-	-	-	-
Kab. Sumba Barat Daya	-	-	-	-
Kab. Sumba Tengah	-	-	-	-
Kab. Manggarai Timur	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>338,894,042.40</b>	-	<b>338,894,042.40</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**26. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI NUSA TENGGARA TIMUR**

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Nusa Tenggara Timur	-	93,876,041.92	-	93,876,041.92
Kab. Alor	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Belu	-	12,482,783.36	-	12,482,783.36
Kab. Ende	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Flores Timur	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Kupang	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Lembata	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Manggarai	-	185,150,989.10	-	185,150,989.10
Kab. Ngada	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Sikka	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Sumba Barat	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Sumba Timur	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Timor Tengah Selatan	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Timor Tengah Utara	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kota Kupang	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Rote Ndao	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Manggarai Barat	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Nagekeo	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Sumba Barat Daya	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Sumba Tengah	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
Kab. Manggarai Timur	-	9,881,688.62	-	9,881,688.62
<b>TOTAL</b>	-	<b>469,380,209.60</b>	-	<b>469,380,209.60</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBP yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**27. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI MALUKU**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Maluku	-	4,374,572.80	-	4,374,572.80
Kab. Maluku Tenggara Barat	-	666,624.00	-	666,624.00
Kab. Maluku Tengah	-	31,667.20	-	31,667.20
Kab. Maluku Tenggara	-	-	-	-
Kab. Pulau Buru	-	-	-	-
Kota Ambon	-	-	-	-
Kab. Seram Bagian Barat	-	16,800,000.00	-	16,800,000.00
Kab. Seram Bagian Timur	-	-	-	-
Kab. Kepulauan Aru	-	-	-	-
Kota Tual	-	-	-	-
Kab. Maluku Barat Daya	-	-	-	-
Kab. Buru Selatan	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>21,872,864.00</b>	-	<b>21,872,864.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK	KP	PKP2B	TOTAL
	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Maluku	-	151,044,624.00	-	151,044,624.00
Kab. Maluku Tenggara Barat	-	302,089,248.00	-	302,089,248.00
Kab. Maluku Tengah	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Maluku Tenggara	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Pulau Buru	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kota Ambon	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Seram Bagian Barat	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Seram Bagian Timur	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Kepulauan Aru	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kota Tual	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Maluku Barat Daya	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
Kab. Buru Selatan	-	30,208,924.80	-	30,208,924.80
<b>TOTAL</b>	-	<b>755,223,120.00</b>	-	<b>755,223,120.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator



**28. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI MALUKU UTARA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP		PKP2B	TOTAL
	PT NUSA HALMAHERA MINERALS	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Maluku Utara	147,302,396.03	46,928,598.63	-	32,846,960.16	-	227,077,954.83
Kab. Halmahera Tengah	-	120,050,460.36	-	-	-	120,050,460.36
Kab. Halmahera Barat	-	-	-	-	-	-
Kota Ternate	-	-	-	-	-	-
Kab. Halmahera Timur	-	67,663,934.17	-	50,987,904.00	-	118,651,838.17
Kota Tidore Kepulauan	-	-	-	-	-	-
Kab. Kepulauan Sula	-	-	-	64,475,136.64	-	64,475,136.64
Kab. Halmahera Selatan	-	-	-	15,924,800.00	-	15,924,800.00
Kab. Halmahera Utara	589,209,584.13	-	-	-	-	589,209,584.13
<b>TOTAL</b>	<b>736,511,980.16</b>	<b>234,642,993.17</b>	<b>-</b>	<b>164,234,800.80</b>	<b>-</b>	<b>1,135,389,774.13</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**B. ROYALTY**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP		PKP2B	TOTAL
	PT NUSA HALMAHERA MINERALS	LAIN-LAIN	PT ANEKA TAMBANG	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Maluku Utara	4,391,652,413.44	-	10,177,663,727.20	526,077,863.36	-	15,095,394,004.00
Kab. Halmahera Tengah	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kab. Halmahera Barat	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kota Ternate	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kab. Halmahera Timur	1,254,757,832.41	-	20,355,327,454.40	1,052,155,726.72	-	22,662,241,013.53
Kota Tidore Kepulauan	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kab. Kepulauan Sula	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kab. Halmahera Selatan	1,254,757,832.41	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	4,312,969,715.43
Kab. Halmahera Utara	8,783,304,826.88	-	2,907,903,922.06	150,307,960.96	-	11,841,516,709.90
<b>TOTAL</b>	<b>21,958,262,067.20</b>	<b>-</b>	<b>50,888,318,636.00</b>	<b>2,630,389,316.80</b>	<b>-</b>	<b>75,476,970,020.00</b>

