

# LAPORAN REKONSILIASI EITI INDONESIA SEKTOR MIGAS TAHUN 2010 - 2011



Laporan ini serta seluruh Lampiran terkait ditujukan untuk segala keperluan  
"Organisasi" EITI Indonesia dalam hal kegiatan transparansi

## DAFTAR ISI

DAFTAR TABEL .....	iii
DAFTAR GAMBAR .....	iv
LAPORAN AKUNTAN INDEPENDEN ATAS PENERAPAN PROSEDUR .....	v
SINGKATAN DAN DEFINISI .....	vi
RINGKASAN EKSEKUTIF .....	x
<b>BAB 1 PENGANTAR .....</b>	<b>2</b>
1.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA .....	2
1.2 PENDEKATAN DAN METODOLOGI REKONSILIASI.....	3
1.2.1 Definisi pembayaran dan penerimaan material yang mendasari cakupan untuk rekonsiliasi tahun 2010 dan tahun 2011.....	3
1.2.2 KKKS yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi.....	5
1.2.3 Tingkat materialitas atas perbedaan yang harus di telusuri .....	5
1.2.4 Format Pelaporan .....	5
1.2.5 Pemenuhan ketentuan 12 dan 13 Standar EITI .....	7
1.2.6 Metodologi yang digunakan oleh Rekonsiliator dalam melakukan rekonsiliasi .....	11
<b>BAB 2 PENERIMAAN NEGARA DARI SEKTOR MIGAS .....</b>	<b>16</b>
2.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA .....	16
2.1.1 Sejarah singkat industri migas .....	16
2.1.2 Instansi pemerintah sebagai entitas pelapor .....	19
2.1.3 Kontraktor Kontrak Kerjasama (KKKS) .....	20
2.2 ALIRAN PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS .....	23
<b>BAB 3 KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA (KKKS) .....</b>	<b>28</b>
3.1 REKONSILIASI PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS.....	41
3.1.1 Tahun 2010 .....	41
3.1.2 Tahun 2011 .....	46
<b>BAB 4 DANA BAGI HASIL .....</b>	<b>54</b>
<b>BAB 5 ISU DAN REKOMENDASI .....</b>	<b>60</b>
<b>BAB 6 PENUTUP .....</b>	<b>66</b>
<b>DAFTAR PUSTAKA</b>	

LAMPIRAN A	AGREED UPON PROCEDURES
LAMPIRAN B	KKKS (OPERATOR DAN NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR
LAMPIRAN C	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2010
LAMPIRAN D	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010
LAMPIRAN E	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN PENERIMAAN TAHUN 2011
LAMPIRAN F	HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011
LAMPIRAN G	DAFTAR SETORAN SIGNATURE BONUS TAHUN 2010 DAN 2011
LAMPIRAN H	DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL DI INDONESIA TAHUN 2010 DAN 2011
LAMPIRAN I	LAPORAN PENERIMAAN DAERAH DARI PROVINSI KALIMANTAN TIMUR DAN KABUPATEN KUTAI KARTANEGARA
LAMPIRAN J	PETA LOKASI WILAYAH KERJA KKKS

## DAFTAR TABEL

Tabel 1.1	Penerimaan negara tahun 2010 dan 2011 untuk sektor migas.....	3
Tabel 1.2	Tipe aliran rekonsiliasi dan entitas pelapor .....	7
Tabel 1.3	Status operator yang melapor .....	11
Tabel 1.4	Status <i>non</i> operator yang melapor .....	11
Tabel 1.5	Laporan dari instansi pemerintah.....	12
Tabel 3.1	Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2010 .....	41
Tabel 3.2	Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2010.....	42
Tabel 3.3	Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2010.....	43
Tabel 3.4	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010 (angka dalam ribuan) .....	44
Tabel 3.5	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010 (dalam volume) .....	45
Tabel 3.6	Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2010.....	46
Tabel 3.7	Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2011 .....	47
Tabel 3.8	Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2011.....	48
Tabel 3.9	Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2011.....	49
Tabel 3.10	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011 (angka dalam ribuan) .....	49
Tabel 3.11	Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011 (dalam volume) .....	50
Tabel 3.12	Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2011.....	51
Tabel 4.1	Skema DBH SDA migas dalam rangka otonomi khusus .....	57
Tabel 4.2	Realisasi PNBP yang dibagi hasilkan.....	57
Tabel 4.3	Pola penyaluran DBH migas.....	57

**DAFTAR GAMBAR**

Gambar 1.1	Sebaran daerah provinsi penghasil minyak.....	5
Gambar 1.2	Metode untuk melakukan rekonsiliasi .....	13
Gambar 2.1	Falsafah dari diterbitkannya UU No 22 tahun 2001.....	17
Gambar 2.2	Perubahan kewenangan PERTAMINA .....	18
Gambar 2.3	Sejarah pengelolaan migas di Indonesia .....	18
Gambar 2.4	Bagan penerimaan minyak bumi dengan pola <i>production sharing contract</i> (PSC) atau kontrak bagi hasil.....	22
Gambar 2.5	Bagan penerimaan gas alam dengan pola <i>production sharing contract</i> (PSC) atau kontrak bagi hasil.....	23
Gambar 2.6	Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam valas).....	25
Gambar 2.7	Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam rupiah).....	25
Gambar 3.1	Total <i>lifting</i> minyak menurut grup perusahaan tahun 2010 .....	28
Gambar 3.2	Total <i>lifting</i> minyak menurut grup perusahaan tahun 2011 .....	28
Gambar 3.3	Total <i>lifting</i> gas menurut grup perusahaan tahun 2010.....	29
Gambar 3.4	Total <i>lifting</i> gas menurut grup perusahaan tahun 2011.....	29
Gambar 4.1	Skema Dana Bagi Hasil (DBH) SDA migas.....	56



**LAPORAN AKUNTAN INDEPENDEN ATAS PENERAPAN PROSEDUR YANG  
DISEPAKATI  
AIK/AUP/IV/01/2014**

Kepada Tim Pelaksana

Kami, Kantor Akuntan Publik (KAP) Gideon Adi & Rekan, telah ditunjuk oleh Deputi Bidang Koordinasi Energi dan Sumber Daya Mineral, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian sebagai Rekonsiliator untuk *Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) berdasarkan Kontrak Nomor PKK-44/PPK/EITI/11/2013, untuk 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 Pelaksana Transparansi Industri Ekstraktif (selanjutnya disebut "Tim Pelaksana"). Sebagai konsekuensinya, kami tidak membuat representasi tentang kecukupan prosedur yang dijelaskan dalam Lampiran A, 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.

Laporan ini hanya dimaksudkan untuk digunakan oleh Tim Pelaksana 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 di dalam laporan ini dan tidak terkait kepada keseluruhan laporan keuangan dari suatu entitas.

Hormat Kami,

KAP Gideon Adi & Rekan

 **Parker Randall**  
KAP Gideon Adi & Rekan

Ade Ikhwan, S.E., CPA

AP.0916

Jakarta, 21 April 2014

## SINGKATAN DAN DEFINISI

<i>Accrual Basis</i>	Suatu basis pengakuan pendapatan dan atau beban berdasarkan kepada kejadian yang sebenarnya, bukan pada saat diterima atau keluarnya kas dari perusahaan/entitas pelapor.
AuP	<i>Agreed upon Procedures</i> adalah prosedur yang disepakati.
Barel	Satuan untuk minyak dan kondensat ekuivalen 42 US galon atau 158,99 liter pada temperatur 60° F (enam puluh derajat Fahrenheit).
BPK	Badan Pemeriksa Keuangan.
BPKP	Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan.
BPMIGAS	Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi.
<i>Cash Basis</i>	Suatu basis pengakuan pendapatan dan atau beban berdasarkan pada saat diterimanya kas atau pada saat dikeluarkannya kas oleh perusahaan/entitas pelapor.
<i>Corporate &amp; Dividend Tax (C&amp;D Tax)</i>	Pajak Penghasilan dan Pajak Dividen yang terhutang oleh wajib pajak badan atas penghasilan kena pajak dalam suatu tahun pajak ditambah pajak dividen sesuai dengan peraturan ketentuan perpajakan yang berlaku.
<i>Cost Recovery</i>	Merupakan pengembalian biaya operasi yang telah dikeluarkan oleh Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS) 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.
<i>Development Bonus</i>	Merupakan bonus yang dibayarkan oleh KKKS kepada pemerintah pada saat <i>development of first commercial</i> suatu wilayah kerja sesuai dengan KKS.
Ditjen Migas	Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM).
Ditjen Pajak	Direktorat Jenderal Pajak dibawah Kementerian Keuangan.
Dit. PNBP	Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak, Direktorat Jenderal Anggaran (DJA), dibawah Kementerian Keuangan.
DJA	Direktorat Jenderal Anggaran, dibawah Kementerian Keuangan.
DMO	<i>Domestic Market Obligation</i> - adalah kewajiban penyerahan bagian KKKS berupa minyak dan/atau gas bumi untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri.
DMO Fee	Adalah imbalan yang dibayarkan oleh Pemerintah kepada KKKS atas penyerahan minyak dan/atau gas bumi untuk memenuhi kebutuhan dalam negeri dengan menggunakan harga yang ditetapkan oleh Menteri yang bidang tugas dan tanggung jawabnya meliputi Kegiatan Usaha Minyak dan Gas bumi.



Dry Hole	Pengeboran sumber eksplorasi dimana cadangan migas terbukti tidak ada.
EITI	<i>Extractive Industries Transparency Initiative</i> (Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif).
Entitas Pelapor	Dalam konteks Laporan ini, entitas pelapor adalah KKKS migas dan instansi Pemerintah.
ESDM	Energi Sumber Daya dan Mineral.
<i>Equity to be split</i>	Merupakan hasil produksi yang tersedia untuk dibagi ( <i>Lifting</i> ) antara pemerintah dan KKKS setelah dikurangi FTP ( <i>First Tranche Petroleum</i> ), insentif investasi (jika ada) dan pengembalian biaya operasi.
FTP	<i>First Tranche Petroleum</i> adalah sejumlah tertentu minyak mentah dan/atau gas bumi yang diproduksi dari suatu wilayah kerja dalam satu tahun kalender, yang dapat diambil dan diterima oleh Pemerintah dan/atau KKKS dalam tiap tahun kalender, sebelum dikurangi pengembalian biaya operasi dan penanganan produksi ( <i>own use</i> ).
FQR	<i>Financial Quarterly Report</i> merupakan laporan yang harus disampaikan oleh KKKS kepada SKK Migas secara Kuartalan, yang menyajikan informasi kegiatan KKS yang meliputi : <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Total <i>Lifting</i> Migas</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 KKKS</li> <li>8) Perhitungan Pajak Penghasilan atas Penghasilan dalam rangka KKS</li> </ol>
Gas Bumi	Hasil proses alami berupa hidro karbon yang dalam kondisi tekanan dan temperatur atmosfer berupa fasa gas yang diperoleh dari hasil penambangan minyak dan gas bumi. Gas bumi dapat diolah menjadi gas pipa, LNG dan LPG.
ICP	<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.
IDR	Rupiah (Rp), mata uang Republik Indonesia.
<i>Investment Credit</i>	Yaitu insentif investasi berupa tambahan pengembalian biaya modal dalam jumlah tertentu, yang berkaitan langsung dengan fasilitas produksi, yang diberikan sebagai insentif untuk pengembangan lapangan minyak dan/atau gas bumi tertentu.

KKKS	Kontraktor Kontrak Kerja Sama yaitu Badan Usaha atau Bentuk Usaha Tetap, yang ditetapkan untuk melakukan eksplorasi dan eksploitasi pada suatu wilayah kerja Migas berdasarkan Kontrak Kerja Sama.
KKS	Kontrak Kerja Sama adalah suatu bentuk Kontrak Kerja Sama dalam Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas bumi berdasarkan prinsip pembagian hasil produksi.
Kondensat	Gas bumi berupa cairan yang di dapat dari gas alam.
<i>Lifting</i>	<i>Lifting</i> adalah sejumlah minyak mentah dan/atau gas bumi yang dijual atau dibagi di titik penyerahan ( <i>custody transfer point</i> ).
LKPP	Laporan Keuangan Pemerintah Pusat.
LNG	<i>Liquified Natural Gas</i> adalah gas alam yang di konversi dalam bentuk cair untuk memudahkan transportasi.
LPG	<i>Liquified Petroleum Gas</i> adalah gas yang digunakan untuk bahan bakar.
MSCF	Ribuan <i>standard cubic feet</i> . adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 (satu) kaki kubik, dengan tekanan sebesar 14,73 psi (empat belas dan tujuh tiga per sepuluh <i>pound per square inch</i> ) atau 14,696 psi (empat belas dan enam sembilan enam per seratus <i>pound per square inch</i> ) dan pada temperatur 60° F (enam puluh derajat Fahrenheit) dalam kondisi kering.
MSG	<i>Multi Stakeholder Group</i> – lihat Tim Pelaksana.
Non-Operator	Pemegang <i>participating interest</i> dalam KKS selain Operator KKS.
Offshore	Operasi minyak di lepas pantai.
Onshore	Operasi minyak di daratan.
Operator	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.
Over/(Under) Lifting	<i>Over Lifting</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>Under Lifting</i> adalah kekurangan pengambilan minyak dan gas bumi oleh salah satu pihak dibandingkan dengan haknya yang diatur dalam Kontrak Kerja Sama dalam periode tertentu.
Pemerintah	Pemerintah Republik Indonesia.

PBB	Pajak Bumi dan Bangunan yang dibayarkan oleh Wajib Pajak sesuai Surat Pemberitahuan Pajak Terutang (SPPT) yang diterbitkan oleh Kantor Pelayanan Pajak.
PDRD	Pajak Daerah dan Restribusi Daerah.
PNBP	Penerimaan Negara Bukan Pajak.
PPN	Pajak Pertambahan Nilai.
<i>Production Bonus</i>	Merupakan bonus yang dibayarkan oleh KKKS kepada Pemerintah setelah mencapai akumulasi dan (atau) tingkat produksi tertentu sesuai dengan KKS.
PSC	<i>Production Sharing Contract</i> atau Kontrak Kerja Sama (KKS).
Rekonsiliasi	Proses membandingkan informasi keuangan dan volume yang dilaporkan oleh KKKS dan instansi Pemerintahan yang terkait serta penjelasan atas perbedaan yang bisa diselesaikan dan identifikasi atas perbedaan yang tidak dapat diselesaikan.
Rekonsiliator	Kantor Akuntan Publik (KAP) yang ditugaskan untuk melakukan rekonsiliasi atas nilai penerimaan/pembayaran serta volume antara KKKS dan instansi Pemerintahan yang terkait.
Sekretariat	Sekretariat Tim Transparansi Industri Ekstraktif.
<i>Signature Bonus</i>	Bonus yang dibayarkan kepada Pemerintah setelah penandatanganan KKS yang dibayarkan selambat-lambatnya 30 hari.
SKK Migas	Satuan Khusus Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi.
Tahun 2010 dan 2011	Dalam Laporan ini, mengacu pada Tahun Kalender 2010 dan 2011.
Tim Pelaksana	Tim Pelaksana adalah kelompok pemangku kepentingan <i>Multi Stakeholder Group</i> (MSG) yang menjadi pelaksana EITI, dimana keanggotaannya sesuai Perpres Nomor 26 Tahun 2010 pasal 10 (dijabarkan di halaman 1 dan 2).
USD atau Dolar AS	Dolar, mata uang Amerika Serikat.

## RINGKASAN EKSEKUTIF

*Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) atau Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif adalah standar global bagi transparansi penerimaan negara dari sektor ekstraktif; termasuk di dalamnya minyak, gas bumi, mineral dan batu bara. Untuk Indonesia, kegiatan ini diatur dalam Peraturan Presiden No 26 tahun 2010 tentang Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang Diperoleh dari Industri Ekstraktif.

Kegiatan transparansi ini memerlukan adanya suatu laporan rekonsiliasi yang membandingkan antara penerimaan yang dicatat oleh pemerintah dengan pembayaran yang dilakukan oleh perusahaan di industri ekstraktif. Dalam laporan ini, penerimaan negara yang akan dilakukan rekonsiliasinya adalah penerimaan yang berasal dari sektor minyak dan gas bumi (migas) untuk tahun 2010 dan 2011.

Berdasarkan Laporan Keuangan Pemerintah Pusat (LKPP) tahun 2010 dan 2011, rasio penerimaan negara yang berasal dari sektor migas (pajak dan non pajak) berkisar 23% (pajak 8% dan non pajak 15%) dan 24% (pajak 8% dan non pajak 16%) dari total penerimaan negara. Hal ini menunjukkan bahwa penerimaan dari sektor migas mempunyai peranan penting terhadap pembiayaan negara.

Penerimaan negara dari sektor migas yang direkonsiliasi terdiri dari dua bagian besar, yaitu penerimaan dari pajak dan non pajak. Penerimaan pajak yang direkonsiliasi adalah *Corporate and Dividend Tax*, sedangkan penerimaan non pajak yang direkonsiliasi terdiri dari total lifting migas, lifting migas Pemerintah, *over/(under) lifting*, *Domestic Market Obligation* (DMO) dan bonus. Unit satuan penerimaan migas yang direkonsiliasi terdiri dari satuan moneter (Dolar AS) dan satuan volume (barell & MSCF). Selain itu, terdapat beberapa penerimaan negara lainnya yang tidak dilakukan rekonsiliasi namun cukup dilaporkan saja di dalam laporan ini.

Terdapat 170 perusahaan migas (KKKS) yang tercakup dalam laporan ini, yang terdiri dari 71 operator; dan 99 non operator. KKKS tersebut diminta untuk memberikan data/informasi pembayaran yang dilakukan kepada negara untuk tahun 2010 dan 2011, baik yang berasal dari pembayaran pajak maupun non pajak. Khusus untuk non operator, data yang direkonsiliasi hanya untuk pembayaran pajak. Di sisi Pemerintah, laporan penerimaan yang akan direkonsiliasi berasal dari 3 instansi Pemerintah yaitu SKK Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM); Ditjen Migas, Kementerian ESDM; dan Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), Direktorat Jenderal Anggaran, Kementerian Keuangan.

Untuk tahun 2010 dan 2011, penerimaan pajak dari migas yang direkonsiliasi masing-masing sebesar 6,06 milyar Dolar AS dan 8,30 milyar Dolar AS. Sedangkan untuk penerimaan non pajak, jumlah yang direkonsiliasi masing-masing sebesar 22,42 milyar Dolar AS dan 30,71 milyar Dolar AS.

Seluruh KKKS telah memberikan informasi pembayaran pajak dan non pajak selama tahun 2010 dan 2011. Sedangkan untuk perusahaan non operator, masih terdapat 11 perusahaan yang tidak menyampaikan informasi pembayaran pajak sampai dengan batas waktu yang telah ditentukan. Namun demikian, berdasarkan laporan Direktorat PNBP, pembayaran pajak dari 11 perusahaan tersebut untuk tahun 2010 dan 2011 sangat kecil atau tidak signifikan, yaitu hanya 0,12% dan 0,11% dari total penerimaan pajak.

Hasil akhir rekonsiliasi menunjukkan penurunan yang besar antara perbedaan awal (sebelum dilakukan penyesuaian) dengan perbedaan akhir (setelah dilakukan penyesuaian) terhadap total nilai yang direkonsiliasi. Perbedaan awal berkisar pada 7% hingga 50% dari total nilai yang direkonsiliasi, sedangkan perbedaan akhir berkisar antara 0,1% hingga 7% dari total nilai yang direkonsiliasi.

Berdasarkan analisa, perbedaan akhir disebabkan antara lain oleh karena :

- Adanya perbedaan pengakuan tahun penyetoran antara KKKS dan Direktorat PNBPN, di mana terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2010 dan 3 perusahaan di tahun 2011;
- Adanya penyetoran pajak yang tidak masuk ke rekening Direktorat PNBPN. Kondisi ini terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2010;
- *Over lifting* LNG yang penyelesaiannya tidak berupa tunai tetapi dibayarkan oleh KKKS kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya. Kondisi ini terjadi pada 9 perusahaan untuk tahun 2010 dan 8 perusahaan di tahun 2011;
- Adanya perbedaan perhitungan antara KKKS dan SKK Migas mengenai *over/(under) lifting* dan DMO, yaitu terjadi pada 15 perusahaan untuk tahun 2010 dan 10 perusahaan di tahun 2011;
- Perbedaan pengakuan atas penyetoran pajak antara KKKS dan Direktorat PNBPN, di mana ini terjadi pada 2 perusahaan untuk tahun 2011;
- Data DMO fee yang disampaikan oleh KKKS belum menggunakan *Financial Quarterly Report* (FQR) final, di mana kondisi ini terjadi hanya pada 1 perusahaan untuk tahun 2011.

Selain itu, terdapat beberapa KKKS yang tidak memberikan tanggapan hingga tenggat waktu yang ditentukan. Hal ini terjadi pada 13 perusahaan untuk laporan tahun 2010 dan 14 perusahaan untuk laporan tahun 2011. Kondisi ini menyebabkan perbedaan akhir tidak dapat diidentifikasi lebih lanjut secara lebih detail.

Laporan ini juga menjelaskan sejarah singkat perkembangan industri migas di Indonesia, profil perusahaan-perusahaan migas yang tercakup dalam laporan rekonsiliasi ini, serta alokasi penerimaan migas yang dibagikan ke masing-masing daerah penghasil di seluruh Indonesia dalam bentuk alokasi Dana Bagi Hasil migas atau DBH migas di tahun 2010 dan 2011. Laporan ini dilengkapi dengan lampiran-lampiran yang berisi tabel-tabel detail, yang meliputi di antaranya angka rekonsiliasi dan DBH migas, yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari laporan ini.



*PENGANTAR*

**BAB 1**



## BAB 1. PENGANTAR

### 1.1 SEJARAH SINGKAT EITI DI INDONESIA

*Extractive Industries Transparency Initiative* (EITI) atau Inisiatif Transparansi untuk Industri Ekstraktif adalah standar global bagi transparansi penerimaan negara dari sektor ekstraktif; termasuk di dalamnya minyak, gas bumi, mineral dan batu bara. Saat ini standar tersebut telah diterapkan oleh 44 negara, termasuk Indonesia.

Prakarsa transparansi penerimaan negara dari industri ekstraktif di Indonesia dimulai pada 2007 ketika Menteri Keuangan saat itu, Sri Mulyani menyatakan dukungan bagi EITI pada perwakilan dari *Transparency International Indonesia*. Wakil Ketua KPK saat itu, Erry Ryana Hardjapamekas, dan Deputi KPK untuk Pencegahan, Waluyo, meninjau persiapan dasar hukum pelaksanaannya. Peraturan Presiden mengenai EITI lalu dibahas Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM).

Pada 2008 Menteri Koordinator Bidang Perekonomian saat itu, Boediono, memimpin rapat koordinasi untuk EITI, dan pada 2010 Presiden RI Susilo Bambang Yudhoyono menandatangani Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 tentang Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang diperoleh dari Industri Ekstraktif.

Dalam rangka pelaksanaan transparansi pendapatan Negara dan pendapatan daerah yang diperoleh dari Industri Ekstraktif, dibentuk Tim Transparansi Industri Ekstraktif, yang selanjutnya disebut Tim Transparansi yang berkedudukan di bawah dan bertanggung jawab langsung kepada Presiden.

Tim Transparansi terdiri dari:

1. Tim Pengarah; dan
2. Tim Pelaksana

Susunan keanggotaan Tim Pengarah sebagai berikut:

Ketua	Menteri Koordinator Bidang Perekonomian
Anggota	1. Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral
	2. Menteri Keuangan
	3. Menteri Dalam Negeri
	4. Kepala Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan
	5. Prof. Dr. Emil Salim, Penasihat Presiden untuk Ekonomi dan Lingkungan, mewakili perwakilan masyarakat

Kegiatan pelaksanaan EITI saat ini dikoordinasikan Tim Pelaksana yang bertanggung jawab kepada Tim Pengarah. Berdasarkan Perpres 26 tahun 2010, Ketua Tim Transparansi telah membentuk Sekretariat yang tugasnya adalah untuk membantu kelancaran pelaksanaan tugas Tim Transparansi.

Susunan keanggotaan Tim Pelaksana sebagai berikut:

Ketua merangkap Anggota	Deputi Bidang Koordinasi Energi Sumber Daya Mineral, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian
Wkl. Ketua merangkap Anggota	Dirjen Anggaran, Kementerian Keuangan
Wkl. Ketua I merangkap Anggota	Sekretaris Jenderal, Kementerian ESDM

## Anggota

1.	Deputi Bidang Koordinasi Kerjasama Ekonomi Internasional, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian	8.	Dirjen Bina Administrasi Keuangan Daerah, Kementerian Dalam Negeri
2.	Deputi Bidang Koordinasi Fiskal dan Moneter, Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian	9.	Deputi Akuntan Negara, BPKP
3.	Dirjen Pajak, Kementerian Keuangan	10.	Kepala Satuan Khusus Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi
4.	Dirjen Perbendaharaan, Kementerian Keuangan	11.	Dirut PT Pertamina (Persero)
5.	Dirjen Perimbangan Keuangan, Kementerian Keuangan	12.	Tiga (3) orang perwakilan Pemda Penghasil Mineral, Batubara & Migas
6.	Dirjen Minyak dan Gas Bumi, Kementerian ESDM	13.	Tiga (3) orang perwakilan Asosiasi Perush. Mineral, Batubara & Migas
7.	Dirjen Mineral, Batubara & Panas Bumi, Kementerian ESDM	14.	Tiga (3) orang perwakilan LSM pemerhati transparansi Pendapatan Negara/Daerah dari Industri Ekstraktif

Indonesia diumumkan secara resmi sebagai negara kandidat (*Candidate Country*) pelaksana EITI dalam EITI *Board Meeting* di Dar-Es-Salaam pada 19 Oktober 2010. Status keanggotaan sebagai negara *compliance* EITI harus dicapai dalam waktu 2,5 tahun.

Peraturan EITI mensyaratkan bahwa perbedaan waktu laporan tidak lebih dari 2 tahun. Tim Pelaksana sudah menerbitkan laporan pertama untuk tahun 2009 pada bulan April 2013. Sedangkan Laporan ini mencakup Pelaporan tahun 2010 dan 2011.

Laporan bagian ini hanya mencakup industri ekstraktif di sektor migas.

## 1.2. PENDEKATAN DAN METODOLOGI REKONSILIASI

### 1.2.1 Definisi pembayaran dan penerimaan material yang masuk dalam cakupan untuk rekonsiliasi tahun 2010 dan tahun 2011

Penerimaan negara dari industri ekstraktif sesuai Perpres Nomor 26 Tahun 2010 meliputi penerimaan dari ekstraksi sumber daya alam (SDA) minyak, gas, dan pertambangan mineral dan batubara. Khusus tentang migas, penerimaan SDA terdiri dari pajak dan bukan pajak.

Dalam LKPP tahun 2010 dan 2011 rasio penerimaan tersebut berkisar 23% dan 24% dari total penerimaan negara dengan rincian sebagai berikut :

**Tabel 1.1 Penerimaan negara tahun 2010 dan 2011 untuk sektor migas**

Jenis Penerimaan	2010 (dalam Triliun Rupiah)	2011 (dalam Triliun Rupiah)
<b>PAJAK</b>		
Pajak Penghasilan Migas	58,87	76,43
PBB	19,33	20,48
<b>BUKAN PAJAK</b>		
Pendapatan Minyak Bumi	111,82	141,30
Pendapatan Gas Alam	40,92	52,19
<b>TOTAL PENERIMAAN MIGAS</b>	<b>230,94</b>	<b>290,40</b>
<b>TOTAL PENERIMAAN NEGARA</b>	<b>992,25</b>	<b>1.205,35</b>
Rasio Penerimaan	23 %	24 %

Pemerintah Indonesia, selaku pelaksana EITI berkomitmen untuk menyajikan semua penerimaan negara pajak dan bukan pajak yang diterima dari sektor migas. Di sisi lain, KKKS memberikan data pembayaran yang dilakukan kepada Pemerintah. Informasi tersebut baik dari Pemerintah dan KKKS direkonsiliasi oleh Rekonsiliator Independen.

Informasi yang digunakan sebagai dasar dalam pembuatan laporan ini oleh Rekonsiliator adalah informasi yang diterima sejak 28 November 2013 sampai dengan 28 Maret 2014 termasuk didalamnya informasi yang terkait dengan perbedaan yang sebelumnya telah diidentifikasi sampai 14 Maret 2014. Batas waktu penerimaan informasi yang ditetapkan sebelumnya adalah 14 Maret 2014, namun dikarenakan masih banyak hal yang masih perlu dikonfirmasi kepada entitas pelapor, maka batas waktu diundur hingga tanggal 28 Maret 2014. Penyesuaian atas perbedaan-perbedaan telah disetujui dan dilaporkan dalam Laporan ini.

Ruang lingkup penugasan rekonsiliasi ditetapkan oleh Tim Pelaksana sebagai berikut :

#### Pajak

- Pajak penghasilan (PPh) Migas, termasuk pajak atas dividen (*Corporate & Dividend Tax*)

#### Bukan Pajak

- Total *lifting* minyak (termasuk kondensat) dan gas dalam bentuk natura (*in kind*)
- *Lifting* migas pemerintah, dalam bentuk natura (*in kind*)
- Minyak (termasuk kondensat) dan gas *lifting* bagian pemerintah dalam bentuk natura dan nilai uang (USD) baik untuk ekspor dan domestik
- Pembayaran oleh KKKS sebagai kompensasi kepada pemerintah atas *over-lifting* dari ekuitas atas minyak (termasuk kondensat) dan/atau gas dari bagian KKKS, dalam bentuk nilai uang (USD). Sebaliknya, jika terjadi *under lifting* Pemerintah akan membayar kepada KKKS
- Minyak dalam bentuk *Domestic Market Obligation (DMO)* yang diserahkan oleh operator kepada pemerintah, dalam bentuk natura, dan *fee* atas DMO dari Pemerintah yang dibayar dalam bentuk nilai uang (USD)
- *Signature Bonus*, untuk perpanjangan kontrak dalam bentuk nilai uang (USD)
- *Production Bonus*, dalam bentuk nilai uang (USD)

Penerimaan Pemerintah yang berasal dari *signature bonus* terdiri dari 2 kategori, yaitu *signature bonus* yang terjadi pada saat penandatanganan kontrak untuk pertama kali dan *signature bonus* untuk perpanjangan kontrak. Terkait dengan ruang lingkup rekonsiliasi, dimana KKKS yang masuk dalam cakupan adalah KKKS yang telah berproduksi, maka kategori *signature bonus* yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi adalah *signature bonus* untuk perpanjangan kontrak.

Beberapa penerimaan lainnya tidak direkonsiliasi namun dilaporkan yaitu PBB migas, pengembalian atas Pajak Pertambahan Nilai (PPN), Pajak Daerah dan Retribusi Daerah (PDRD).

Untuk tujuan rekonsiliasi, instansi-instansi Pemerintah yang menyampaikan data kepada Tim Pelaksana atas aliran penerimaan dari KKKS adalah sebagai berikut :

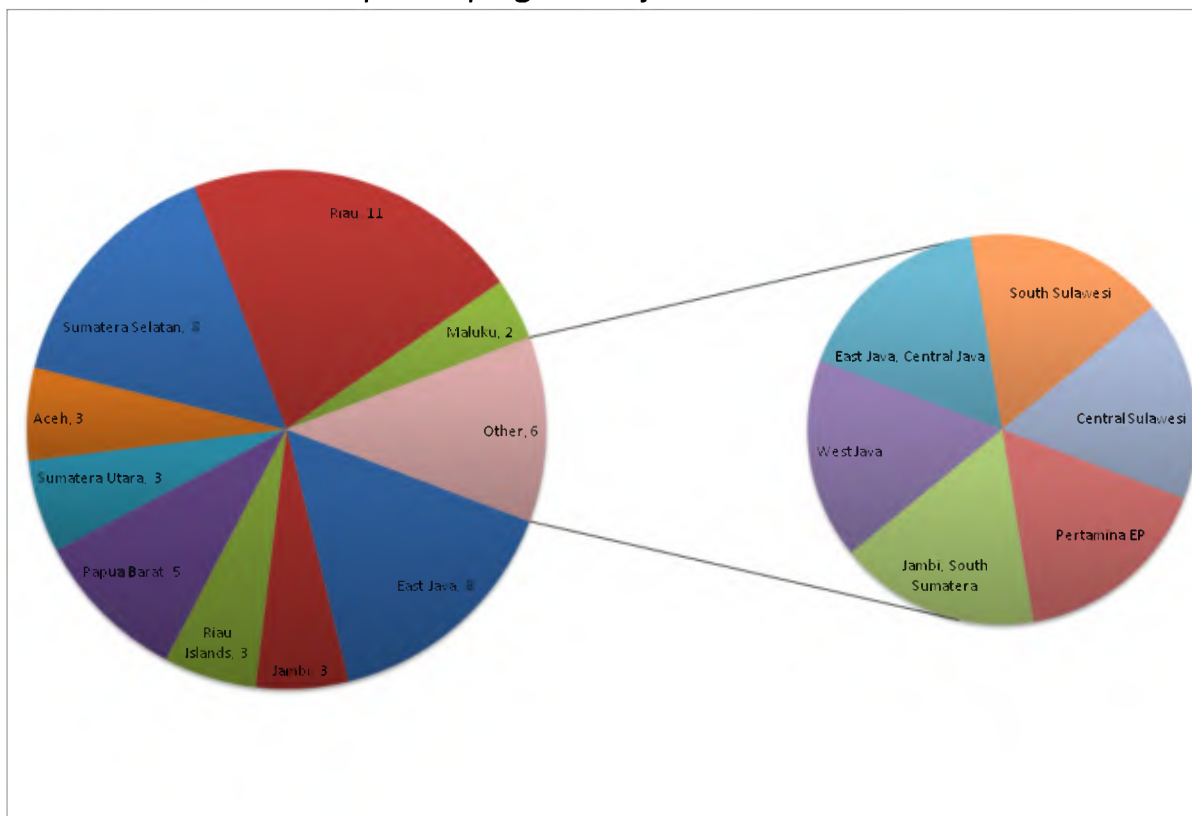
- SKK Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
- Ditjen Migas, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
- Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan

### 1.2.2 KKKS yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi

Tim Pelaksana menetapkan hanya KKKS yang telah berproduksi yang akan dicakup dalam proses rekonsiliasi.

Berdasarkan ruang lingkup kerja EITI, terdapat 71 Operator dan 99 Non Operator yang termasuk dalam cakupan proses rekonsiliasi.

**Gambar 1.1** Sebaran daerah provinsi penghasil minyak



Dari 71 KKKS yang direkonsiliasi, 11 KKKS merupakan KKKS Pertamina Hulu Energi yang memiliki *participating interest* pada lapangan JOB/JOA. Pada gambar di atas terdapat 60 KKKS, dimana 2 KKKS memiliki wilayah kerja pada 2 (dua) provinsi yakni Wilayah Kerja Cepu dan Wilayah Kerja Bangko, sedangkan Wilayah kerja Pertamina EP meliputi seluruh wilayah Indonesia.

### 1.2.3 Tingkat materialitas atas perbedaan yang harus di telusuri

Dalam Ruang Lingkup EITI tertanggal 28 Maret 2013 yang kemudian mengalami perubahan pada tanggal 23 Desember 2013 dan terakhir disetujui pada tanggal 28 Januari 2014, ditetapkan bahwa Rekonsiliator akan menelusuri lebih lanjut setiap perbedaan yang terjadi. Dengan kata lain tingkat materialitas atas perbedaan yang timbul adalah nol.

### 1.2.4 Formulir pelaporan

Formulir pelaporan dipersiapkan oleh Tim Pelaksana untuk keperluan pelaporan perusahaan-perusahaan KKKS. Formulir memuat informasi yang diperlukan untuk pelaporan sesuai dengan ketentuan dari EITI International. Dalam formulir ini KKKS dimintakan untuk mengisi informasi tentang hal-hal berikut.

- Informasi dalam Dolar Amerika Serikat :
  - i. *Over/(Under) lifting* KKKS
  - ii. DMO Fee
  - iii. Pajak penghasilan badan dan pajak atas dividen
  - iv. *Production Bonus* dan *Signature Bonus*
- Informasi dalam volume :
  - i. Total *lifting* minyak – barel
  - ii. Total *lifting* gas – mscf
  - iii. *Lifting* pemerintah atas oil – barel
  - iv. *Lifting* pemerintah atas gas – mscf
  - v. DMO minyak – barel

Selain format pelaporan, Tim Pelaksana juga memberikan Instruksi pengisian formulir pelaporan yang memuat hal-hal berikut :

- Konsep akuntansi berbasis kas digunakan hanya untuk informasi *Signature Bonus*, *Production Bonus* serta *Corporate and Dividend Tax*. Informasi dilengkapi dengan tanggal pembayaran dan untuk bulan/tahun transaksi
- Konsep akuntansi berbasis akrual digunakan untuk data lainnya
- Surat pernyataan dari pemimpin tertinggi perusahaan atau yang dikuasakan; merupakan pernyataan tentang kesesuaian informasi dengan apa yang dilaporkan perusahaan dalam laporan keuangan yang telah diaudit oleh auditor independen. Pernyataan ini mengkonfirmasi tentang akurasi dan keandalan informasi yang dilaporkan

Instansi Pemerintah yang menjadi penanggung jawab atas laporan penerimaan menyampaikan data sebagai berikut:

#### **SKK Migas**

- Total *lifting* minyak (termasuk kondensat) dan gas bumi (termasuk LPG, LNG) dalam bentuk natura (barel dan mscf)
- *Lifting* Pemerintah atas Migas dalam bentuk natura (barel dan mscf)
- Minyak DMO yang diserahkan oleh KKKS dalam bentuk natura (barel)
- *Lifting* bagian Pemerintah atas Migas baik untuk ekspor maupun domestik dalam nilai uang (dolar Amerika)
- DMO Fee yang dibayarkan kepada KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- *Over/(Under) Lifting* dalam nilai uang (dolar Amerika)

#### **Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral**

- *Signature Bonus* yang dibayar oleh KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)

#### **Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak, Direktorat Jenderal Anggaran, Kementerian Keuangan**

- Pajak penghasilan atas badan dan dividen yang dibayarkan oleh KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- *Production Bonus* yang dibayar oleh KKKS
- *Lifting* Pemerintah atas Migas baik untuk ekspor maupun domestik dalam nilai uang (dolar Amerika)
- DMO Fee yang dibayarkan kepada KKKS dalam nilai uang (dolar Amerika)
- *Over/(Under) Lifting* dalam nilai uang (dolar Amerika)
- Pajak Bumi dan Bangunan
- Pajak Daerah dan Retribusi Daerah
- Pengembalian atas Pajak Pertambahan Nilai kepada KKKS

Tabel 1.2 Tipe aliran rekonsiliasi dan entitas pelapor

Aliran Dana yang Direkonsiliasi	Entitas Pelapor KKKS	Entitas Pelapor Pemerintah
<b>Pajak:</b>		
- Pajak penghasilan (PPH) minyak dan gas/ <i>Corporate and Dividend Tax</i> (USD)	Operator dan Non operator	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
<b>Bukan Pajak:</b>		
- <i>Production Bonus</i> (USD)	Operator	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
- <i>Signature Bonus</i> (USD)	Operator	Ditjen Migas
- <i>DMO Fee</i> (USD)	Operator	SKK Migas
- <i>Over/(Under) - Lifting</i> minyak dan gas (USD)	Operator	SKK Migas
- Total <i>Lifting</i> migas, dalam bentuk natura ( <i>in kind</i> );	Operator	SKK Migas
- <i>Lifting</i> migas pemerintah, dalam bentuk natura ( <i>in kind</i> )	Operator	SKK Migas
- <i>Domestic Market Obligation</i> (DMO) (bareil)	Operator	SKK Migas

Aliran Dana yang Direkonsiliasi	Entitas Pelapor Pemerintah 1	Entitas Pelapor Pemerintah 2
<b>Bukan Pajak:</b>		
- Minyak (dan kondensat) dan gas bagian pemerintah, ekspor dan domestik (USD)	SKK Migas	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP
- <i>Over/(Under) - Lifting</i> minyak dan gas (USD)	SKK Migas	Ditjen Anggaran – Dit. PNBP

### 1.2.5 Pemenuhan ketentuan 12 dan 13 standar EITI

Ketentuan 12 dan 13 dalam *Rules* EITI menetapkan bahwa Pemerintah harus mendapatkan keyakinan bahwa laporan perusahaan ekstraktif dan laporan Pemerintah yang digunakan untuk pelaporan EITI adalah berdasarkan laporan keuangan yang telah diaudit dengan standar internasional.

Dalam hal pemenuhan ketentuan 12 dan 13 rules EITI oleh industri ekstraktif di Indonesia, perlu diperhatikan hal-hal berikut :



## Perusahaan pelapor

- Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 Pasal 14 ayat 2c memuat ketentuan bahwa laporan/informasi yang disajikan oleh perusahaan pelapor dalam laporan EITI adalah berdasarkan laporan keuangan perusahaan yang telah diaudit oleh auditor independen.
- Informasi yang disajikan oleh perusahaan pelapor dalam laporan EITI adalah berdasarkan konsep akuntansi *cash basis* untuk *signature bonus*, *production bonus*, *corporate and dividend tax*. Sedangkan untuk informasi lainnya berdasarkan konsep akrual.
- Perusahaan-perusahaan di Indonesia menerapkan standar akuntansi keuangan (SAK Indonesia) yang sejak 2009 telah mengadopsi standar pelaporan keuangan internasional (*International Financial Reporting Standard/IFRS*). Berdasarkan standar tersebut, laporan keuangan perusahaan-perusahaan ekstraktif disusun berdasarkan konsep akuntansi *accrual basis*.
- Laporan keuangan perusahaan-perusahaan di Indonesia wajib diaudit oleh auditor independen jika masuk dalam salah satu kategori berikut:
  - (i) Mempunyai total aset di atas Rp.25 milyar - diatur dalam Peraturan Menteri Perindustrian dan Perdagangan
  - (ii) Mempunyai total aset minimal Rp.50 milyar - diatur dalam UU Perusahaan (UU Nomor 40 Tahun 2007)
  - (iii) Berada dalam sektor perbankan, asuransi, broker saham, aktivitas pengelolaan dana, dana pensiun, perusahaan terbuka atau perusahaan yang mengeluarkan surat obligasi
- Standar auditing yang berlaku di Indonesia dan diterapkan oleh auditor independen, secara substansi sesuai dengan standar audit yang berlaku secara internasional.

## Instansi/lembaga Pemerintah

- Peraturan Presiden Nomor 26 Tahun 2010 Pasal 14 ayat 2a dan 2b memuat ketentuan bahwa : (2a) Pemerintah, Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi bersumber pada Laporan Keuangan Pemerintah Pusat (LKPP) yang telah direview oleh Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP); dan (2b) Pemerintah Daerah bersumber pada Laporan Keuangan Pemerintah Daerah yang telah direview oleh Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan (BPKP).
- Laporan keuangan Pemerintah dibuat berdasarkan konsep kas, yaitu sesuai dengan aliran penerimaan dan pengeluaran kas selama tahun berjalan.
- Standar auditing yang diterapkan oleh Badan Pemeriksa Keuangan (BPK) atas laporan keuangan instansi-instansi Pemerintah dan perusahaan-perusahaan milik negara adalah Standar Pemeriksaan Keuangan Negara. Sedangkan yang diterapkan oleh Badan Pemeriksa Keuangan dan Pembangunan (BPKP) adalah Standar Aparat Pengawasan Fungsional Pemerintah. Dalam kedua standar ini mencakup juga opini atas kepatuhan terhadap ketentuan perundang-undangan yang berlaku dan opini terhadap pengendalian internal.