CATATAN:

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

**29. DBH PERTAMBANGAN PER KABUPATEN/KOTA PER UNIT PRODUKSI (KK/PKP2B/KP)  
PROVINSI PAPUA**

**A. LANDRENT**

(dalam Rupiah)

KABUPATEN/KOTA	KK		KP	PKP2B	TOTAL
	PT FREEPORT INDONESIA	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	LAIN-LAIN	
Provinsi Papua	222,645,024.00	449,367,262.76	1,200,000.00	-	673,212,286.76
Kab. Biak Numfor	-	-	-	-	-
Kab. Jayapura	-	-	4,800,000.00	-	4,800,000.00
Kab. Jayawijaya	43,555,276.80	-	-	-	43,555,276.80
Kab. Merauke	-	-	-	-	-
Kab. Mimika	566,320,204.80	83,651,686.84	-	-	649,971,891.64
Kab. Nabire	-	-	-	-	-
Kab. Paniai	175,271,040.00	822,915,876.13	-	-	998,186,916.13
Kab. Puncak Jaya	70,921,267.20	-	-	-	70,921,267.20
Kab. Yapen Waropen	-	-	-	-	-
Kota Jayapura	-	-	-	-	-
Kab. Sarmi	203,212.80	135,476,759.94	-	-	135,679,972.74
Kab. Keerom	-	418,982,653.71	-	-	418,982,653.71
Kab. Yahukimo	-	-	-	-	-
Kab. Pegunungan Bintang	-	161,764,202.61	-	-	161,764,202.61
Kab. Tolikara	34,309,094.40	-	-	-	34,309,094.40
Kab. Boven Digoel	-	-	-	-	-
Kab. Mappi	-	-	-	-	-
Kab. Asmat	-	-	-	-	-
Kab. Waropen	-	174,677,871.83	-	-	174,677,871.83
Kab. Supiori	-	-	-	-	-
Kab. Mamberamo Raya	-	-	-	-	-
Kab. Memberamo Tengah	-	-	-	-	-
Kab. Yalimo	-	-	-	-	-
Kab. Lanny Jaya	-	-	-	-	-
Kab. Nduga	-	-	-	-	-
Kab. Puncak	-	-	-	-	-
Kab. Dogiyai	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1,113,225,120.00</b>	<b>2,246,836,313.82</b>	<b>6,000,000.00</b>	<b>-</b>	<b>3,366,061,433.82</b>

**CATATAN:**

LAIN-LAIN menunjukkan jumlah PNBPN yang disetorkan kepada Pemerintah Pusat oleh KK, PKP2B, dan KP yang tidak termasuk dalam lingkup laporan EITI Indonesia 2009 yang kemudian didistribusikan ke pemerintah daerah.

## Lampiran 5

### Penerimaan Daerah dari Perusahaan Pertambangan

Penerimaan daerah yang dilaporkan oleh perusahaan dibagi menjadi:

- a) Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD)
- b) Penerimaan daerah lainnya

PDRD merupakan pembayaran oleh perusahaan kepada pemerintah daerah sesuai peraturan perundang-undangan yang berlaku. Sedangkan penerimaan daerah lainnya merupakan pembayaran perusahaan diluar PDRD, termasuk untuk CSR, baik yang diterima oleh pemerintah daerah secara langsung maupun tidak langsung.

Tabel Penerimaan Daerah dari perusahaan pertambangan

Perusahaan	PDRD		Penerimaan Daerah Lainnya	
	IDR	USD	IDR	USD
<b>Mineral</b>				
PT. Aneka Tambang	780.568.519	-	-	-
PT. Belitung Industri Sejahtera	-	-	2.945.143.000	-
PT. Billy Indonesia	336.096.000	-	3.000.000.000	-
PT. Bukit Timah	-	-	-	-
PT. DS Jaya Abadi	295.573.700	-	-	-
PT. Freeport Indonesia	43.238.824.678	-	-	-
PT. Gunung Sion	-	-	-	-
PT. Harita Prima Abadi Mineral	-	-	-	-
PT. Indo Muro Kencana	-	-	-	-
PT. J Resources Bolaang Mongondow	-	-	-	-
PT. Koba Tin	687.808.567	76.423		
PT. Newmont Nusa Tenggara	34.560.005.275	-	-	-
PT. Nusa Halmahera Minerals	9.484.565.537		-	-
PT. Tambang Timah	5.554.049.936	-	10.696.020.900	-
PT. Timah	-	-	-	-
PT. Vale Indonesia	40.981.642.699	-	-	4.039.527

<b>Batubara</b>				
PD. Baramarta	7.251.719.662	771.460	8.000.000.000	851.064
PT. Adaro Indonesia	160.543.700	10.178.763	-	-
PT. Adimitra Baratama Nusantara	-	-	-	-
PT. Antang Gunung Meratus	-	-	995.146.185	-
PT. Arutmin Indonesia	-	-	-	-
PT. Bahari Cakrawala Sebuku	-	-	-	-
PT. Bangun Banua Persada	-	-	-	-
PT. Bara Jaya Utama	107.825.878	-	125.000.000	-
PT. Baradinamika Mudasukes	171.000.000	-	-	-
PT. Batubara Bukit Kendi	15.906.000	-	392.341.525	-
PT. Batubara Lahat	-	-	-	-
PT. Berau Coal	-	-	-	-
PT. Binamitra Sumberarta	-	-	-	-
PT. Borneo Indobara	-	-	-	-
PT. Bukit Asam	7.810.675.756	-	20.573.827.000	-
PT. Bukit Baiduri Energi	85.933.203	-	-	-
PT. Dharma Puspita Mining	-	-	-	-
PT. Fajar Bumi Sakti	4.780.931	-	-	-
PT. Firman Ketaun Perkasa	-	-	-	-
PT. Gema Rahmi Persada	-	-	-	-
PT. Gunung Bayan Pratama Coal	-	-	-	-
PT. Harfa Taruna Mandiri	-	-	-	-
PT. Indominco Mandiri	-	-	-	-
PT. Insani Bara Perkasa	236.681.751	-	-	-
PT. Interex Sacra Raya	-	-	-	-
PT. Jorong Barutama Greston	-	-	-	-

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator

PT. Kadya Caraka Mulia	-	-	250.211.540	-
PT. Kalimantan Energi Lestari	-	-	-	-
PT. Kaltim Batunmanunggal	-	-	-	-
PT. Kaltim Prima Coal	120.812.414.696	-	261.936.894	150
PT. Kartika Selabumi Mining	-	-	-	-
PT. Kayan Putra Utama Coal	428.238.824	-	-	-
PT. Kideco Jaya Agung	-	-	-	-
PT. Lamindo Inter Multikon	-	-	-	-
PT. Lanna Harita Indonesia	-	-	-	-
PT. Mahakam Sumber Jaya	12.865.445	-	-	-
PT. Mandiri Intiperkasa	-	-	1.992.996.120	-
PT. Marunda Grahamineral	233.520.000	-	1.376.529.344	280.622
PT. Multi Harapan Utama	-	-	-	-
PT. Multi Sarana Avindo	-	-	-	-
PT. Multi TambangJaya Utama	-	-	-	-
PT. Nusantara Termal Coal	-	-	-	-
PT. Perkasa Inakerta	-	-	-	-
PT. Riau Baraharum	-	-	-	-
PT. Santan Batubara	-	-	-	-
PT. Senamas Energindo Mulia	-	-	-	-
PT. Singlurus Pratama	-	-	-	-
PT. Sumber Kurnia Buana	-	-	-	-
PT. Tanito Harum	-	-	-	-
PT. Tanjung Alam Jaya	-	-	-	-
PT. Teguh Sinar Abadi	-	-	-	-

PT. Trubaindo Coal Mining	-	-	-	-
PT. Wahana Baratama Mining	-	-	-	-

(\*) Lampiran tambahan  
(\*\*) Diluar lingkup kerja Rekonsiliator