Audit oleh BPKP tidak menghasilkan opini audit melainkan hasil audit berupa rekomendasi.

- SKK Migas dan auditor pemerintah (BPKP, BPK, dan Ditjen Pajak) melakukan audit tahunan atas KKS yang sudah berproduksi. Ruang lingkup audit meliputi *lifting* migas serta aspek *cost recovery*, termasuk ketaatan terhadap kebijakan akuntansi dan kebijakan-kebijakan lainnya sesuai dengan KKS, ketaatan terhadap ketentuan perundang-undangan sehubungan *cost recovery*, dan ketaatan atas peraturan sehubungan operasi hulu migas.

Terdapat perbedaan yang cukup signifikan antara basis akuntansi KKS, SAK Indonesia, IFRS terutama dalam hal perlakuan akuntansi atas biaya *intangible* atas eksplorasi dan pengembangan serta biaya pengembangan sumur jika terjadi *dry hole*.

*Lifting* migas dan *cost recovery* merupakan bagian penting dalam KKS untuk menentukan bagian Pemerintah dan Kontraktor KKS atas FTP, bagi hasil atas produksi migas dan akhirnya menentukan penghasilan kena pajak bagi perusahaan kontraktor KKS.

Berdasarkan hal-hal tersebut di atas, dapat disimpulkan beberapa hal :

- Hasil audit yang dilaksanakan oleh SKK Migas dan auditor pemerintah atas laporan tahunan kontraktor KKS dapat digunakan untuk memberikan keyakinan yang memadai untuk menentukan bagian Pemerintah atas *lifting* migas serta perhitungan *corporate and dividend tax*.
- Hasil audit BPKP atas laporan keuangan instansi-instansi Pemerintah adalah dalam bentuk rekomendasi, bukan opini atas kewajaran laporan keuangan.
- Secara umum, perusahaan-perusahaan migas yang terpilih sebagai *sample* dalam pelaporan EITI (lihat Lampiran B) merupakan perusahaan-perusahaan berskala besar dan menengah dengan aset di atas Rp.25 miliar. Dengan demikian, perusahaan-perusahaan tersebut masuk dalam kelompok perusahaan yang laporan keuangannya wajib diaudit oleh auditor independen. Ini merupakan hal positif dan dinilai dapat meningkatkan keyakinan memadai atas informasi yang diberikan oleh perusahaan-perusahaan ekstraktif kepada Tim Pelaksana dan Rekonsiliator Independen untuk tujuan rekonsiliasi.

Selain itu, untuk kepentingan konsolidasi dengan laporan keuangan induk perusahaan (yang mayoritas adalah perusahaan asing), perusahaan-perusahaan berskala besar dan menengah di Indonesia umumnya diaudit oleh KAP yang berafiliasi dengan kantor akuntan internasional.

Menjadi subyek audit oleh auditor independen mensyaratkan perusahaan-perusahaan untuk menerapkan praktik tata kelola perusahaan yang baik.

Terdapat perbedaan antara standar audit yang diterapkan oleh BPK, BPKP dan SKK Migas dengan standar audit internasional. Namun tidak dapat dikatakan bahwa standar audit BPK, BPKP dan SKK Migas adalah sama sekali tidak sesuai dengan standar audit internasional. Standar-standar audit tersebut dirancang dengan keperluan/kepentingan khusus yang berbeda dengan keperluan dilakukannya audit oleh auditor independen terhadap perusahaan-perusahaan. Dalam hal tertentu standar-standar tersebut bahkan mungkin lebih ekstensif daripada standar internasional, sedangkan dalam hal lainnya mungkin tidak seperti yang disyaratkan oleh standar internasional.

Dalam suratnya kepada EITI Internasional Nomor S-24/D.III.M.EK0N/08/2013 tanggal 19 Agustus 2013 Tim Pelaksana memaparkan usaha-usaha dalam mendapatkan keyakinan atas keandalan informasi/data keuangan yang disampaikan baik oleh Instansi Pemerintah maupun perusahaan pelapor. Usaha-usaha tersebut termasuk mengadakan *technical meeting* 2 hari dengan perwakilan instansi pemerintah dan perusahaan pelapor, mengharuskan pelapor untuk menyampaikan informasi lebih rinci, dan pernyataan (atestasi) tertulis sehubungan dengan standar audit yang diterapkan atas laporan keuangan yang menjadi acuan dalam penyampaian informasi/data keuangan dalam laporan EITI.

Dalam hal perbedaan antara standar audit yang diterapkan oleh BPK, BPKP dan SKK Migas dengan standar audit internasional, Tim Pelaksana mengemukakan bahwa mereka tidak dalam kedudukan/kapasitas yang dapat memerintahkan BPK, BPKP dan SKK Migas untuk membuat standar-standar audit mereka sama dengan standar audit internasional.

Untuk pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 pernyataan (atestasi) tertulis yang termuat dalam formulir pelaporan adalah sebagai berikut :

#### **Operator dan Non Operator KKS**

“Saya menyatakan bahwa isi dari informasi di atas adalah benar, independen dan konsisten dengan mekanisme yang diatur dalam Kontrak Bagi Hasil dan telah dilaporkan dalam *Financial Quarterly Report* (FQR) final (bagian II.A); dan laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B).”

Dari total keseluruhan Entitas Pelapor KKKS, terdapat 4 (empat) KKKS (lihat lampiran B.1) yang mencoret/menghilangkan kata-kata:

“Laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B).”

#### **SKK Migas**

“Perlu kami informasikan bahwa data dari pengajuan Pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

#### **Ditjen Migas**

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

#### **Dit. PNBP - Ditjen Anggaran - Kementerian Keuangan**

“Perlu kami informasikan bahwa data dari pengajuan Pelaporan EITI tahun 2010 dan 2011 adalah benar dan konsisten dengan prinsip-prinsip dan standar audit yang lazim dan diterima secara umum serta sesuai dengan prosedur standar audit pemerintahan.”

Tidak ada deviasi dari pernyataan tertulis yang dikirimkan oleh instansi pemerintah.

Selain itu, Tim Pelaksana mengharuskan formulir pelaporan ditandatangani oleh Direktur Keuangan atau Pejabat Keuangan berwenang. Semua formulir pelaporan dari entitas pelapor telah dibubuhi tanda tangan dari pejabat keuangan yang berwenang.

### 1.2.6 Metodologi yang digunakan oleh Rekonsiliator dalam melakukan rekonsiliasi

Kantor Akuntan Publik Gideon Adi & Rekan (KAP GAR), anggota dari Parker Randall *International* (untuk selanjutnya disebut Rekonsiliator) melakukan rekonsiliasi yang merupakan perikatan prosedur yang disepakati (*agreed upon procedures*) berdasarkan standar auditing yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia (IAPI). Prosedur yang disepakati tersebut ditentukan dalam Ruang Lingkup EITI untuk laporan kedua tahun 2010 dan 2011 yang disetujui oleh Tim Pelaksana pada tanggal 28 Maret 2013 yang kemudian mengalami perubahan pada tanggal 23 Desember 2013 dan terakhir disetujui pada tanggal 28 Januari 2014.

Kecukupan atas prosedur yang disepakati berikut jumlah sample perusahaan ekstraktif dan materialitas perbedaan yang harus direkonsiliasi merupakan tanggung jawab Tim Pelaksana. Tujuan dari perikatan tersebut adalah untuk memfasilitasi transparansi dalam industri ekstraktif di Indonesia. Prosedur yang dilakukan tidak dirancang untuk menemukan *fraud* dan/atau salah saji, dan/atau kelengkapan informasi.

Tim Pelaksana pada 6 September 2013 menginstruksikan perusahaan-perusahaan ekstraktif dan instansi pemerintah untuk menyampaikan formulir pelaporan yang telah lengkap untuk tahun 2010 dan 2011 paling lambat 14 Oktober 2013.

**Tabel 1.3 Status operator yang melapor**

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	71	33	38	47%
27 Januari 2014*	71	71	0	100%

\*sesuai dengan yang disampaikan dalam rapat Tim Pelaksana tanggal 28 Januari 2014

**Tabel 1.4 Status non operator yang melapor**

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	99	11	88	12%
28 Maret 2014	99	88	11	89%

Hanya 33 Operator dan 11 Non Operator yang menyampaikan formulir pelaporan tepat waktu, selebihnya belum menyampaikan hingga tim Rekonsiliator Independen telah mulai melakukan tugas.

Tim Pelaksana memutuskan untuk memperpanjang masa penyampaian pelaporan dan konfirmasi dari 14 Maret 2014 menjadi 28 Maret 2014. Tanggal tersebut merupakan tanggal pisah batas (*cut-off*) dalam proses rekonsiliasi. Laporan rekonsiliasi mencakup penyesuaian yang dapat diidentifikasi berdasarkan informasi yang diterima sampai dengan tanggal tersebut.

Menurut Dit. PNBP, dari 11 Non Operator yang belum menyampaikan laporan, 10 Non Operator setorannya adalah nihil. Untuk 1 Non Operator lainnya setoran di tahun 2010 sebesar USD 7,2 juta atau 0,12% dari total penerimaan pajak, sedangkan di tahun 2011 sebesar USD 9 juta atau 0,11% dari total penerimaan pajak.

Tabel 1.5 Laporan dari instansi pemerintah

Status	Jumlah pelapor	Sudah melapor	Belum melapor	% dari jumlah laporan
Tepat Waktu (14/10)	3	3	0	100%

Berikut adalah prosedur-prosedur yang dilakukan dalam proses rekonsiliasi :

Ketua Tim Pelaksana mengirimkan surat nomor S-21/D.III.M.EKON/08/2013 tanggal 1 Agustus 2013 kepada KKKS dan surat nomor S-29/D.III.M.EKON/09/2013 tanggal 10 September 2013 kepada tiga instansi pemerintah berikut lampiran formulir pelaporan untuk diisi dan dikembalikan ke Sekretariat selambat-lambatnya tanggal 14 Oktober 2013.

Bagi KKKS yang belum menyampaikan formulir pelaporan sesuai batas waktu yang ditetapkan oleh Tim Pelaksana, Sekretariat dan Rekonsiliator melakukan pengumpulan data/informasi kontak perusahaan (alamat kantor, *contact person*, nomor telepon perusahaan dan alamat email), kemudian mengirimkan kembali permintaan formulir pelaporan melalui email, komunikasi langsung melalui telepon dengan *contact person*, serta kunjungan langsung ke kantor perusahaan.

Formulir pelaporan yang sudah diterima kemudian diteruskan kepada Rekonsiliator. Dengan menggunakan lembar kerja Excel, Rekonsiliator melakukan kompilasi semua data baik dalam satuan moneter ataupun dalam satuan volume/kuantitas yang dilaporkan dalam formulir pelaporan per KKKS ataupun Pemerintah. Semua perbedaan diidentifikasi dalam lembar kerja Excel.

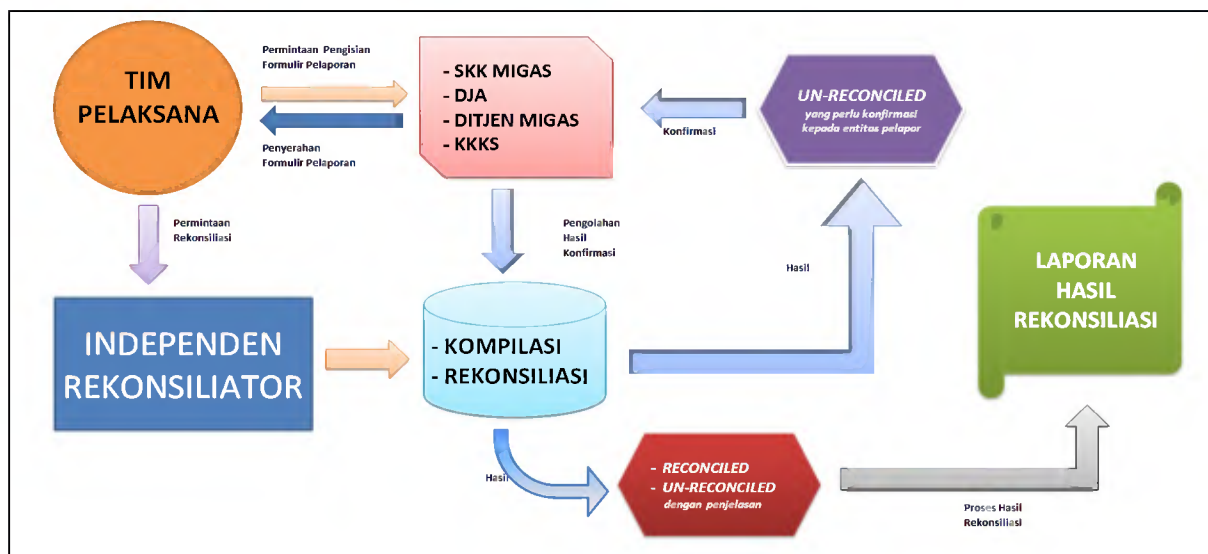
Jika informasi dari Pemerintah sama dengan yang dilaporkan KKKS, maka Rekonsiliator tidak melakukan tindak lanjut apapun.

Apabila informasi menurut KKKS tidak sesuai dengan informasi yang dilaporkan oleh instansi Pemerintahan, maka Rekonsiliator mencari penyebabnya dengan cara mendapatkan rincian dan data pendukungnya dari masing-masing KKKS dan instansi Pemerintahan. Rekonsiliator mendapatkan rincian dan data pendukung dengan cara menghubungi kembali KKKS dan instansi Pemerintah melalui email, telepon, diskusi serta melakukan kunjungan langsung ke kantor KKKS atau instansi Pemerintah. Selain itu, Sekretariat juga melakukan sosialisasi kepada entitas pelapor KKKS pada tanggal 4 Februari 2014.

Berdasarkan pekerjaan tersebut Rekonsiliator membuat laporan rekonsiliasi untuk disampaikan kepada Tim Pelaksana.



Gambar 1.2 Metode untuk melakukan rekonsiliasi



Prosedur di atas hanya mengkonfirmasi pembayaran kepada Pemerintah yang masuk dalam formulir pelaporan.

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

Apabila terdapat informasi baik dalam satuan moneter ataupun dalam satuan volume, yang 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 kekurangan pelaporan informasi tersebut. Oleh karena itu informasi yang tidak dilaporkan tersebut tidak akan terdapat di dalam laporan Rekonsiliator.

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



*Halaman ini sengaja dikosongkan*



*PENERIMAAN NEGARA DARI  
SEKTOR MIGAS*

**BAB 2**

## BAB 2. PENERIMAAN NEGARA DARI SEKTOR MIGAS

### 2.1 INDUSTRI MIGAS DI INDONESIA

#### 2.1.1 Sejarah singkat industri migas

Besrlandaskan pada Undang Undang Dasar 1945 pasal 33 yang berbunyi:

1. Perekonomian disusun sebagai usaha bersama berdasarkan azas kekeluargaan
2. Cabang-cabang produksi yang penting bagi Negara dan yang menguasai hajat hidup orang banyak dikuasai oleh Negara
3. Bumi dan air dan kekayaan alam yang terkandung di dalamnya dikuasai oleh Negara dan digunakan untuk sebesar-besar kemakmuran rakyat

Produksi minyak di Indonesia dimulai sejak pertengahan tahun 1880-an dan mencapai puncaknya sebesar 1.650.000 barel per hari pada pertengahan dekade 1970. Setelah masa tersebut, produksi menurun namun kembali meningkat sampai dengan lebih dari 1.600.000 barel per hari pada tahun 1990. Sejak itu produksi minyak Indonesia terus menurun, sebaliknya produksi gas tetap meningkat dalam periode tersebut hingga saat ini.

Berdasarkan LKPP (tahun 2010 dan 2011) produksi minyak tahun 2010 dan 2011 adalah sebagai berikut:

- Produksi minyak rata-rata kurang lebih 954.000 barel per hari tahun 2010
- Produksi minyak rata-rata kurang lebih 898.000 barel per hari tahun 2011

Konsumsi minyak Indonesia antara 1,3 sampai 1,4 juta barel per hari, sehingga kekurangan antara produksi dengan konsumsi ditutupi dengan impor.

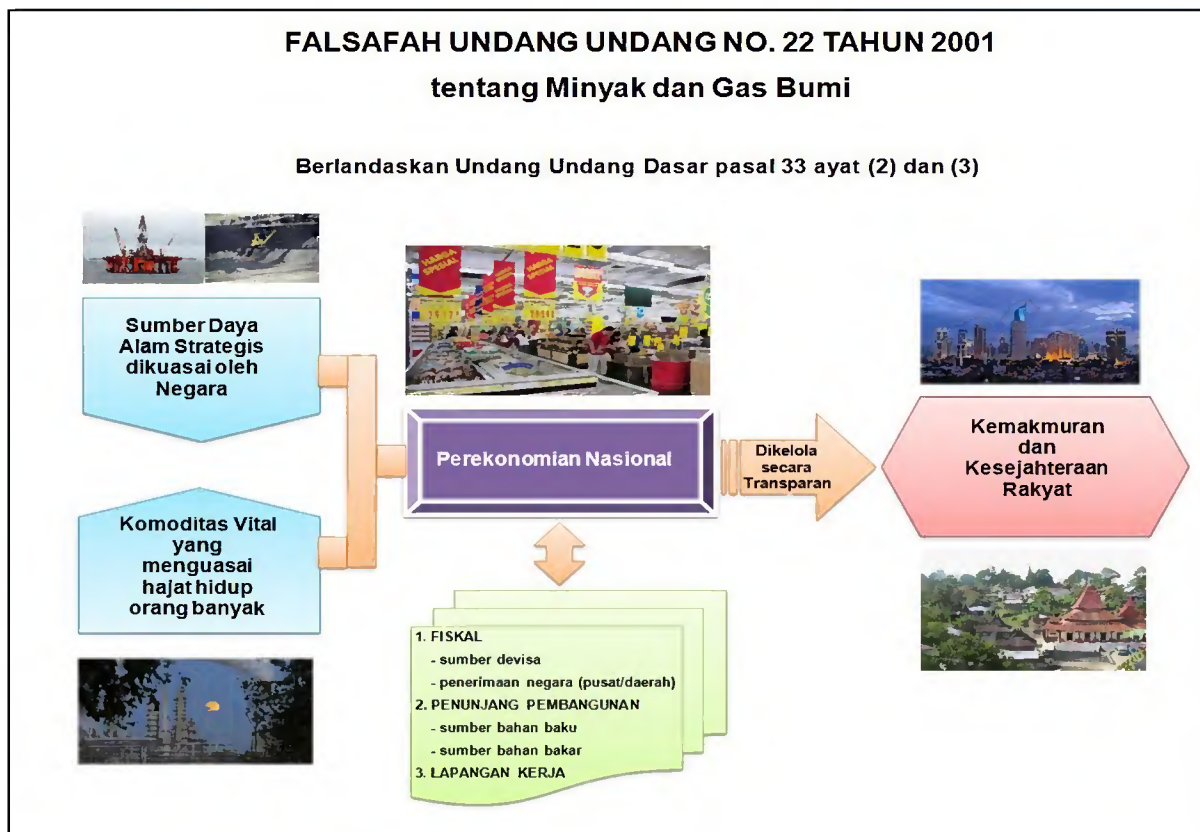
Karena posisinya yang menjadi *net importer* minyak selama beberapa tahun, menyebabkan Indonesia keluar dari keanggotaan OPEC pada akhir tahun 2008.

Pemerintah sebagai pemegang kuasa pertambangan migas merasakan pola pembagian dengan pihak swasta sangat penting sehingga menerbitkan Undang-Undang Nomor 8 Tahun 1971 yaitu Undang-Undang tentang Perusahaan Pertambangan Minyak dan Gas Bumi Negara (PERTAMINA). Dalam Undang-Undang ini fungsi pengawasan juga diberikan (Bab I pasal 1) termasuk dapat mengadakan kerjasama dengan pihak lain dalam bentuk "Kontrak Production Sharing" (Bab V pasal 12). Wilayah yang menjadi wewenang badan ini adalah seluruh wilayah hukum pertambangan Indonesia, sepanjang mengenai pertambangan Migas (Bab V pasal 11). PERTAMINA yang merupakan gabungan dari Permina, Pertamina dan Permigan juga menjalankan aktivitas eksplorasi dan produksi, pengolahan, pengangkutan, dan pemasaran.

Untuk melakukan pengawasan kepada Kontraktor Kontrak Production Sharing maka PERTAMINA membentuk Direktorat Badan Koordinasi Kontraktor Asing (BKKA) yang kemudian diubah menjadi Direktorat Manajemen Production Sharing (MPS).

Terdapat 3 (tiga) *Contracts of Work (CoW)* dan 2 (dua) *Technical Assistance Contracts (TAC)* yang masih berlaku pada tahun 1971. Sesuai dengan Undang Undang Nomor 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.

Gambar 2.1 Falsafah dari diterbitkannya UU No 22 tahun 2001



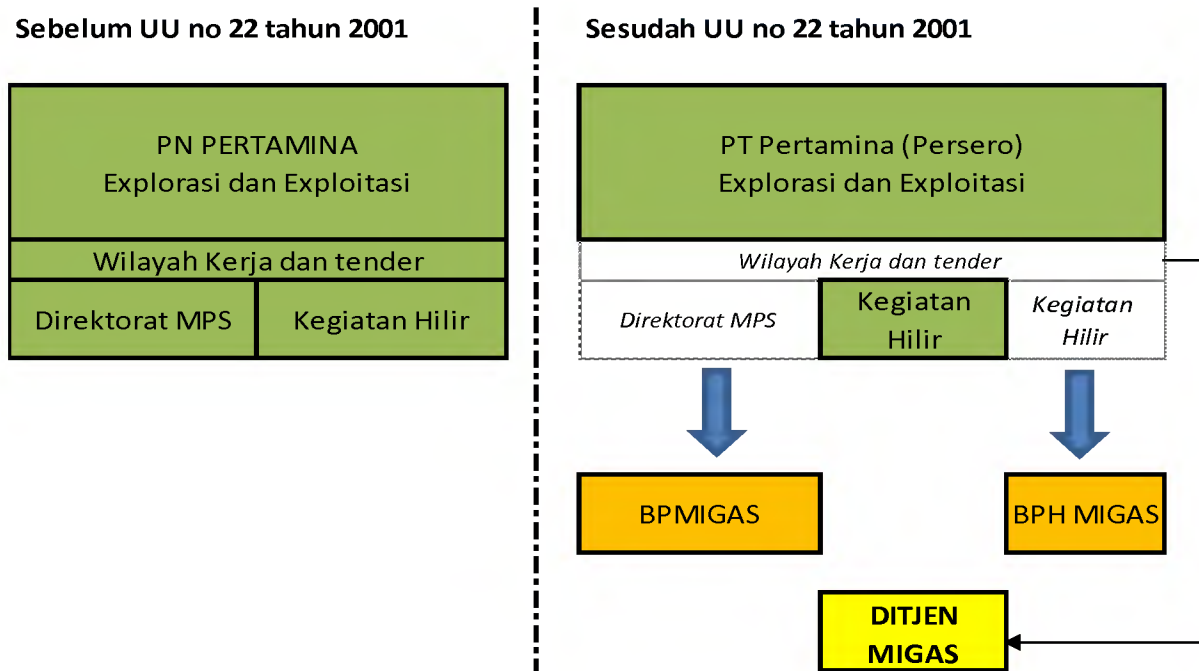
Pada tahun 2001, disahkan Undang Undang Republik Indonesia Nomor 22 tahun 2001 tentang Migas yang merubah secara drastis peran PERTAMINA dalam hal pengawasan dan pengendalian.

Dalam Undang-Undang ini pemerintah membentuk Badan Pelaksana yang melakukan pengendalian Kegiatan Usaha Hulu di bidang Minyak dan Gas Bumi (Pasal 1 ayat 23) yang mencakup kegiatan eksplorasi dan eksploitasi.

Pemerintah juga membentuk Badan Pengatur yang melakukan pengaturan dan pengawasan (Pasal 1 ayat 24) terhadap penyediaan dan pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Gas Bumi pada kegiatan pengolahan, pengangkutan, penyimpanan dan niaga.

Sedangkan untuk wilayah kerja dan tender migas diserahkan ke Ditjen Migas dan pengaturan kuota BBM diserahkan ke Ditjen Migas dan Badan Pengatur Hilir.

**Gambar 2.2 Perubahan kewenangan PERTAMINA**



Gambar di atas menunjukkan bahwa PERTAMINA mempunyai wewenang yang sangat besar dalam pengelolaan migas di Indonesia karena selain sebagai eksekutor juga sebagai regulator.

Setelah tahun 2001 fungsi pengendalian dan pengawasan di bidang hulu diserahkan pada BPMIGAS sedangkan wilayah kerja dan tender kewenangannya diserahkan ke Ditjen Migas.

Fungsi pengelolaan hilir yang berhubungan dengan distribusi BBM dan LPG diserahkan ke Ditjen Migas. Demikian juga halnya untuk kuota BBM dan Gas ditetapkan oleh Ditjen Migas bersama BPH Migas.

**Gambar 2.3 Sejarah pengelolaan migas di Indonesia**



Pada tahun 2010 pemerintah menerbitkan Peraturan Pemerintah (PP) Nomor 79 Tahun 2010 tentang biaya operasi yang dapat dikembalikan (*cost recovery*) dan perlakuan pajak penghasilan di bidang usaha hulu migas. Pertimbangan pemerintah mengeluarkan PP ini adalah sebagai berikut:

- Kegiatan usaha hulu dilaksanakan dan dikendalikan melalui kontrak kerja sama.
- Modal yang ditanggung oleh badan usaha atau bentuk usaha tetap merupakan biaya operasi yang dapat dikembalikan oleh Pemerintah Republik Indonesia pada saat kegiatan usaha hulu migas menghasilkan produk komersial.

Berdasarkan pertimbangan tersebut maka PP ini menetapkan biaya operasi yang dapat dikembalikan (*cost recovery*) dan perlakuan pajak penghasilan di bidang usaha hulu Migas.

### 2.1.2 Instansi pemerintah sebagai entitas pelapor

#### SKK Migas

Pada 13 November 2012 Mahkamah Konstitusi (MK) mengeluarkan Amar Putusan Nomor 36/PUU-X/2012 yang menyatakan bahwa frasa-frasa terkait dengan Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (BPMIGAS) yang tercantum dalam UU Nomor 22 Tahun 2001 tentang Migas bertentangan dengan UUD 1945 dan tidak mempunyai kekuatan hukum mengikat. Putusan ini berimplikasi pada dialihkannya tugas BPMIGAS kepada pemerintah cq. ESDM.

Pemerintah segera bertindak untuk memastikan operasi hulu migas tidak terganggu pasca putusan MK ini kemudian Presiden menerbitkan Peraturan Presiden (Perpres) Nomor 95 Tahun 2012 tentang Pengalihan dan Pelaksanaan Tugas dan Fungsi Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi yang berisikan bahwa pelaksanaan tugas, fungsi dan organisasi BPMIGAS dialihkan kepada Menteri ESDM.

Perpres Nomor 95 Tahun 2012 kemudian ditindak lanjuti dengan Keputusan Menteri ESDM Nomor 3135/K/08/MEM/2012 yang mengalihkan pelaksanaan tugas, fungsi dan organisasi dari BPMIGAS kepada Satuan Kerja Sementara Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKMIGAS). Satuan kerja ini berada dibawah dan bertanggung jawab kepada Menteri ESDM.

Menteri ESDM juga menerbitkan Keputusan Menteri ESDM Nomor 3136/K/73/MEM/2012 yang mengalihkan seluruh pejabat dan dan pekerja BPMIGAS kepada SKMIGAS dan menginstruksikan agar pejabat dan pekerja tetap melanjutkan tugas pekerjaan yang dibebankan kepadanya.

Kemudian pada Januari 2013 Presiden juga menerbitkan Perpres Nomor 9 Tahun 2013 tentang Penyelenggaraan Pengelolaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas) untuk menyelenggarakan pengelolaan kegiatan usaha hulu migas sampai dengan diterbitkannya undang undang baru di bidang migas. Dengan pembentukan tersebut maka seluruh tugas dan tanggung jawab SKMIGAS beralih kepada SKK Migas.

Dalam rangka pengendalian, pengawasan evaluasi terhadap pengelolaan kegiatan usaha hulu Migas yang dilakukan oleh SKK Migas, Pepres Nomor 9 Tahun 2013 juga membentuk suatu Komisi Pengawas. Susunan pengurus Komisi Pengawas terdiri dari Ketua (Menteri ESDM), Wakil Ketua (Wakil Menteri Keuangan) dan 2 (dua) orang anggota (Kepala Badan Koordinasi Penanaman Modal dan Wakil Menteri ESDM).



Peran SKK Migas dalam penerimaan Negara adalah:

- Menghitung dan memberikan masukan rencana *lifting* untuk tahun mendatang berdasarkan daerah penghasil migas.
- Menghitung Bagian Pemerintah, Bagian Kontraktor dan Kewajiban Kontraktual dan Kontrak Migas.
- Memberikan masukan terhadap proses rekonsiliasi/perhitungan bersama realisasi *lifting* dengan daerah secara periodik.

### **Direktorat Penerimaan Negara Bukan Pajak (Dit. PNBP) - Ditjen Anggaran - Kementerian Keuangan**

Tugas Dit. PNBP adalah merumuskan serta melaksanakan kebijakan dan standardisasi teknis di bidang penerimaan negara bukan pajak (PNBP) serta subsidi.

Sedangkan peran Dit. PNBP dalam penerimaan Negara adalah :

- Melakukan perhitungan dan pengadministrasian penerimaan migas.
- Melakukan bagi hasil PNBP migas antara pemerintah pusat dengan pemerintah daerah.

### **Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, Kementerian ESDM**

Ditjen Migas mempunyai tugas merumuskan serta melaksanakan kebijakan dan standarisasi teknis di bidang migas.

Sedangkan peran Ditjen. Migas dalam penerimaan Negara adalah :

- Penetapan rencana *lifting* untuk tahun mendatang berdasarkan daerah penghasil migas dan daerah administrasi Pemerintahan.
- Melakukan rekonsiliasi/perhitungan bersama realisasi *lifting* dengan daerah secara periodik.

#### **2.1.3 Kontraktor Kontrak Kerja Sama (KKKS)**

KKS yang pertama ditandatangani di Indonesia dilakukan pada tahun 1966, yang merupakan penerus dari beberapa CoW dan TAC yang disepakati pada tahun 1963 berdasarkan Undang-undang Nomor 44 Tahun 1960. Tiga dari CoW dan dua dari TAC tersebut masih berlaku hingga dikonversikan menjadi KKS pada tahun 1980-an dan 1990-an.

Menurut Perjanjian, KKKS menanggung seluruh resiko keuangan dan operasi dalam melakukan kegiatan eksplorasi migas. Semua aset misalnya *materials* dan *supplies* dan peralatan yang dibeli oleh KKKS menjadi milik Pemerintah, tetapi KKKS mempunyai hak untuk menggunakan *materials* dan *supplies* dan peralatan tersebut. Jika tidak dapat ditemukan cadangan Migas yang ekonomis untuk dieksploitasi, seluruh biaya eksplorasi ditanggung oleh KKKS. Biaya-biaya tersebut tidak dapat di *recover* melalui produksi di KKS lain, karena setiap perusahaan hanya dapat memegang kepemilikan dalam satu KKS.

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

Pada tahap pengembangan dan produksi KKKS mengajukan PoD kedua dan seterusnya (apabila ada), *Work Program and Budget* (WP&B), serta *Authorizations For Expenditure* (AFE) untuk mendapatkan persetujuan dari SKK Migas, yaitu badan Pemerintah yang bertanggung jawab dalam melakukan fungsi pengendalian dan pengawasan atas pelaksanaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas sesuai KKS.

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

- *Cost recovery* dalam setahun dihitung berdasarkan basis kas dengan batas maksimum 40% dari nilai *lifting* migas pada tahun tersebut.
- Bagi hasil atas *lifting* selama satu tahun setelah dikurangi *cost recovery* antara Pemerintah dan KKKS adalah masing-masing 65% dan 35%.
- *Domestic Market Obligation* ditetapkan maksimum 25% dari *lifting entitlement* dimana KKKS menerima pembayaran sebesar USD 0,20 per barel.
- Pajak atas bagi hasil bagian KKKS ditanggung oleh Pemerintah Indonesia.

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

- Bagi hasil antara Pemerintah dan KKKS dirubah menjadi masing-masing 85% dan 15% setelah pajak sedangkan untuk gas bagi hasil adalah 70% pemerintah dan 30% KKKS.
- Semua KKS pada saat itu dimiliki oleh perusahaan yang didirikan di luar negeri. Dalam memfasilitasi proses untuk mendapatkan kredit pajak luar negeri, bagian KKKS atas bagi hasil yang dinyatakan dalam KKS dirubah menggunakan dasar sebelum pajak. Tarif pajak badan yang berlaku adalah 45% ditambah dengan tarif pajak *non tax treaty* untuk *branch profits tax* sebesar 20%, menghasilkan tarif pajak gabungan sebesar 56%, sehingga dalam KKS yang telah direvisi dinyatakan bahwa bagian KKKS sebelum pajak atas bagi hasil menjadi 34,0909% atas *lifting* minyak.
- 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, sebesar USD 0,20 per barel yang berlaku selama 60 bulan setelah itu berubah menjadi harga *Indonesian Crude Price* (ICP).

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:

- Munculnya FTP, dimana hal tersebut untuk menjamin bahwa pemerintah mendapatkan bagian pemerintah secara lebih cepat.
- Harga untuk DMO atas minyak dirubah untuk 60 bulan pertama produksi dari lapangan baru dari USD 0,20 per barel menjadi 10%, 15% atau 25% dari ICP, tergantung pada generasi KKS tersebut.
- Beberapa insentif tertentu, termasuk yang diarahkan untuk mendorong aktivitas eksplorasi dan produksi migas di kawasan perbatasan dan perairan dalam.
- *Investment credit* adalah insentif yang diberikan kepada KKKS yang mulai 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* merupakan biaya yang tidak diperbolehkan untuk dikurangkan sebagai biaya dalam perhitungan pajak walaupun termasuk dalam *cost recovery*.
- Tarif pajak badan di Indonesia untuk KKS yang ditandatangani sebelumnya diturunkan dari 45% menjadi 35%, kemudian pada tahun 2008 menjadi 30%. 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 untuk KKKS tetap 15% (untuk minyak) dan 30% (untuk gas).

KKS saat ini mencantumkan klausul untuk mengurangi bagian KKKS atas bagi hasil sebelum pajak jika KKKS tersebut, sesuai dengan perjanjian pajak internasional, berhak untuk menerapkan tarif pajak dividen lebih kecil dari 20%. Hal ini untuk menjaga bagian bagi hasil KKKS setelah pajak tetap sebesar 15% (untuk minyak) dan 30% (untuk gas).

*Joint Operating Body* merupakan kerja sama antara Pertamina Hulu Energi dengan KKKS. Pada pembentukan awal biasanya Pertamina Hulu Energi (PHE) memegang *participating interest* sebesar 50%. Dalam hal manajemen operasional kedua belah pihak mempunyai kedudukan yang sama.

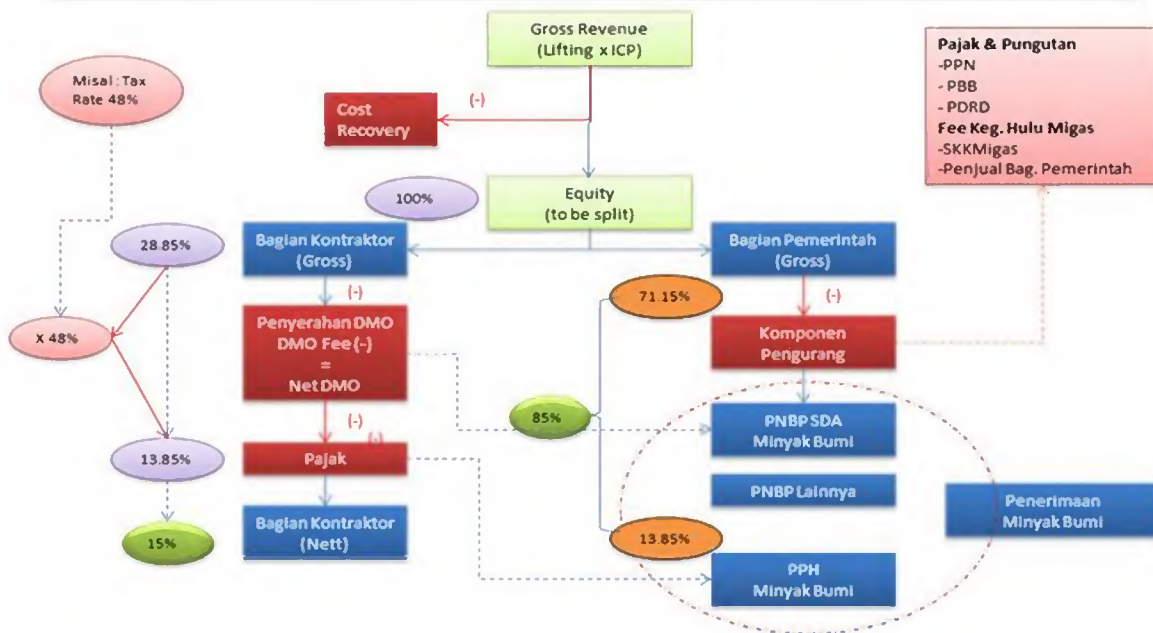
Dalam pelaporan 2010 dan 2011 ini, PHE mempunyai kewajiban memberikan laporan sebagai Operator.

Cara perhitungan bagi hasil antara PHE dengan pemerintah adalah sama dengan cara perhitungan *Production Sharing Contract* (PSC) atau Pola Kontrak Bagi Hasil.

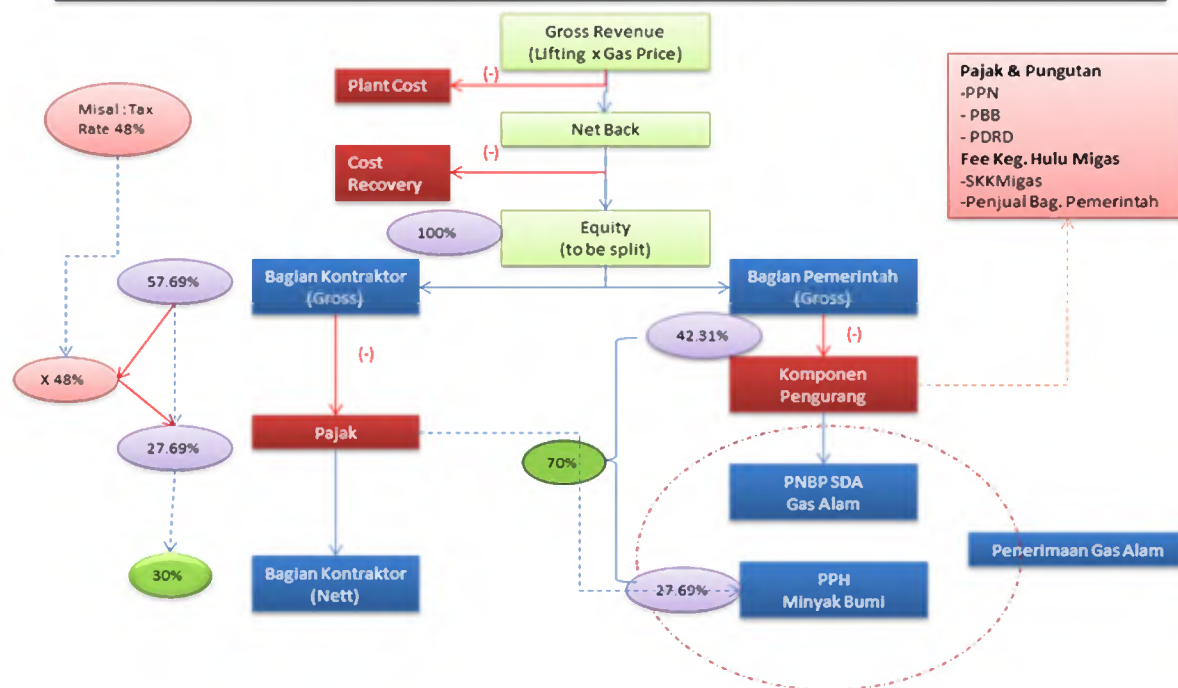
Di bawah ini merupakan Bagan Penerimaan Minyak Bumi dengan Pola PSC yang menggambarkan konsep bagi hasil Minyak Bumi dimana bagian pemerintah sebesar 85% (termasuk pajak) sedangkan bagian kontraktor 15%.

Gambar selanjutnya, memperlihatkan Bagan Penerimaan Gas Alam dengan Pola PSC yang menggambarkan konsep bagi hasil Gas Alam dimana bagian pemerintah sebesar 70% (termasuk pajak) sedangkan bagian kontraktor 30%.

Gambar 2.4 Bagan penerimaan minyak bumi dengan pola *production sharing contract* (PSC) atau kontrak bagi hasil



Gambar 2.5 Bagan penerimaan gas alam dengan pola *production sharing contract* (PSC) atau kontrak bagi hasil



## 2.2 ALIRAN PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS

Aliran Penerimaan Negara dalam Dolar Amerika di sektor Migas dijelaskan sebagai berikut:

*Lifting* Minyak Bagian Pemerintah dibeli *buyer*/pembeli baik untuk domestik (Pertamina) atau ekspor (pemenang tender), Sedangkan *Lifting* Gas Bumi Bagian Pemerintah dibayar melalui *trustee*/*paying agent*.

KKKS juga membayar *Corporate & Dividend Tax* dan *Over Lifting* KKKS (jika ada)

Semua pembayaran disetorkan ke *Federal Reserve Bank* di New York pada rekening migas nomor 600.000411980 atas nama Rekening Kementerian Keuangan k/Hasil Minyak Perjanjian Karya Production Sharing di Bank Indonesia.

Kemudian Valas hasil penyetoran tersebut digunakan untuk membayar kewajiban Pemerintah di sektor Migas yaitu Penggantian PPN, PBB Migas, Pajak dan Retribusi Daerah Migas, *Fee* Kegiatan Hulu Migas, *DMO Fee*, *Under Lifting* KKKS (jika ada). Setelah itu, saldo valas yang tersisa dimasukkan ke rekening Kas Umum Negara nomor 502.411980 di Bank Indonesia.

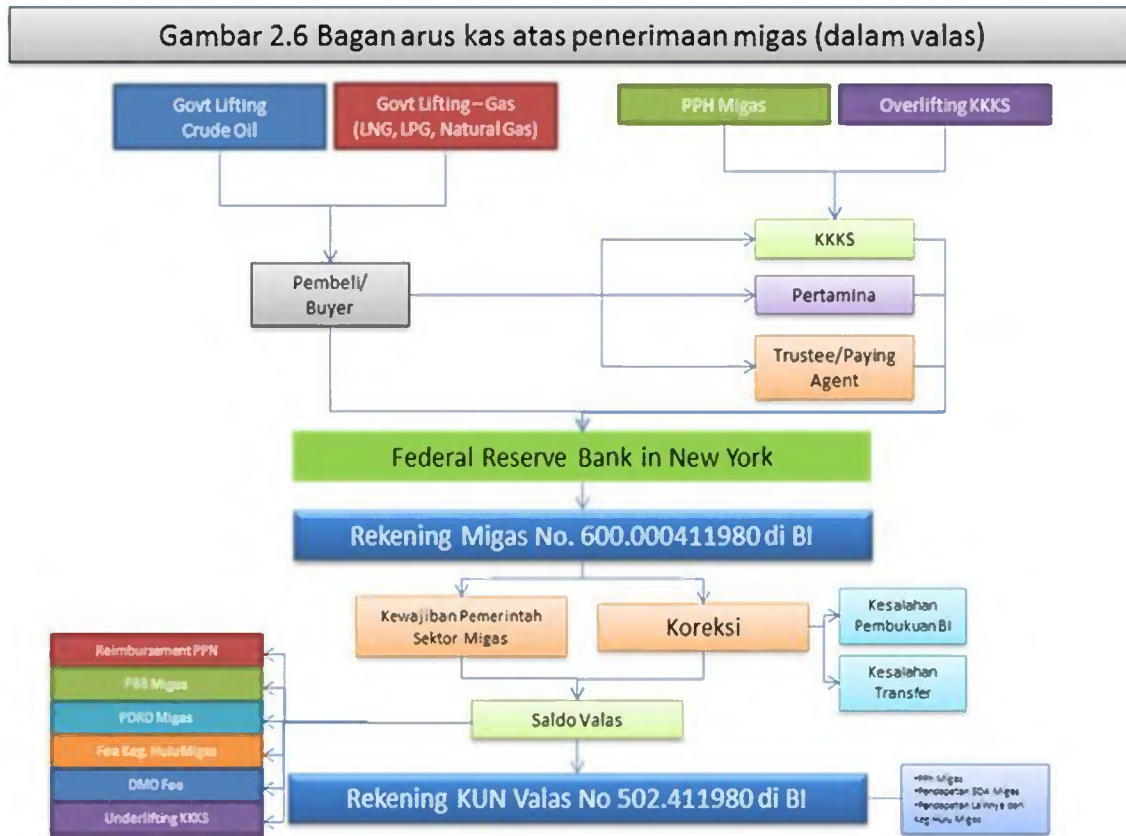
*Lifting* atas gas dan LNG dari hasil kegiatan KKS pada umumnya dilakukan melalui mekanisme *joint lifting* sehingga nilai *lifting* tersebut, berdasarkan harga yang tercantum dalam kontrak, akan dibagi antara Kontraktor KKS dan Pemerintah, tidak berdasarkan masing-masing pihak melakukan *lifting* atas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

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 *over/(under) lifting* KKS, dimana mengikuti proses seperti *over/(under) lifting* untuk minyak dan kondensat, yaitu dengan pembayaran oleh operator KKS kepada kas Negara pada tahun berikutnya jika KKS pada kondisi *over lifting*, atau kebalikannya jika KKS berada pada posisi *under lifting*. Kewajiban KKKS atas *over lifting* LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.





Sedangkan penerimaan migas dalam rupiah dapat dijelaskan sebagai berikut:

*Lifting* Minyak Bagian Pemerintah dan *DMO* oleh *KKKS* dikirim ke Kilang Pertamina (domestik).

Kemudian Pertamina membayar kepada pemerintah melalui rekening Kas Umum Negara nomor 502.000.000980 di Bank Indonesia.

**Gambar 2.7 Bagan arus kas atas penerimaan migas (dalam rupiah)**





*Halaman ini sengaja dikosongkan*



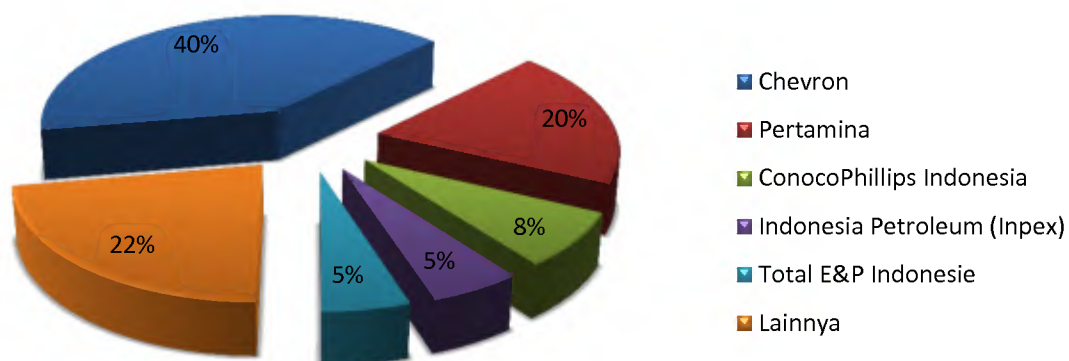
*KONTRAKTOR KONTRAK  
KERJA SAMA (KKKS)*

**BAB 3**

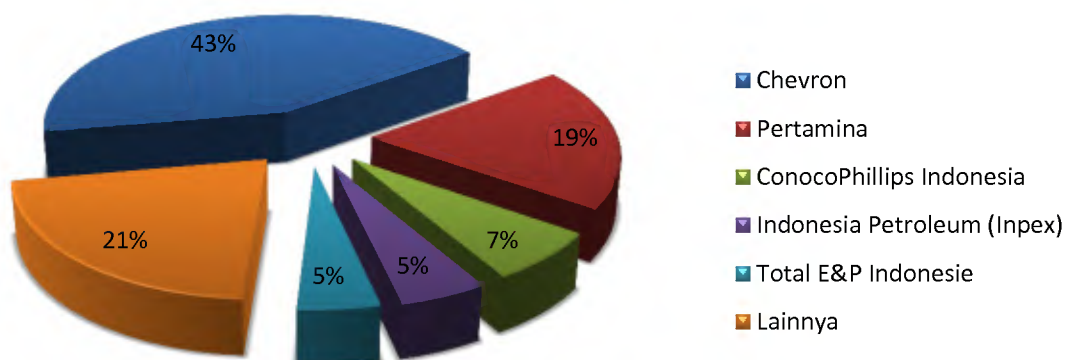
**BAB 3. KONTRAKTOR KONTRAK KERJA SAMA (KKKS)**

Berdasarkan total *lifting* minyak pada tahun 2010, 78% *lifting* dikuasai oleh 5 grup perusahaan. Pada tahun 2011, 5 grup perusahaan yang sama menguasai 79% *lifting* minyak.

**Gambar 3.1 Total *lifting* minyak menurut grup perusahaan tahun 2010**

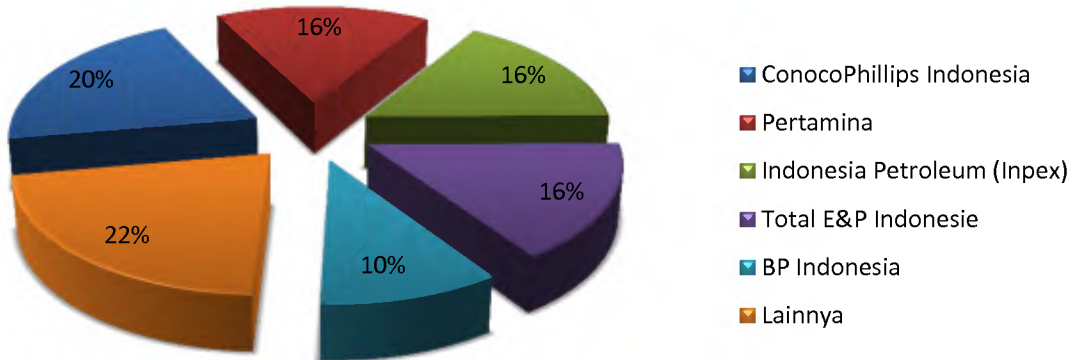


**Gambar 3.2 Total *lifting* minyak menurut grup perusahaan tahun 2011**

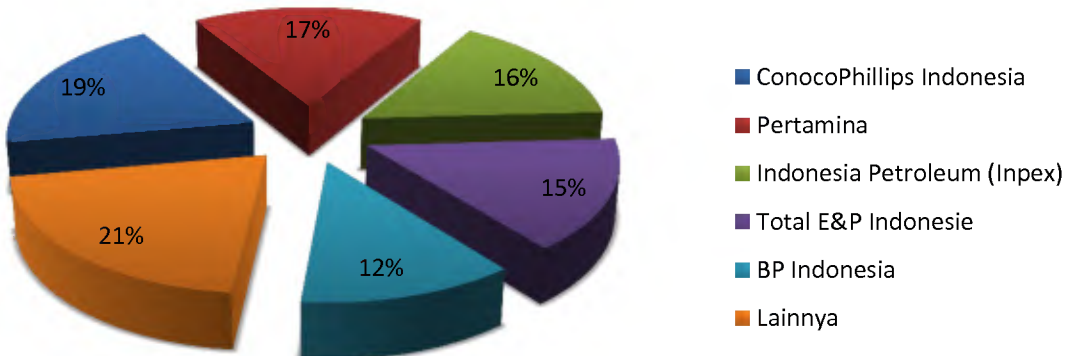


Untuk gas bumi termasuk natural gas, LPG dan LNG pada tahun 2010, 78% *lifting* dikuasai oleh 5 grup perusahaan. Pada tahun 2011, 5 grup perusahaan yang sama menguasai 79% *lifting* gas.

**Gambar 3.3 Total *lifting* gas menurut grup perusahaan tahun 2010**



**Gambar 3.4 Total *lifting* gas menurut grup perusahaan tahun 2011**



## PROFIL KKKS YANG SUDAH BERPRODUKSI DI INDONESIA DAN TERCAKUP DALAM LAPORAN INI

### CHEVRON

Chevron melalui afiliasinya di Indonesia mulai melakukan langkah besar pertama di bidang eksplorasi dan produksi energi pada tahun 1924; ketika itu *Standard Oil Company of California* (Socal) mengirimkan ekspedisi geologi ke Pulau Sumatera. Sejak itu, selama lebih dari setengah abad, Chevron telah menjadi produsen minyak mentah dan panas bumi terbesar di Indonesia.

Chevron beserta *non* operatornya telah mengoperasikan 90 lapangan di Sumatera dengan dua lapangan utama, Duri dan Minas. Selain itu, kepemilikan operasi Chevron di Kalimantan termasuk empat wilayah kontrak kerjasama (KKS) lepas pantai seluas 11.100 km<sup>2</sup> di Kutai Basin.

Mayoritas produksi Chevron di Sumatera pada tahun 2011 berasal dari lapangan-lapangan di Blok Rokan. Lapangan Duri yang merupakan lapangan terbesar, telah beroperasi menggunakan teknologi injeksi uap untuk meningkatkan produksi sejak 1985 dan menjadi salah satu pengembangan injeksi uap terbesar di dunia. Pada tahun 2011, 80 persen lapangan di Duri telah beroperasi dengan teknologi injeksi uap.

Berikut afiliasi Chevron di Indonesia beserta *Non- Operator*nya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/ Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Rokan, Chevron Pacific Indonesia (9 Agustus 2021)	Riau ( <i>onshore</i> )	Bengkalis, Siak, Indragiri Hilir, Kampar, Rokan Hulu, Rokan Hilir	Chevron Pacific Indonesia (100%)
East Kalimantan, Chevron Indonesia Company (25 Oktober 2018)	Kalimantan Timur ( <i>offshore</i> )	Kutai Kertanegara, Kota Bontang, Panajam Paser Utara	Chevron Indonesia Company (92.5%); INPEX <i>Offshore</i> North Mahakam (7.5%)
Makassar Strait, (26 Januari 2020)	Kalimantan Timur ( <i>offshore</i> )	-----	Chevron Makassar Ltd 90%; PHE Makasar Strait (10%)
Siak, Chevron Pacific Indonesia (27 November 2013)	Riau ( <i>onshore</i> )	Rokan Hilir, Rokan Hulu, Kampar, Bengkalis	Chevron Pacific Indonesia (100%)
Mountain Front Kuantan (MFK), Chevron Pacific Indonesia (sudah beralih ke operator lokal bulan April 2010)	Riau ( <i>onshore</i> )	Rokan Hulu, Kampar	Chevron di Mountain Front Kuantan telah di <i>relinquish</i> sejak bulan April 2010

### PERTAMINA

Sebagai respon terhadap dinamika usaha migas dunia yang berkembang ketika itu, pada 2001, pemerintah menerbitkan Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi. Penerapan UU tersebut telah mengubah status PERTAMINA dari Perusahaan Negara menjadi Badan Usaha Milik Negara dengan nama PT Pertamina (Persero). Konsekuensi dari UU yang menghendaki pemisahan usaha hulu dengan usaha hilir migas tersebut, PT Pertamina (Persero) wajib mendirikan anak perusahaan untuk mengelola usaha eksplorasi, eksploitasi dan produksi migas.

Pada tahun 2003 Pemerintah mendirikan PT Pertamina (Persero) (selanjutnya disebut "Pertamina") yang melaksanakan semua kewajiban PERTAMINA kecuali untuk fungsi pengawasan/monitoring sehubungan dengan Kontrak Kerja Sama (KKS). Fungsi tersebut dialihkan ke BPMIGAS yang kemudian menjadi SKK Migas.

PT Pertamina (Persero) adalah satu-satunya perusahaan migas di Indonesia yang terintegrasi; selain melakukan aktivitas produksi migas juga mengoperasikan kilang minyak berkapasitas 1 juta barel per hari. PT Pertamina berkewajiban memenuhi kebutuhan pasar domestik untuk seluruh produk bahan bakar bersubsidi (bahan bakar minyak/BBM) dan LPG. PT Pertamina juga memenuhi sebagian besar kebutuhan bahan bakar tidak bersubsidi dalam negeri selain produk *non*-BBM (misalnya pelumas).

PT Pertamina juga memiliki beberapa anak perusahaan lain yang berkegiatan antara lain dalam pengadaan jasa pengeboran untuk industri migas, transportasi dan pemasaran gas, panas bumi, asuransi, jasa penerbangan dan *petrochemical*.

Pada tahun 2005 Pertamina mendirikan anak perusahaan, PT Pertamina EP untuk mengelola kegiatan hulu Migas yang mencakup lapangan-lapangan eksplorasi dan eksploitasi dari wilayah kerja yang lama yang ada di seluruh Indonesia.

Sementara itu untuk lapangan-lapangan atau wilayah kerja yang dikerjasamakan dengan pihak lain baik dalam bentuk JOB (*Joint Operation Body*) dan JOA (*Joint Operation Agreement*) dikelola PT. Pertamina (Persero) lewat sebuah anak usaha yang dibentuk secara tersendiri yaitu PT. Pertamina Hulu Energi (PHE). Tugas lain dari PHE adalah untuk menangani wilayah kerja baru baik yang dibeli melalui akuisisi penuh atau membeli sebagian *interest* pada suatu wilayah kerja.

Sementara itu untuk kegiatan hilir migas seluruhnya masih ditangani oleh PT. Pertamina (Persero). Oleh karena itu, untuk tujuan koordinasi PT. Pertamina (Persero) tetap memiliki Direktorat Hulu dan Direktorat Hilir.

Hingga akhir 2010 PT Pertamina Hulu Energi telah mendirikan 35 (tiga puluh lima) anak perusahaan meliputi 9 JOB-PSC (*Joint Operating Body-Production Sharing Contract*), 16 PPI (PERTAMINA *Participating Interest*), 9 PSC-CBM (*production sharing contrac Coal Bed Methane*) dan satu anak perusahaan di Australia.

PT Pertamina merupakan penyumbang dividen terbesar diantara BUMN. Pada tahun 2010 Pertamina menyumbangkan dividen sebesar Rp 9,50 Triliun dan pada tahun 2011 Pertamina Rp 5,62 Triliun (data LKPP).

Berikut afiliasi Pertamina Grup beserta *Non*- Operatornya:

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/Offshore</i> )	Kabupaten/Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
Pertamina EP	Indonesia, PT Pertamina EP	Indonesia ( <i>onshore</i> )	Meliputi banyak kabupaten dan kota	PT. Pertamina (Persero) (99,99%); Koperasi Energi Indonesia (0,01%)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE)	<i>Offshore North West Java</i> , PHE ONWJ	DKI Jakarta, Jawa Barat ( <i>offshore</i> )	DKI Jakarta, Indramayu, Karawang	PHE ONWJ (53.2500%); EMP ONWJ Ltd. (36.7205%); Risco Energy ONWJ B.V. (5.0000%); Talisman Energy (5.0295%)



Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/ Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE) (Lanjutan)	<b>West Madura Offshore</b> , Pertamina Kodeco JOA,	Jawa Timur ( <i>offshore</i> )	Bangkalan	PHE West Madura (80%); Kodeco Energy Co. Ltd. (20%)
	<b>South Jambi "B"</b> , ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. (26 Januari 2020)	Sumatra Selatan ( <i>onshore</i> )	Batanghari	PHE South Jambi (25%); Batanghari ConocoPhillips (South Jambi) Ltd (45%); PetroChina International Jambi B Ltd (30%)
	<b>Tuban</b> , JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd (28 Februari 2028)	Jawa Timur ( <i>onshore</i> )	Bojonegoro, Tuban, Gresik	PHE Tuban East Java (75%); PetroChina East Java Ltd. (25%)
	<b>Salawati Island</b> , JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd. (23 April 2020)	Papua Barat ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Sorong, Raja Ampat	PHE Salawati (50%); PetroChina Int. KB Ltd. (16,7858%); RHP Salawati Island B.V. (14.5122%); Petrogas (Island) Ltd. (18.7020%)
	<b>Senoro Toli</b> , JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi (4 Desember 2027)	Sulawesi Tengah ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Morowali	PHE Tomori Sulawesi (50%); PT. Medco E&P Tomori Sulawesi (30%); Tomori E&P Limited (20%)
	<b>Pendopo Raja</b> , JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Sumatera Selatan ( <i>onshore</i> )	Muara Enim	PHE Raja Tempirai (50%); PT Golden Spike Energy Indonesia (50%)
	<b>Ogan Koming</b> , JOB Pertamina - Talisman (Ogan Koming) Ltd. (29 Februari 2018)	Sumatera Selatan ( <i>onshore</i> )	OKU, OKI, Muara Enim	PHE Ogan Koming (50%); Talisman (OganKoming) Ltd. (50%)
	<b>Gebang</b> , JOB Pertamina - Costa International Group Ltd.	Sumatera Utara ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Langkat	PHE Gebang (50%); EMP Gebang Ltd. (50%)
	<b>Jambi Merang</b> , JOB Pertamina-Talisman (Jambi Merang) Ltd. (10 Februari 2019)	Sumatera Selatan ( <i>onshore</i> )	Musi Banyuasin	PHE Jambi Merang (50%); Talisman (Jambi Merang) Ltd (25%); Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd. (25%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
PT Pertamina Hulu Energi (PHE) (Lanjutan)	Tengah, JOA Total E&P	Kalimantan Timur (offshore)	-----	PHE Tengah Area (50%); Total Tengah (22.5%); INPEX Tengah (22.5%); Indonesia Participant (5%)

## CONOCOPHILLIPS

ConocoPhillips merupakan afiliasi dua perusahaan besar yang mendominasi kegiatan hulu dan hilir di Amerika Serikat sejak tahun 1875. Mereka adalah Philips Petroleum Company (Philip 66) dan Union Oil Company (“76”) yang merger di tahun 2001 sebagai Philips 66. Sementara itu, Marland Oils dan Prudential Oil Company diakuisisi oleh Continental Oil Company dan bertransformasi menjadi Conoco Company di tahun 1970. Philips 66 dan Conoco membuat perjanjian dan bersatu pada tahun 2002 menjadi ConocoPhillips.

ConocoPhillips melalui perusahaan afiliasi bernama ConocoPhillips Indonesia (COPI) beserta *non* operatornya di Indonesia merupakan perusahaan migas asing kelima terbesar di dunia.

COPI telah lama berkontribusi dan dalam jumlah besar dalam pengembangan eksplorasi dan produksi migas di Indonesia termasuk mendanai dan bertanggungjawab atas pengembangan fasilitas lepas di Natuna. COPI juga memimpin dalam pengembangan migas and eksplorasi di beberapa area daratan di kepulauan Sumatera. Sebagian besar produksi migas dikirim ke fasilitas perminyakan di Indonesia atau negara tetangga seperti Singapura dan Malaysia. Produksi migas didistribusikan melalui Pertamina, sebagai perjanjian dengan pemerintah Indonesia.

Berikut afiliasi ConocoPhillips di Indonesia beserta *Non- Operator*nya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>South Natuna Sea Block B</b> , ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (16 Oktober 2028)	Kepulauan Riau (offshore)	Natuna, Kepulauan Anambas	Natuna ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (40%); INPEX Corporation (35%); Chevron South Natuna B Inc. (25%)
<b>Corridor</b> , ConocoPhillips (Grisik) Ltd. (20 Desember 2023)	Sumatera Selatan (onshore)	Banyuasin, Musi Rawas, Musi Banyuasin	ConocoPhillips (Grissik) Ltd (54%); Talisman (Corridor) Ltd (36%); Pertamina EP(10%)
<b>South Jambi “B”</b> , ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. (26 Januari 2020)	Jambi (onshore)	Batanghari	Batanghari ConocoPhillips (South Jambi) Ltd (45%); PetroChina International Jambi B Ltd (30%); PHE South Jambi (25%)

## INPEX

INPEX melalui afiliasinya di Indonesia bernama INPEX Corp. pertama sekali masuk pada Oktober 1966 melalui akuisisi 100% *participating interest* di lepas pantai Blok Mahakam. Attaka Unit didirikan bulan April 1970 melalui unitisasi dari blok yang berdekatan yang dimiliki oleh INPEX dan Unocal (sekarang bernama Chevron), dimana setiap perusahaan mendapat 50% kepesertaan. Produksi migas dimulai tahun 1972. INPEX melepas 50% kepesertaan di Blok Mahakam lepas pantai ke CFP (sekarang Total) pada Juli 1970. Usaha ini kemudian membuat serangkaian penemuan di Bekapai (minyak), Handil (minyak), Tambora (minyak dan gas), Tunu (gas), Peciko (gas), Sisi Nubi (gas), serta Mahakam Selatan (gas), yang masing-masing terus memproduksi minyak mentah dan gas alam. Minyak mentah dan kondensat yang dihasilkan dikirim terutama untuk kilang minyak dan perusahaan listrik di Jepang oleh tanker dari Santan dan terminal Senipah. Sebagian besar gas alam dipasok ke Kilang Bontang LNG, kemudian dikirim sebagai LNG ke Jepang dan tempat lainnya.

Blok Mahakam lepas pantai akan terus menjadi keuntungan utama bagi INPEX. Bersama dengan TOTAL (operator), INPEX terlibat dalam negosiasi dengan pemerintah Indonesia untuk mengamankan perpanjangan kontrak melampaui 2018.

Pada bulan November 2008, INPEX mengakuisisi 100 persen *participating interest* di Blok Masela dan menjadi operator blok. Gas ditemukan pada tahun 2000 ketika sumur eksplorasi Abadi-1 dibor. Ini menandai penemuan pertama minyak mentah dan gas alam di Laut Arapura di Indonesia. Langkah-langkah persiapan untuk *Front-End Engineering Design* telah dimulai pada semester pertama tahun 2012 dan hingga kini masih dalam proses.

Berikut afiliasi INPEX di Indonesia sebagai *Non-Operator* beserta Operatornya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/ Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>Mahakam Offshore East Kalimantan</b> (Total E&P Indonesia sebagai operator)	Kalimantan Timur ( <i>offshore</i> )	Kutai Kertanegara	INPEX (50%); Total (50%)
<b>Attaka Unit</b> (Chevron sebagai operator)			INPEX (50%); Chevron (50%)

## TOTAL E&P

Total E&P melalui afiliasinya di Indonesia bernama Total E&P Indonesia (TEPI) didirikan di Jakarta, 14 Agustus 1968, dengan lapangan awal saat itu di seputar delta Mahakam yaitu daerah Bekapai dan Handil. Kemudian diperkuat dengan ditemukannya lapangan Tambora dan Tunu pada tahun 1974 dan 1977. Lapangan Tunu yang dikembangkan pada tahun 90-an menjadi penyumbang utama suplai gas bagi TEPI hingga kini.

Dalam kegiatan eksplorasi dan produksi (hulu), TEPI merupakan operator dari Blok Mahakam di Kalimantan Timur sejak 1968. TEPI merupakan produsen gas terbesar sejak tahun 2000 dan saat ini berkontribusi sebesar 82% dari suplai gas ke kilang LNG Bontang dengan memproduksi migas dari lapangan Bekapai, Handil, Tunu dan Peciko yang berada di wilayah Kabupaten Kutai Kartanegara, Kalimantan Timur. TEPI masih melakukan perluasan aktivitas di daerah Mahakam dengan aset untuk 15 blok pada tahun 2012.

Berikut afiliasi Total E&P di Indonesia beserta *Non- Operator*nya, sebagai berikut:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/ Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
<b>Mahakam</b> , Total E&P Indonesia (31 Maret 2017)	Kalimantan Timur ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Kutai Kartanegara	Total E&P Indonesia (50%); INPEX Corporation (50%)
<b>Tengah</b> , JOA Total E&P	Kalimantan Timur ( <i>offshore</i> )	-----	Total Tengah (22.5%); INPEX Tengah (22.5%); PHE Tengah Area (50%); Indonesia Participant (5%)

### **BRITISH PETROLEUM (BP)**

Sejarah BP dapat ditelusuri kembali mulai tahun 1909 di mana Anglo-Persian Oil Company (APOC) bergabung ke Burmah Oil Company yang mana industri minyak & gas dieksplorasi dan dikembangkan di Persia (Iran). Kemudian, pada tahun 1935 berubah menjadi Anglo-Iranian Oil Company (AIOC). Perusahaan ini kemudian mengalami kehilangan besar serangkaian operasi akibat revolusi Iran di mana semua eksplorasi besar dan kilang dinasionalisasi oleh pemerintah baru Iran dan semua orang asing diusir dari Iran. AIOC kemudian di reorganisasi di Inggris dan dengan asset yang masih tersisa mulai dihidupkan kembali. Karena nama AIOC sudah tidak sesuai lagi kemudian dirubah dan resmi menjadi British Petroleum plc (BP) sejak 1954.

BP melalui afiliasi di Indonesia beserta *non operator*nya saat ini berfokus pada pengembangan ekstraksi gas alam di blok Tangguh di Papua Barat yang memiliki cadangan gas yang cukup besar.

Berikut afiliasi BP di Indonesia beserta *Non- Operator*nya:

Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/ Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non-Operator)
<b>Berau</b> , BP Berau Ltd. (31 Desember 2035)	Papua Barat ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Teluk Bintuni	BP Berau Ltd (48%); MI Berau B.V (22,856%); Nippon Oil Expl. (Berau) Ltd (17,144%); KG Berau Petroleum Ltd (12%)
<b>Wiriagar</b> , BP Wiriagar Ltd. (31 Desember 2035)	Papua Barat ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Teluk Bintuni	BP Wiriagar Ltd (37,6%); KG Wiriagar Petroleum Ltd (20%); Talisman Energy (42,4%)
<b>Muturi</b> , BP Muturi Holding BV	Papua Barat ( <i>onshore &amp; offshore</i> )	Teluk Bintuni	BP Muturi Holding BV(1.00%); CNOOC Muturi Ltd (64.77%); Indonesia Natural Gas Resources MuturiInc (34,23%)

## PROFIL KKKS DI INDONESIA LAINNYA SEBAGAI BERIKUT :

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Exxon-Mobil (Amerika Serikat)	<b>North Sumatra Offshore</b> , Mobil Exploration Indonesia Inc (16 Oktober 2028)	Aceh ( <i>offshore</i> )	-----	Mobil Exploration Indonesia Inc. (100%)
	<b>"B" Block</b> , Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc. (4 Oktober 2018)	Aceh ( <i>onshore</i> )	Aceh Utara	ExxonMobil Oil Indonesia Inc. (100%)
	<b>Cepu</b> , Mobil Cepu Ltd (17 September 2035)	Jawa Timur, Jawa Tengah ( <i>onshore</i> )	Blora, Bojonegoro	Mobil Cepu Ltd. (20,5%); Ampolex (Cepu) Pte.Ltd. (24,5%); Pertamina EP Cepu (45%); PT. Sarana Patra Hulu Cepu (1,091%); PT. Asri Darma Sejahtera (4,4847%); PT. Blora Patragas Hulu (2,182%); PT. Petro Gas Jatim Utama Cendana (2,2423%)
VICO	<b>Sanga-Sanga</b> , Virginia Indonesia Co (8 Agustus 2018)	Kalimantan Timur	Kutai Kartanegara, Kota Samarinda	BP East Kalimantan Ltd (26,25%); LASMO Sanga Sanga Ltd (26,25%); Virginia International Co (15,625%); Virginia Indonesia Co (7,5%); Opicoil Houston Inc. (20%); Universe Gas & Oil Company, Inc. (4,375%)
Petrochina	<b>Jabung</b> , Petrochina Int'l Jabung Ltd. (27 Februari 2023)	Jambi ( <i>onshore</i> )	Tanjung Jabung Timur, Tanjung Jabung Barat	Petrochina Int'l Jabung Ltd (27,86%); Petronas Caligari (Jabung) Ltd (27,86%); PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd (30%); PHE Jabung (14,28%)
	<b>Salawati Basin</b> , Petrochina Int'l Bermuda Ltd. (15 Oktober 2020)	Papua Barat ( <i>onshore</i> )	Sorong	Petrochina International (Bermuda) Ltd (30%); Petrogas (Basin) Ltd (34,064%); RHP Salawati Basin BV (25,936%); PHE Salawati (10%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Petrochina (Lanjutan)	<b>Bangko</b> , Petrochina Int'l Bangko Ltd. (17 Februari 2025)	Jambi, Sumatra Selatan	Sarolangun	Petrochina Int'l Bangko Ltd. (75%); SK Corporation (25%)
	<b>Tuban</b> , JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd. (28 Februari 2028)	Jawa Timur	Bojonegoro, Tuban	PHE Tuban East Java (75%); PetroChina East Java Ltd (25%)
	<b>Salawati Island</b> , JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd. (23 April 2020)	Papua Barat (onshore & offshore)	Sorong, Raja Ampat	PHE Salawati (50%); PetroChina Int. KB Ltd. (16,7858%); RHP Salawati Island B.V. (14.5122%); Petrogas (Island) Ltd (18.7020%)
Medco	<b>Rimau</b> , PT. Medco E&P Rimau	Sumatera Selatan (onshore)	Banyuasin, Musi Banyuasin	PT. Medco E&P Rimau (95%); PDPDE Sumatera Selatan (5%)
	<b>South and Central Sumatra</b> , PT. Medco E&P Indonesia (1 November 2033)	Riau (onshore)	Indragiri Hilir, Pelalawan, Musi Rawas, Lahat, Muara Enim	PT. Medco E&P Indonesia (100%)
	<b>Tarakan</b> , PT. Medco E&P Tarakan (14 Januari 2022)	Kalimantan Timur (onshore)	Kota Tarakan	PT. Medco E&P Tarakan (100%)
	<b>Lematang</b> , PT. Medco E&P Lematang (6 April 2017)	Sumatera Selatan (onshore)	Muara Enim	PT. Medco E&P Lematang (51,12%); Lematang E&P Ltd. (23%); Lundin Lematang BV (25,88%)
	<b>Block A</b> , PT. Medco E&P Malaka (1 September 2031)	Aceh (onshore)	Aceh Timur, Kota Langsa	PT. Medco E&P Malaka (41,67%); Premier Oil Sumatra BV (41,66%); Japex Block A Ltd. (16,67%)
	<b>SenoroToli</b> , JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi (4 Desember 2027)	Sulawesi Tengah (onshore & offshore)	Morowali	PT. Medco E&P Tomori Sulawesi (30%); Tomori E&P Limited (20%); PHE Tomori Sulawesi (50%)



Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi ( <i>Onshore/</i> <i>Offshore</i> )	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
CNOOC	South East Sumatra, CNOOC SES Ltd (6 September 2018)	Lampung, DKI Jakarta ( <i>offshore</i> )	Lampung Timur, DKI Jakarta	CNOOC SES Ltd (65,54%); INPEX Sumatra Ltd (13,07%); KNOC Sumatra Ltd (8,91%); Talisman UK (Southeast Sumatra) Ltd (7,48%); Risco Energy Pte Ltd. (5%)
Santos (Australia)	Sampang, Santos (Sampang) Pty Ltd (4 Desember 2027)	Jawa Timur ( <i>offshore</i> )	-----	Santos (Sampang) Pty Ltd (45%); Singapore Petroleum Sampang Ltd (40%); Cue Sampang Pty Ltd (15%)
	Madura, Santos (Madura <i>Offshore</i> ) Pty. (4 Desember 2027)	Jawa Timur ( <i>offshore</i> )	-----	(Madura <i>Offshore</i> ) Pty JawaTimur ( <i>offshore</i> ) Santos (Madura <i>Offshore</i> ) Pty Ltd (67,5%); PC Madura Ltd (22,5%); PT. PetrogasPantai Madura (10%)
Kodeco	West Madura <i>Offshore</i> , Pertamina Kodeco JOA,	Jawa Timur ( <i>offshore</i> )	Bangkalan	PHE West Madura (80%); Kodeco Energy Co. Ltd. (20%);
Bumi Siak Pusako	Coastal Plains Pekanbaru, BOB PT Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu (6 Agustus 2022)	Riau ( <i>onshore</i> )	Siak, Bengkalis, Pelalawan, Kampar, Rokan Hilir	PT. Bumi Siak Pusako (50%); PT. Pertamina Hulu Energi (50%)
Energi Mega Persada	Malacca Strait, EMP Malacca Strait S.A (5 Agustus 2020)	Riau ( <i>onshore</i> & <i>offshore</i> )	Siak, Bengkalis, Kepulauan Meranti	EMP Malacca Strait S.A (34,46%); PT. Imbang Tata Alam (26,03%); OOGC Malacca Ltd (32,58%); Malacca Petroleum (6,93%)
	Kangean, Kangean Energy Indonesia Ltd (13 November 2030)	JawaTimur ( <i>onshore</i> & <i>Offshore</i> )	Sumenep	Sumenep Kangean Energy Indonesia Ltd (60%); EMP Exploration (Kangean) Ltd. (40%)
	Korinci, EMP Korinci Baru Ltd. (15 Mei 2027)	Riau ( <i>onshore</i> )	Kota Pekanbaru, Pelalawan	EMP Korinci Baru Limited (100%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Energi Mega Persada (Lanjutan)	<b>Brantas</b> , Lapindo Brantas Inc. (23 April 2020)	Jawa Timur (onshore & offshore)	Sidoarjo	Lapindo Brantas Inc. (50%); PT Prakarsa Brantas (32%); Minarak Labuan Co. (18%)
	<b>Bentu</b> , EMP Bentu Limited (20 Mei 2021)	Riau (onshore)	Pelalawan	EMP Korinci Baru Limited (100%)
	<b>Tonga</b> , PT. EMP Tonga (16 Januari 2037)	Sumatra Utara (onshore)	Tapanuli Tengah (Sibolga)	PT. EMP Tonga (71,25%); PT. Surya Kencana Perkasa (23,75%); PT. Petross Exploration (5%)
	<b>Gebang</b> , JOB Pertamina - Costa International Group Ltd.	Sumatera Utara (onshore & offshore)	Langkat	EMP Gebang Ltd. (50%); PHE Gebang (50%)
Saka Indonesia Pangkah Ltd.	<b>Pangkah</b> , Saka Indonesia Pangkah Ltd. (8 Mei 2026)	Jawa Timur (offshore)	Gresik	Saka Indonesia Pangkah Ltd. (65%); Saka Pangkah LLC (10%); KUFPEC Indonesia (Pangkah) B.V (25%) Saka mengambil alih kepemilikan dari Hess pada 16-17 Januari 2014
Star Energy	<b>Kakap</b> , Star Energy (Kakap) Ltd. (23 April 2028)	Kepulauan Riau (offshore)	Natuna, Kepulauan Anambas	Natuna Star Energy (Kakap) Ltd. (31,25%); Premier Oil Kakap BV (18,75%); SPC Kakap Ltd. (15%); Novus UK (Kakap) Ltd. (13.5%); PHE Kakap (10%); Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd. (2.5%); Natuna UK (Kakap2) Ltd. (6.25%); Novus Nominees Pty.Ltd. (2.75%)
Energy Equity Epic Sengkang	<b>Sengkang</b> , Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd (24 Oktober 2020)	Sulawesi Selatan (onshore)	Wajo	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd (100%)
Talisman	<b>Ogan Koming</b> , JOB Pertamina - Talisman (OganKoming) Ltd (29 Februari 2018)	Sumatera Selatan (onshore)	OKU, OKI, Muara Enim	Talisman (OganKoming) Ltd. (50%); PHE OganKoming (50%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Talisman (Lanjutan)	<b>Jambi Merang</b> , JOB Pertamina-Talisman (Jambi Merang) Ltd. (10 Februari 2019)	Jambi (onshore)	Muara Enim	Talisman (Jambi Merang) Ltd (25%); Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd (25%); PHE Jambi Merang (50%);
Citic Seram Energy	<b>Seram Non Bula</b> , Citic Seram Energy Ltd. (22 Mei 2020)	Maluku (onshore)	Seram Bagian Timur	Seram Timur Citic Seram Energy Ltd. (51%); Kufpec Indonesia (Seram) Ltd (30%); Gulf Petroleum Investment (16,5%); Lion International Investment (2,5%)
Premier Oil	<b>Natuna Sea Block A</b> , Premier Oil Natuna Sea BV	Kepulauan Riau (offshore)	-----	Natuna Premier Oil Natuna Sea BV (28,67%); Kufpec (33,33%); Hess Corporation (23%); Petronas (15%)
Camar Resources Canada	<b>Bawean</b> , Camar Resources Canada Inc. (11 Februari 2031)	Jawa Timur (offshore)	-----	Camar Resources Canada Inc. (35%); Camar Bawean Petroleum Ltd. (65%)
MontD'Or Oil	<b>Tungkal</b> , MontD'Or Oil Tungkal Ltd. (26 Agustus 2026)	Jambi (onshore)	Tebo	TeboMontD'Or Oil Tungkal Ltd (70%); Continental Energy (Tungkal) Pte. Ltd. (30%)
Sele Raya Merangin Dua	<b>Merangin II</b> , PT. Sele Raya MeranginDua (14 Oktober 2033)	Sumatra Selatan (onshore)	Musi Rawas	PT. Sele Raya Merangin Dua (44.6%); Merangin B.V. (35.4%); Sinochem Merangin Ltd (20%)
Triangle	<b>Pase</b> , Triangle Paselnc (22 Februari 2012)	Aceh (onshore)	Aceh Timur	Triangle Energy (Global) (100%)
Golden Spike Energy	<b>Pendopo Raja</b> , JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd.	Sumatera Selatan (onshore)	Muara Enim	PT Golden Spike Energy Indonesia (50%); PHE Raja Tempirai (50%);
SPR Langgak	<b>Langgak</b> , PT. Sarana Pembangunan Riau (SPR) (20 November 2039)	Riau (onshore)	Rokan Hulu, Kampar	PT. SPR (50%); Kingswood Capital Ltd. (50%) Pengambilalihan dari Chevron MFK bulan April 2010
Kalrez Petroleum	<b>Bula</b> , Kalrez Petroleum (Seram) Ltd. (1 November 2019)	Maluku (onshore)	Seram Bagian Timur	Seram Timur Kalrez Petroleum (Seram) Ltd. (100%)

Perusahaan	Nama PSC, Operator (Tanggal berakhir PSC)	Provinsi (Onshore/ Offshore)	Kabupaten/ Kota	Kepemilikan (Operator dan Non- Operator)
Petroselat	Selat Panjang, Petroselat Ltd. (6 September 2021)	Riau (onshore)	Siak, Pelalawan	Petroselat Ltd. (100%)
Benuo Taka	Wailawi, BUMD Benuo Taka	Kalimantan Timur (onshore)	Penajam Paser Utara	BUMD Benuo Taka (100%)
Sumatera Persada Energi	West Kampar, PT Sumatera Persada Energi	Riau (onshore)	Kampar	PT Sumatera Persada Energi (100%)

### 3.1. REKONSILIASI PENERIMAAN NEGARA SEKTOR MIGAS

#### 3.1.1 Tahun 2010

Tabel-tabel dibawah ini berisikan total penerimaan dari KKKS dibandingkan dengan laporan instansi pemerintah. Untuk rincian tiap KKKS disajikan dalam Lampiran D.

**Tabel 3.1 Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2010**

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>PAJAK</b>							
C&D Tax – Operator	5.007.852	4.627.121	380.731	4.776.821	4.771.881	4.940	0,10 %
Denda Keterlambatan					273		
C&D Tax - Non Operator	645.030	1.050.132	(405.102)	1.281.598	1.290.081	(8.483)	0,66 %
Denda Keterlambatan					241		
Total						(3.543)	
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Production Bonus*)	750	1.510	(760)	1.510	1.510	-	-

\*) termasuk *development bonus*

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.1, C.2 dan C.3.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.1 disebabkan oleh:

- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan.
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.1	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Adanya penyetoran ke rekening dengan MAP (Mata Anggaran Penerimaan) Pajak Badan dalam satuan Rupiah, bukan ke rekening migas sehingga Dit. PNBP tidak dapat mengakui sebagai penerimaan PPh Migas.	1	D.53	496
- Penyetoran diakui oleh KKKS sebagai penyetoran tahun 2010 namun diterima oleh Dit. PNBP pada tahun berikutnya.	1	D.28	75
- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan tanggapan atas email kami yang berisikan permintaan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan.	10	D.9, D.10, D.13, D.15, D.18, D.23, D.25, D.35, D.46	(4.114)
<b>Total</b>			<b>(3.543)</b>

Tabel 3.2 Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2010

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Lifting</i> Minyak bag. Pemerintah							
- Ekspor	3.317.519	3.317.519	-	3.317.519	3.317.519	-	
- Domestik	11.603.820	11.603.820	-	11.603.820	11.603.820	-	
<i>Lifting</i> Gas bag. Pemerintah							
- Ekspor	4.076.137	5.674.244	-	4.076.137	5.674.244	-	
- Domestik	1.598.107		-	1.598.107		-	
<i>Over/(Under)</i> <i>Lifting</i> Minyak dan Gas(*)	367.028	367.028	-	494.158	316.569	177.589	36 %
<b>Total</b>						<b>177.589</b>	

(\*) Angka tanpa tanda kurung ( ) menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS.

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.4, C.5 dan C.6.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.2	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kewajiban KKKS atas <i>over lifting</i> LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.	9	C.6	177.589
Total			177.589

Tabel 3.2 menggambarkan posisi *over/(under) lifting* migas KKKS kepada pemerintah yang diselesaikan melalui pembayaran secara tunai sedangkan perbedaan *over lifting* sebagian besar berasal dari LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah. Bukan melalui mekanisme penyelesaian tunai.

**Tabel 3.3 Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun 2010**

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Ditjen Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Ditjen Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Signature Bonus</i> perpanjangan kontrak	5.500	5.500	-	5.500	5.500	-	-

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.7.

Rekonsiliator hanya melakukan rekonsiliasi terhadap *Signature Bonus* untuk KKKS yang memperpanjang kontrak. Sedangkan untuk penandatanganan kontrak baru tidak direkonsiliasi, karena KKKS tersebut masih dalam tahap eksplorasi (belum berproduksi) yang tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. Jumlah *Signature Bonus* keseluruhan untuk tahun 2010 adalah USD 28.345.000. Secara lengkap informasinya dapat dilihat pada lampiran G.1 berdasarkan surat Ditjen Migas nomor 11360/03/DMB/2013 tanggal 21 Oktober 2013.



Tabel 3.4 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Domestic Market Obligation Fee</i>	902.342	1.001.930	(99.588)	1.007.165	1.007.481	(316)	0,03 %
<i>Over/(Under) Lifting Minyak(*)</i>	325.546	355.038	(29.491)	292.633	299.700	(7.067)	2,36 %
<i>Over/(Under) Lifting Gas(*)</i>	139.719	11.990	127.729	183.788	194.459	(10.671)	5,49 %
Total						(18.054)	

(\*) Angka tanpa tanda kurung ( ) menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.8, C.9 dan C.10.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.4 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR *final*.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis vs cash basis*).

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.4	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kontraktor belum menyampaikan penagihan DMO fee disebabkan perbedaan perhitungan antara SKK Migas dan KKKS dalam menerapkan KKS. Permasalahan ini masih dalam proses penyelesaian.	1	D.22	(316)
- Perbedaan pada <i>over/(under) lifting</i> migas, dikarenakan KKKS belum seluruhnya melakukan pembayaran atas tagihan kepada pemerintah dikarenakan terdapat perbedaan <i>cost recovery</i> yang digunakan dalam perhitungan <i>over/(under) lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas. KKKS dan SKK Migas masih melakukan pembahasan untuk menyelesaikan perbedaan tersebut. Sehingga atas saldo kewajiban <i>over lifting</i> yang belum diselesaikan tercatat sebagai piutang pemerintah.	5	D.7, D.8, D.22	(23.355)
- Terdapat perbedaan perhitungan <i>over lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas yang telah disepakati, dan KKKS telah menyelesaikan kewajibannya sesuai perhitungan SKK Migas, namun KKKS tidak menyampaikan konfirmasi kepada rekonsiliator.	7	D.9, D.60, D.62, D.63, D.70	5.663
- Terdapat KKKS yang menyampaikan konfirmasi melewati <i>cut off date</i> .	3	D.19, D.38, D.65	(46)
Total			(18.054)

Tabel 3.5 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2010

Volume	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Total Lifting Minyak (barel)	171.882.651	332.098.504	(160.215.853)	332.641.081	332.641.081	-	
Total Lifting Gas (mscf)	2.285.855.945	2.467.506.610	(181.650.665)	2.532.956.924	2.532.956.924	-	
Lifting Minyak Pemerintah (barel)	183.835.487	188.939.804	(5.104.317)	188.720.625	188.720.891	(266)	0,0001 %
Lifting Gas Pemerintah (mscf)	620.702.748	648.189.200	(27.486.452)	661.224.716	661.224.716	-	
Domestic Market Obligation (barel)	25.304.012	25.096.266	207.746	26.770.222	26.790.161	(19.939)	0,74 %
Total						(20.205)	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada Lampiran C.11 s/d C.15.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.5 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR final.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis vs cash basis*).
- Formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pada pengisian satuan pelaporan.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.5	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Terdapat <i>dispute lifting</i> minyak bagian pemerintah terkait bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan seluruh kewajibannya kepada pemerintah sesuai dengan perhitungan SKK Migas melalui perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	D.9	(266)
- Terdapat <i>dispute</i> perhitungan kewajiban DMO antara SKK Migas dan KKKS, namun SKK Migas telah memperhitungkan bagian pemerintah dalam perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	D.22	(19.939)
Total			(20.205)

Penjelasan atas perbedaan secara terinci dijelaskan dalam lampiran D.

**Tabel 3.6** Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBP untuk tahun 2010

Penerimaan Negara	Dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (ribuan USD)	Pajak dan Retribusi Daerah (juta rupiah)	Pajak Bumi dan Bangunan Migas (juta Rupiah)	Pajak Pertambahan Nilai (juta Rupiah)
<b>BUKAN PAJAK</b>					
<i>Lifting</i> Minyak bag. Pemerintah					
- Ekspor	3.317.519				
- Domestik	11.603.820				
<i>Lifting</i> Gas bag. Pemerintah				-	
- Ekspor	4.076.137				
- Domestik	1.598.107				
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	316.569				
Total	20.912.152	1.007.481	69.418	15.485.118	8.397.235

Ikhtisar aliran penerimaan sektor migas dan faktor pengurang untuk seluruh operator terdapat pada Lampiran C.16.

Penerimaan Negara tahun 2010 dari sektor migas dikurangi dengan faktor pengurang yaitu DMO Fee, Pajak dan Retribusi Daerah, PBB Migas, Pengembalian Pajak Pertambahan Nilai dan fee atas kegiatan hulu migas menjadi dasar Dana Bagi Hasil yang dibagikan ke daerah.

Atas faktor pengurang ini tidak dilakukan rekonsiliasi (kecuali DMO Fee) karena tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. Fee atas Kegiatan Hulu Migas tidak termasuk dalam formulir pelaporan Dit. PNBP, sehingga tidak disajikan dalam laporan ini.

### 3.1.2 Tahun 2011

Tabel-tabel dibawah ini berisikan total penerimaan dari KKKS dibandingkan dengan laporan instansi pemerintah. Untuk rincian tiap KKKS disajikan dalam Lampiran F.

Tabel 3.7 Rekonsiliasi KKKS versus Dit. PNBP tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	KKKS	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>PAJAK</b>							
C&D Tax – Operator	7.163.340	6.473.215	690.125	6.698.791	6.694.677	4.114	0,06 %
C&D Tax - Non Operator	721.858	1.326.842	(604.984)	1.596.595	1.607.541	(10.946)	0,68 %
Denda Keterlambatan					163		
Total						(6.832)	
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Production Bonus	5.000	1.500	3.500	5.000	5.000	-	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.1, E.2 dan E.3.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.7 disebabkan oleh:

- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan.
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.7	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Pengakuan penyeteroran oleh KKKS ke rekening bukan migas (600.000411980) sehingga tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP	2	F.27, F.28	848
- KKKS mengakui sebagai penyeteroran November 2010 tetapi Dit. PNBP mengakui penerimaan di Maret 2011	1	F.28	(74)
- Hingga tenggat waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi atas email rekonsiliator yang berisikan permintaan konfirmasi atau penjelasan atas perbedaan.	12	F.10, F.15, F.16, F.20, F.23, F.35, F.58	(7.606)
- Perbedaan pengakuan atas penyeteroran antara KKKS dengan Dit. PNBP	2	F.11	648, (648)
Total			(6.832)

Tabel 3.8 Rekonsiliasi SKK Migas versus Dit. PNBP tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Awal	SKK Migas	Dit. PNBP	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
<i>Lifting</i> Minyak bag. Pemerintah							
- Ekspor	3.078.994	3.085.226	(6.232)	3.078.994	3.078.994	-	
- Domestik	17.751.024	17.751.024	-	17.751.024	17.751.024	-	
<b>Denda keterlambatan</b>					6.232		
<i>Lifting</i> Gas bag. Pemerintah							
- Ekspor	5.417.826	7.415.894	-	5.417.826	7.415.894	-	
- Domestik	1.998.067		-	1.998.067		-	
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas(*)	468.657	432.058	36.599	538.856	526.207	12.649	2,4 %
Total						12.649	

(\*) Angka tanpa tanda kurang (-) menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurang yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS.

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.4, E.5 dan E.6.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.8 disebabkan oleh:

- Metode pencatatan yang bersifat *accrual basis*.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.8	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Kewajiban KKKS atas <i>over lifting</i> LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah.	8	E.6	12.649
Total			12.649

Tabel 3.8 menggambarkan posisi *over/(under) lifting* migas KKKS kepada pemerintah yang diselesaikan melalui pembayaran secara tunai sedangkan perbedaan *over lifting* sebagian besar berasal dari LNG yang penyelesaiannya kepada pemerintah melalui kargo periode berikutnya yakni KKKS melakukan pembayaran kepada pemerintah dengan menyerahkan bagian kargo KKKS pada periode berikutnya kepada pemerintah. Bukan melalui mekanisme penyelesaian tunai.



Tabel 3.9 Rekonsiliasi KKKS versus Ditjen Migas untuk tahun takwim 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	Ditjen migas	Perbedaan Awal	KKKS	Ditjen migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Signature Bonus perpanjangan kontrak	1.000	-	1.000	5.000	5.000	-	-

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.7.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.9 disebabkan oleh:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.

Rekonsiliator hanya melakukan rekonsiliasi terhadap *Signature Bonus* untuk KKKS yang memperpanjang kontrak sedangkan untuk penandatanganan kontrak baru tidak di rekonsiliasi. Jumlah *Signature Bonus* keseluruhan untuk tahun 2011 adalah USD 101.590.076. Secara lengkap dapat dilihat informasinya pada lampiran G.2 berdasarkan surat Ditjen Migas nomor 11360/03/DMB/2013 tanggal 21 Oktober 2013.

Tabel 3.10 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011

(angka dalam ribuan USD)

Penerimaan Negara	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Domestic Market Obligation Fee	1.281.273	1.408.299	(127.026)	1.391.778	1.391.735	43	0,003%
Over/(Under) Lifting Minyak(*)	336.053	365.063	(29.009)	354.226	383.805	(29.579)	7,7%
Over/(Under) Lifting Gas(*)	(130.027)	103.593	(233.620)	123.374	155.052	(31.678)	20,4 %
Total						(61.214)	

(\*) Angka tanpa tanda kurung ( ) menunjukkan *Over Lifting*, yang berarti KKKS mempunyai kewajiban membayar kepada pemerintah, sebaliknya *Under Lifting* ditunjukkan oleh angka bertanda kurung yang berarti pemerintah mempunyai kewajiban membayar kepada KKKS

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.8, E.9 dan E.10.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.10 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR final.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis vs cash basis*).



Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.10	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Data DMO fee yang disampaikan oleh KKKS belum menggunakan FQR <i>final</i> 2011.	1	F.58	43
- Perbedaan pada <i>over/(under) lifting</i> migas, dikarenakan KKKS belum seluruhnya melakukan pembayaran atas tagihan kepada pemerintah dikarenakan terdapat perbedaan <i>cost recovery</i> yang digunakan dalam perhitungan <i>over/(under) lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas. KKKS dan SKK Migas masih melakukan pembahasan untuk menyelesaikan perbedaan tersebut. Sehingga atas saldo kewajiban <i>over lifting</i> yang belum diselesaikan tercatat sebagai piutang pemerintah.	4	F.7, F.8	(34.818)
- Terdapat perbedaan perhitungan <i>over lifting</i> antara KKKS dan SKK Migas yang telah disepakati, dan KKKS telah menyelesaikan kewajibannya sesuai perhitungan SKK Migas, yang penyelesaiannya setelah tahun 2011.	5	F.1, F.9, F.34, F.55	(26.385)
- Terdapat KKKS yang menyampaikan konfirmasi melewati <i>cut off date</i> .	2	F.36, F.39	(54)
<b>Total</b>			<b>(61.214)</b>

Tabel 3.11 Rekonsiliasi KKKS versus SKK Migas untuk tahun 2011

Volume	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	SKK Migas	Perbedaan Setelah Rekonsiliasi	%
(1)	(2)	(3)	(4)=(2)-(3)	(5)	(6)	(7)=(5)-(6)	(8)=(7):(6)
<b>BUKAN PAJAK</b>							
Total <i>Lifting</i> Minyak (barel)	161.213.951	328.299.666	(167.085.715)	327.745.203	327.745.203	-	
Total <i>Lifting</i> Gas (mscf)	2.190.050.208	2.375.166.365	(185.116.157)	2.435.695.625	2.435.695.625	-	
<i>Lifting</i> Minyak Pemerintah (barel)	183.000.289	187.309.669	(4.309.380)	187.299.023	187.299.271	(248)	0,0001 %
<i>Lifting</i> Gas Pemerintah (mscf)	595.180.189	593.802.658	1.377.531	609.520.962	609.520.962	-	
<i>Domestic Market Obligation</i> (barel)	25.091.737	24.717.630	374.107	26.350.022	26.350.022	-	
<b>Total</b>						<b>(248)</b>	

Ikhtisar perbandingan terdapat pada lampiran E.11 s/d E.15.

Secara umum perbedaan awal dalam tabel 3.11 disebabkan oleh:

- Perbedaan persepsi pada saat pengisian pelaporan awal.
- Pengisian pelaporan formulir awal belum menggunakan data FQR *final*.
- Perbedaan basis perhitungan diantara entitas pelapor (*accrual basis vs cash basis*).
- Formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pada pengisian satuan pelaporan.

Penyebab secara umum perbedaan setelah rekonsiliasi dalam tabel 3.11	Jumlah perusahaan	Lampiran	Ribuan USD
- Terdapat <i>dispute lifting</i> minyak bagian pemerintah terkait bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan seluruh kewajibannya kepada pemerintah sesuai dengan perhitungan SKK Migas melalui perhitungan <i>over/(under) lifting</i> .	1	F.9	(248)
Total			(248)

Penjelasan atas perbedaan secara terinci dijelaskan dalam lampiran F.

**Tabel 3.12** Penerimaan migas oleh pemerintah yang dikelola oleh SKK Migas dan diterima oleh Dit. PNBPN untuk tahun 2011

Penerimaan Negara	Dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (ribuan USD)	Pajak dan Retribusi Daerah (juta rupiah)	Pajak Bumi dan Bangunan Migas (juta Rupiah)	Pajak Pertambahan Nilai (juta Rupiah)
<b>BUKAN PAJAK</b>					
<i>Lifting</i> Minyak bag. Pemerintah					
- Ekspor	3.078.994				
- Domestik	17.751.024				
<b>Denda keterlambatan</b>	6.232				
<i>Lifting</i> Gas bag. Pemerintah					
- Ekspor	5.417.826				
- Domestik	1.998.070				
<i>Over/(Under) Lifting</i> Minyak dan Gas	526.207				
Total	28.778.353	1.391.735	82.350	14.299.165	7.404.263

Ikhtisar aliran penerimaan sektor migas dan faktor pengurang untuk seluruh operator terdapat pada lampiran E.16.

Penerimaan Negara tahun 2011 dari sektor migas dikurangi dengan faktor pengurang yaitu DMO Fee, Pajak dan Retribusi Daerah, PBB Migas, Pengembalian Pajak Pertambahan Nilai dan *fee* atas kegiatan hulu migas menjadi dasar Dana Bagi Hasil yang dibagikan ke daerah.

Atas faktor pengurang ini tidak dilakukan rekonsiliasi (kecuali DMO Fee) karena tidak masuk dalam cakupan tugas Rekonsiliator. *Fee* atas Kegiatan Hulu Migas tidak termasuk dalam formulir pelaporan Dit. PNBPN, sehingga tidak disajikan dalam laporan ini.

*Halaman ini sengaja dikosongkan*



*DANA BAGI HASIL*

**BAB 4**

## BAB 4. DANA BAGI HASIL

### PENERIMAAN NEGARA BUKAN PAJAK, DANA BAGI HASIL SUMBER DAYA ALAM (DBH SDA) DARI PEMERINTAH PUSAT KEPADA PEMERINTAH DAERAH

Penerimaan DBH SDA diatur dalam Undang-undang Nomor 33 Tahun 2004 tentang Perimbangan Keuangan antara Pemerintah Pusat dan Pemerintahan Daerah, dan Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2005 tentang Dana Perimbangan, yakni dana yang bersumber dari Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP) 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 aktivitas sebagai berikut:

- a. *Lifting* minyak bumi;
- b. *Lifting* gas bumi;
- c. Pertambangan umum (mineral dan batubara);
- d. Pertambangan panas bumi;
- e. Kehutanan;
- f. Perikanan.

Laporan EITI Indonesia tahun 2010 dan tahun 2011 ini hanya memuat laporan DBH untuk sumber daya alam (SDA) minyak bumi, gas bumi.

#### 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 aktivitas 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 aktivitas *lifting riil* yang ditransfer kepada Pemerintah Pusat dan telah diakui serta dicatat penerimaannya dalam Rekening Kas Umum Negara, untuk kemudian akan ditransfer kepada daerah.

Penerimaan bukan-pajak sektor migas dibagikan oleh Pemerintah pusat keada 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 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).

<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.

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 penghasil per KKS dari Ditjen Migas dan estimasi PNBP per KKS dari Ditjen Anggaran.

Sementara itu, perhitungan untuk reliasasi menggunakan data lifting realisasi per daerah produksi dari Ditjen Migas; dan PNBP realisasi dari Ditjen Anggaran.

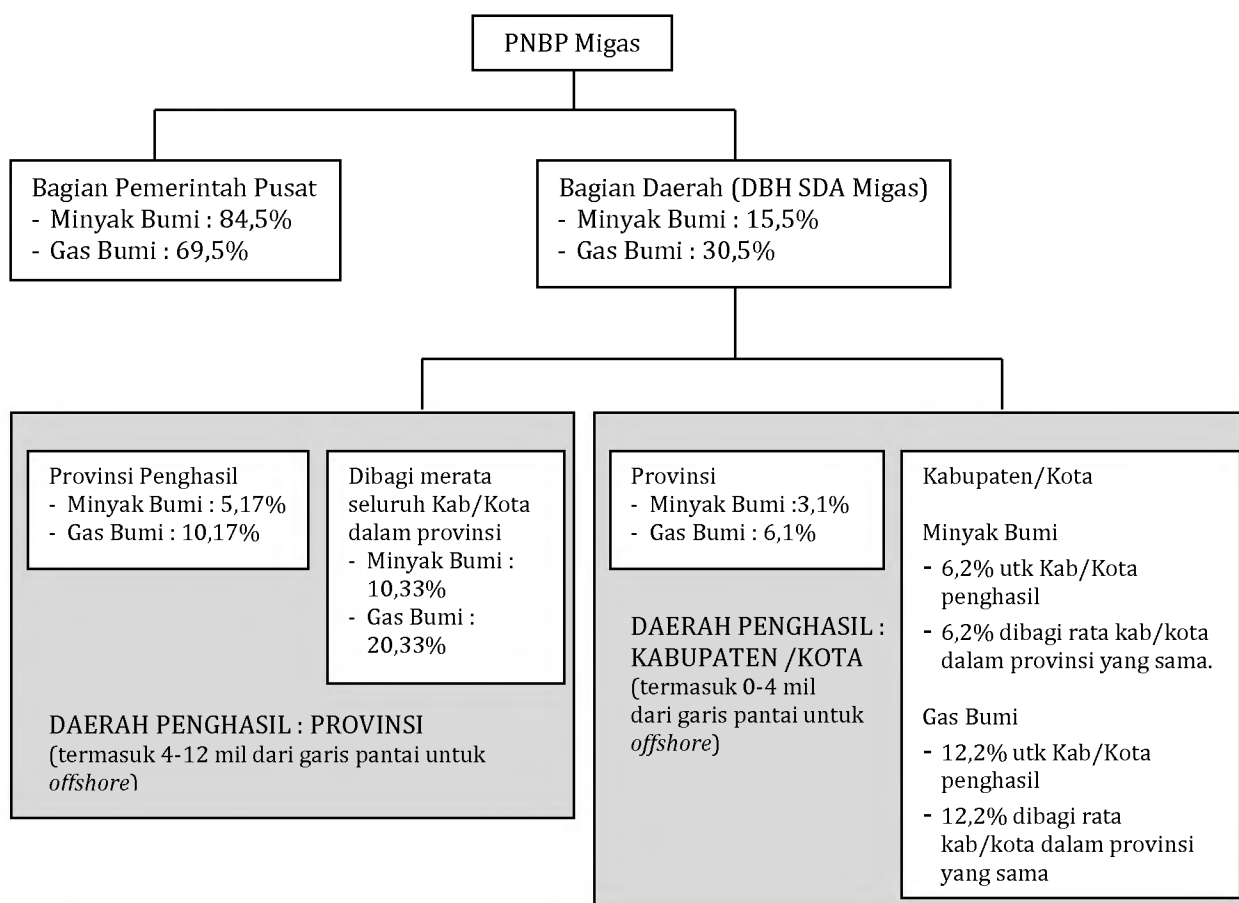
### **Skema Dana Bagi Hasil (DBH) migas**

Skema pembagian DBH Migas mengikuti skema yang ditetapkan dalam UU 33 Tahun 2004 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.

Jumlah PNBP yang dibagikan ke daerah hanya sampai dengan wilayah laut 12 mil. PNBP yang diterima untuk wilayah yang lebih dari 12 mil laut tidak dibagikan sebagai DBH ke daerah namun masuk sebagai komponen PDN yang dialokasikan dalam bentuk dana lain ke daerah, misal Dana Abadi Umum, Dana Alokasi Khusus, Dana Dekonsentrasi dan Tugas Perbantuan, dll.

Dari bagian daerah tersebut, dibagi menurut daerah penghasil baik provinsi maupun kabupaten/kota sesuai dengan skema yang dapat dilihat pada bagan di bawah ini.



**Gambar 4.1 Skema Dana Bagi Hasil Sumber Daya Alam (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 Aceh, Papua dan Papua Barat. Tiga provinsi ini mendapatkan porsi yang berbeda.

Untuk penerimaan migas yang dihasilkan di provinsi-provinsi tersebut, 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 4.1 di atas. Secara ringkas pembagian porsi DBH Migas untuk Daerah Otonomi Khusus ditunjukkan pada tabel 4.1 berikut.

Perlu dicatat bahwa penentuan Wilayah Kerja Pertambangan (WKP) yang masuk dalam “provinsi penghasil” atau “kabupaten penghasil” untuk daerah otonomi khusus ini sama dengan penetapan di provinsi lain.

**Tabel 4.1 Skema DBH SDA migas dalam rangka otonomi khusus**

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.

**Tabel 4.2 Realisasi PNBPN yang dibagikan***(dalam jutaan rupiah)*

Realisasi PNBPN yang Dibagi Hasilkan		2010		2011	
		Minyak	Gas	Minyak	Gas
A	Wilayah < 4 Mil Laut	90.584.904	27.696.028	123.100.304	35.432.340
B	Wilayah 4 – 12 Mil Laut	9.491.844	10.124.719	14.511.575	15.908.146

Rincian secara detail pada lampiran H.

### Penyaluran DBH SDA migas

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 2010 dan tahun 2011.

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.

**Tabel 4.3 Pola penyaluran DBH migas**

Triwulan	Periode Realisasi	Besaran Penyaluran	Waktu Penyaluran
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, 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 lampiran H

Angka hasil perhitungan PNBP migas per daerah penghasil yang menjadi DBH dalam lampiran H merupakan angka realisasi perhitungan untuk daerah berdasarkan realisasi PNBP untuk tahun 2010 dan 2011. Selanjutnya, angka di kas daerah merupakan realisasi penyaluran DBH SDA tahun anggaran 2010 dan tahun 2011 sehingga dimungkinkan terjadinya perbedaan yang disebut kurang/lebih salur.

Perbedaan dimaksud diklasifikasikan sebagai berikut:

- Terdapat lebih salur tahun-tahun sebelumnya yang menjadi pengurang penyaluran di tahun 2010 dan tahun 2011 termasuk kemungkinan pengurangan penyaluran akibat lebih salur dari jenis DBH lainnya pada tahun sebelumnya.
- Terdapat kurang bayar tahun-tahun sebelumnya yang disalurkan pada tahun 2010 dan tahun 2011.
- Terdapat realisasi triwulan V atau escrow account tahun 2009 yang disalurkan pada Februari 2010 dan realisasi triwulan V atau escrow account tahun 2010 yang disalurkan pada Februari 2011.
- Terdapat kurang bayar DBH SDA tahun 2010 dan tahun 2011 yang dibayarkan pada tahun-tahun berikutnya.



*ISU DAN REKOMENDASI*

**BAB 5**

## BAB 5 ISU DAN REKOMENDASI

Pelaporan EITI untuk sektor hulu migas tahun 2010 dan 2011 berdasarkan informasi sesuai FQR yang disusun oleh KKKS produksi dan disampaikan kepada SKK Migas dan laporan atas hasil Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas dari Pemerintah (Ditjen Migas – Kementerian ESDM, SKK Migas, Dit. PNBP – Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan). FQR mencakup informasi dalam setahun yang merupakan kumulatif dari laporan kuartalan. Analisa atas pendapatan Pemerintah dari sektor migas dan penyelesaian terkait dengan semua sektor pendapatan tersebut diuraikan sebagai berikut:

### Informasi dalam Mata Uang USD

#### *Corporate and Dividend Tax*

Latar belakang:

Pembayaran pajak oleh KKKS dilakukan setiap bulan, sedangkan pembayaran final dilakukan pada saat penyampaian laporan *corporate and dividend tax* tahunan KKKS. Batas akhir penyampaian laporan pajak tahunan adalah sebelum akhir April tahun berikutnya.

Pajak yang dilaporkan dalam formulir pelaporan adalah pajak yang dibayar oleh KKKS dalam 2 tahun kalender yaitu:

- Pembayaran bulanan yang dilakukan untuk bulan Januari hingga November dimana pembayaran tersebut dilakukan pada bulan berikutnya yaitu Februari hingga Desember.
- Pembayaran bulan Desember yang dilakukan pada bulan Januari tahun berikutnya.
- Pembayaran akhir atas pajak tahun sebelumnya yang merupakan selisih antara kewajiban pajak tahun sebelumnya dengan pembayaran pajak bulanan.

Observasi:

- Beberapa KKKS menggunakan *accrual basis* sedangkan seharusnya pengisian *corporate and dividend tax* menggunakan *cash basis*.
- Beberapa KKKS melaporkan penyesuaian lebih atau kurang bayar untuk tahun pajak sebelumnya.
- Beberapa KKKS melaporkan ikhtisar yang tidak sesuai dengan lampiran.
- Beberapa KKKS tidak mengisi lampiran.
- KKKS tidak melaporkan setoran untuk masa pajak sebelum tahun 2010 dan denda keterlambatan (*penalty*).
- Dit. PNBP tidak mendapat informasi yang cukup untuk mengklasifikasikan penyetoran beberapa KKKS untuk periode masa pajak dan pada blok tertentu, terutama namun tidak terbatas pada grup KKKS yang memiliki lebih dari satu blok PSC.
- Beberapa KKKS tidak memberikan konfirmasi atas jumlah pajak yang dilaporkannya berbeda dengan laporan Dit. PNBP.

Implikasi:

- Terjadi perbedaan angka pelaporan *corporate and dividend tax* antara KKKS dan Dit. PNBP.

## Rekomendasi:

- Formulir pelaporan harus didesain dan disosialisasikan agar informasi yang diperlukan atas penyetoran tahun berjalan, tahun sebelumnya, ataupun *penalty/denda* keterlambatan menggunakan azas *cash basis*.
- Saat pengiriman formulir pelaporan kepada KKKS agar disertai petunjuk pengisian yang memuat informasi jenis penyetoran/pembayaran apa saja yang harus disajikan.
- Saat penyetoran KKKS ke rekening penerimaan migas agar memuat informasi masa pajak dan nama blok PSC.

**Over/(Under) Lifting**

## Latar belakang:

Penyelesaian *over/(under) lifting* KKKS biasanya dilakukan melalui pembayaran kas di tahun fiskal berikutnya, kecuali untuk kasus LNG dimana dalam proses penyelesaiannya melibatkan penambahan alokasi bagi hasil untuk hasil penjualan LNG melalui bank *trustee* pada tahun berikutnya. Penyelesaian atas *over/(under) lifting* yang terjadi pada tahun berjalan adalah jumlah terhutang per 31 Desember tahun sebelumnya seperti yang dilaporkan dalam FQR tahun sebelumnya. Jumlah terhutang tersebut termasuk penyesuaian berdasarkan hasil audit yang dilakukan oleh SKK Migas dan auditor pemerintah (BPKP, BPK, dan Ditjen Pajak), yang disepakati untuk dikoreksi oleh KKKS.

Penyelesaian atas beberapa penyesuaian terkait saldo *over/(under) lifting* untuk tahun 2010 dan 2011 berdasarkan hasil audit SKK Migas dan BPKP telah dilakukan pada tahun 2011 dan 2012. Sedangkan beberapa hasil audit lainnya akan diselesaikan pada tahun 2013.

## Observasi:

- Terkait dengan LNG, penyelesaian (*settlement*) tidak dilakukan secara tunai melainkan melalui penyerahan kargo LNG bagian KKKS atau pemerintah pada periode berikutnya.
- Informasi pembayaran dan penerimaan migas yang disampaikan SKK Migas kepada Dit. PNBPN meliputi beberapa periode dikarenakan terdapat penyesuaian perhitungan *over/(under) lifting* tahun-tahun sebelumnya.
- Perbedaan data *over/(under) lifting* antara SKK Migas dan KKKS disebabkan masih terdapat beberapa permasalahan yang membutuhkan pembahasan lebih lanjut.
- KKKS dan SKK Migas belum menggunakan data FQR *final*.

## Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *over/(under) lifting* antara KKKS dan SKK Migas.
- Perbedaan angka pelaporan *over/(under) lifting* antara SKK Migas dan Dit. PNBPN.

## Rekomendasi:

- Sesuai dengan konsep bagi hasil (PSC) maka hasil *lifting* antara KKKS dan pemerintah menggunakan basis perhitungan *lifting* migas, sehingga rekonsiliator menyarankan untuk *over/(under) lifting* untuk pelaporan berikutnya menggunakan basis tersebut yaitu secara *volume* bukan secara USD.
- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.



## DMO Fees

Latar belakang:

*DMO Fees* dibayarkan oleh Pemerintah kepada KKKS berdasarkan harga *DMO* masing-masing jenis minyak dalam suatu KKS. Penyelesaian atas *DMO Fees* selama tahun berjalan termasuk penyelesaian atas jumlah *DMO Fees* yang terhutang per 31 Desember tahun sebelumnya dan koreksi perhitungan *DMO* tahun-tahun sebelumnya.

Observasi:

- Beberapa KKKS melaporkan ikhtisar yang berbeda dengan lampiran.
- Beberapa KKKS melaporkan pengisian dalam jumlah ribuan yang seharusnya dalam angka penuh.
- Beberapa KKKS melakukan penyesuaian dalam tahun berjalan.
- Informasi *DMO Fee* terhutang yang diterima SKK Migas dan diteruskan ke Dit. PNBP berdasarkan tagihan yang dilakukan oleh KKKS.
- Tagihan yang diteruskan oleh SKK Migas ke Dit. PNBP merupakan gabungan dari tagihan beberapa periode tagihan.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *DMO Fee* antara KKKS dan SKK Migas.

Rekomendasi:

- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.

## Bonus

Latar belakang:

Kewajiban *Production Bonus* dan *Signature Bonus* KKKS timbul pada tahun dimana kewajiban itu terjadi sesuai dengan KKS. Untuk tujuan pelaporan EITI 2010 dan 2011, bonus dilaporkan dengan menggunakan *cash basis*.

Observasi:

- Terdapat pembayaran *development bonus* tahun sebelumnya oleh KKKS melalui mekanisme pemotongan minyak bagian KKKS secara bertahap sampai dengan tahun berikutnya.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *production bonus* antara KKKS dan Dit. PNBP

Rekomendasi:

- KKKS dalam memenuhi kewajiban atas bonus sesuai ketentuan KKS yakni 30 (tiga puluh) hari sejak tagihan diterbitkan.

## Informasi Volume

Latar belakang:

Informasi volume migas yang disajikan dalam laporan EITI berdasarkan informasi dari SKK Migas dan KKKS yang terdiri dari *total lifting*, *government lifting* dan DMO.

Observasi:

- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap.
- Kesalahan pengisian yang seharusnya *total lifting* tetapi diisi kontraktor *lifting*.
- Kesalahan pengisian seharusnya *lifting* pemerintah tetapi diisi *government entitlement*. *Government entitlement* adalah hak bagian pemerintah atas bagi hasil terhadap *lifting* pada periode tertentu. Sedangkan *government lifting* adalah total pengambilan/penjualan pemerintah atas minyak dan gas pada periode tertentu.
- Pengisian formulir laporan belum menggunakan data FQR *final*.
- Kesalahan pengisian yang seharusnya dalam jumlah penuh tetapi diisi dalam ribuan.
- Tidak terdapat formulir pelaporan untuk *lifting* atas LPG dan LNG.
- Terdapat *dispute share split* dalam penghitungan bagi hasil antara KKKS dan SKK Migas.

Implikasi:

- Perbedaan angka pelaporan *total lifting*, *government lifting* dan DMO antara KKKS dan SKK Migas.

Rekomendasi:

- Memberikan pemahaman lebih baik kepada KKKS tentang pengisian formulir pelaporan.
- Petunjuk pengisian juga dicantumkan dalam formulir pelaporan.
- KKKS harus mengirimkan konfirmasi yang diperlukan dalam proses rekonsiliasi untuk meminimalisir perbedaan.
- Dalam formulir pelaporan perlu ditambahkan *lifting* LPG dan LNG.

*Halaman ini sengaja dikosongkan*



*PENUTUP*

**BAB 6**

## DAFTAR PUSTAKA

- Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan. 2011. Laporan Keuangan Pemerintah Pusat Tahun 2010 (Audited). Jakarta.
- Badan Pengawasan Keuangan dan Pembangunan. 2012. Laporan Keuangan Pemerintah Pusat Tahun 2011 (Audited). Jakarta.
- Coordination Meeting Lifting And Entitlement (COMLE). 2010. *Jogjakarta*. September 13.
- Extractive Industries Transparency Initiative (EITI) Indonesia. 2013. Laporan Tahunan 2013. Jakarta.
- Lubiantara, Benny. 2012. *EKONOMI MIGAS: TINJAUAN ASPEK KOMERSIAL KONTRAK MIGAS*. PT Gramedia Widiasarana Indonesia, Jakarta.
- Peraturan Pemerintah Republik Indonesia Nomor 79 Tahun 2011 *Biaya Operasi yang Dapat Dikembalikan dan Perlakuan Pajak Penghasilan*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2011 Nomor 167. Jakarta.
- Peraturan Presiden Republik Indonesia Nomor 26 Tahun 2010 *Transparansi Pendapatan Negara dan Pendapatan Daerah yang Diperoleh dari Industri Ekstraktif*. Jakarta.
- Pudyantoro, A Rinto. 2012. *A to Z Bisnis Hulu MIGAS*. Petromindo, Jakarta.
- Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi. 2012. Laporan Tahunan 2012. Jakarta.
- Undang-Undang Nomor 8 Tahun 1971 *Perusahaan Pertambangan Minyak dan Gas Bumi Negara*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 1971 Nomor 76. Jakarta.
- Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001. *Minyak dan Gas Bumi*. Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2001 Nomor 136. Jakarta.
- Utomo, Drs. Sutadi Pudjo. 2008. *PSC budgeting and reporting. Padma Hotel Bali*. November 24-27.
- <http://eiti.ekon.go.id/>. Diakses tanggal 7 Maret 2014.
- <http://phe.pertamina.com/>. Diakses tanggal 17 Maret 2014.
- <http://www.anggaran.depkeu.go.id/>. Diakses tanggal 12 Maret 2014.
- [http://www.bp.com/en\\_id/indonesia.html](http://www.bp.com/en_id/indonesia.html). Diakses tanggal 21 Maret 2014.

<http://www.chevronindonesia.com/about/>. Diakses tanggal 16 Maret 2014.

<http://www.conocophillips.com/>. Diakses tanggal 18 maret

<http://www.id.total.com/>. Diakses tanggal 19 Maret 2014.

<http://www.inpex.co.jp/english/business/indonesia.html>. Diakses tanggal 20 Maret 2014.

<http://www.migas.esdm.go.id/>. Diakses tanggal 14 Maret 2014.

<http://www.pertamina.com/>. Diakses tanggal 8 Maret 2014.

<http://www.skkmigas.go.id/>. Diakses tanggal 10 Maret 2014.



## BAB 6 PENUTUP

Pemanfaatan sumber daya alam ekstraktif melalui pengelolaan industri ekstraktif harus dilakukan sesuai dengan prinsip-prinsip tata kelola pemerintahan yang baik (*good governance*), prinsip transparansi yang meliputi keterlibatan pemangku kepentingan; keterbukaan, dan prinsip pembangunan yang berkelanjutan (*sustainable development*), serta untuk peningkatan daya saing investasi di bidang Industri Ekstraktif.

Dalam Perpres nomor 26 tahun 2010 Tim Pelaksana wajib mempublikasikan hasil rekonsiliasi oleh Rekonsiliator kepada publik.

Dengan penerapan transparansi, diharapkan masyarakat dapat memanfaatkan informasi untuk mendorong pemanfaatan sumber daya alam untuk sebesar-besar kemakmuran rakyat sesuai pasal 33 UUD 1945, terutama untuk memperoleh pendidikan, kesehatan, dan penghidupan yang lebih baik. Transparansi juga ditujukan untuk mencegah korupsi serta mendukung pemberdayaan sumber daya alam Indonesia untuk pembangunan yang berkelanjutan.

Bagi pemerintah daerah, transparansi industri ekstraktif diharapkan bermanfaat untuk memberikan informasi besaran hasil dari pengelolaan migas dan tambang yang ada di daerahnya.

Terdapat perkembangan yang positif dari proses rekonsiliasi di sektor migas untuk periode tahun 2010 & 2011, khususnya bila dibandingkan dengan periode tahun sebelumnya (tahun 2009). Hal ini tercermin dari beberapa indikator, seperti ketepatan waktu dalam penyampaian formulir pelaporan, menurunnya angka perbedaan yang terjadi, dapat dijelaskannya semua penyebab perbedaan yang terjadi dan meningkatnya kerjasama & komunikasi dengan entitas pelapor. Hal positif tersebut diharapkan untuk terus ditingkatkan di masa yang akan datang sehingga tujuan dari transparansi penerimaan negara dari sektor migas dapat terpenuhi.

Dalam laporan ini juga terlihat bahwa jumlah pengakuan *lifting* migas, baik di tahun 2010 dan 2011 telah menunjukkan angka yang sama antara pihak entitas pelapor (KKKS, SKK Migas dan Dit. PNBP). Hal ini merupakan salah satu indikasi bahwa semua *stakeholder* yang terkait sudah mendukung semangat transparansi.

Akhir kata, peningkatan proses rekonsiliasi serta pelaporannya ini diharapkan dapat berjalan secara berkesinambungan sehingga dapat meningkatkan kualitas pemahaman masyarakat dan stakeholder akan pentingnya transparansi.

**LAMPIRAN A**  
***AGREED UPON PROCEDURES***

## ***Agreed Upon Procedures***

AuP seperti tertuang dalam kontrak terdiri dari 4 tahap sebagai berikut :

1. Rekapitulasi, Melengkapi dan Pengumpulan formulir pelaporan
  - a) Rekapitulasi dan menyusun daftar *PiC* dan *contact person* setiap perusahaan dan entitas pemerintah yang bertanggungjawab dalam pengisian formulir pelaporan
  - b) Memeriksa kelengkapan formulir pelaporan
  - c) Jika formulir pelaporan belum disampaikan, atau sudah disampaikan tapi belum lengkap, maka rekonsiliator meminta entitas pelapor untuk menyampaikan dan/atau melengkapi formulir pelaporan
    - Memberikan konsultasi dan penjelasan yang diperlukan oleh entitas pelapor
    - Jika perlu, adakan pelatihan dan/atau asistensi teknis kepada entitas pelapor
  - d) Asistensi dapat dimintakan ke Sekretariat EITI Indonesia
  - e) Mengumpulkan formulir pelaporan yang telah dilengkapi oleh entitas pelapor
    - Yakinkan bahwa semua entitas pelapor telah menyampaikan formulir pelaporan, lengkap dengan lampiran-lampiran
  - f) Assisten dapat dimintakan ke Sekretariat EITI Indonesia
  - g) Merancang rencana kontingensi (*contingency plan*) untuk mengantisipasi perusahaan dan/atau entitas pemerintah yang tidak dapat melengkapi atau menyampaikan formulir pelaporan tepat waktu
  
2. Rekonsiliasi data penerimaan negara
  - a) Rekapitulasi angka-angka yang dilaporkan oleh entitas pelapor dalam format Excel
  - b) Rekonsiliasi angka-angka
  - c) Bandingkan dan rekonsiliasi angka-angka yang dilaporkan oleh perusahaan (KKKS) dengan yang dilaporkan oleh entitas pemerintah pusat
  - d) Rekonsiliasi angka-angka tertentu yang dilaporkan oleh SKK Migas dengan yang dilaporkan oleh Dit PNB, Ditjen Anggaran, Kementerian Keuangan
  - e) Berikan rekomendasi kepada Tim Pelaksana tentang jumlah volume dan nilai moneter, sama dengan atau di atas selisih di antara angka-angka yang dilaporkan berbeda yang akan diinvestigasi
  - f) Jika terdapat perbedaan, periksa/konfirmasi ke dua pihak entitas pelapor, dimulai dengan entitas yang melaporkan jumlah yang lebih kecil
  - g) Jika entitas pelapor memberikan dokumen tambahan sebagai bahan untuk menjelaskan perbedaan, analisa informasinya dan lakukan audit terbatas (jika diperlukan)
  - h) Jika ada perbedaan yang tidak dapat diselesaikan/diketahui penyebabnya, dokumentasikan hal tersebut dengan rinci dan akurat

### 3. Penulisan Laporan Rekonsiliasi

- a) Laporan rekonsiliasi dibuat mengikuti daftar isi (kerangka) seperti terlampir/dilekatkan dalam TOR
- b) Laporan rekonsiliasi harus :
  - Berisikan definisi dan penjelasan tentang pembayaran dan penerimaan yang material, dan penjelasan tentang bagaimana aliran dana tersebut serta pengelolaannya oleh entitas pemerintah
  - Menjelaskan setiap perusahaan yang masuk dalam cakupan rekonsiliasi
  - Kuantifisir jumlah perusahaan migas yang tidak termasuk dalam cakupan rekonsiliasi dan alasan mengapa tidak masuk dalam cakupan, serta indikasi tentang nilai kontribusi dari perusahaan-perusahaan tersebut terhadap total penerimaan negara
  - Menjelaskan apakah tidak termasuknya entitas pelapor tersebut dalam cakupan EITI Indonesia akan berdampak material terhadap jumlah/angka yang dilaporkan
  - Berisikan ikhtisar audit dan prosedur assurance dalam entitas perusahaan dan pemerintah, termasuk peraturan perundang-undangan yang relevan, usaha-usaha perbaikan/reformasi yang sedang dilaksanakan, dan apakah prosedur-prosedur tersebut sesuai dengan standar internasional
  - Menjelaskan metodologi yang digunakan untuk mengidentifikasi perbedaan-perbedaan, dan penyesuaian-penyesuaian yang dilakukan atau tidak dilakukan atas setiap perbedaan
  - Mengidentifikasi semua perbedaan, menjelaskan perbedaan-perbedaan tersebut, dan buat rekomendasi untuk tindakan perbaikan (*remedial*) dimasa yang akan datang
  - Mencakup total nilai yang dilaporkan untuk setiap aliran penerimaan, dan bagaimana nilai tersebut dibandingkan dengan nilai dari setiap aliran penerimaan dari entitas pelapor dan non-pelapor yang dilaporkan oleh pemerintah pusat –Laporan harus jelas, komprehensif dan dapat dibaca/dimengerti

Laporan rekonsiliasi berisikan informasi atas :

- Profil entitas Pemerintah Pusat yang mencatat dan/atau mengumpulkan aliran penerimaan dari perusahaan ekstraktif
- Profil singkat dari perusahaan-perusahaan pelapor, termasuk jenis kontrak/izin, kepemilikan (baik pemilik saham dan grup dimana perusahaan tergabung, jika ada), volume produksi, provinsi dan distrik dimana produksi dilakukan, dan kondisi khusus (misalnya : jika perusahaan migas ada di lepas pantai yang jauh jaraknya sehingga PNBP tidak dibagikan ke pemerintah daerah)
- Tabel-tabel berisikan angka-angka aliran penerimaan yang dilaporkan oleh perusahaan dibandingkan dengan yang dilaporkan oleh entitas pemerintah, perbedaan di antara angka-angka yang dilaporkan; dan jika ada penyesuaian setelah verifikasi atas angka yang dilaporkan, perbedaan-perbedaan yang masih tersisa, dan terakhir adalah penjelasan singkat

tentang bagaimana perbedaan-perbedaan diselesaikan atau mengapa tidak dapat diselesaikan

- Tabel yang dilaporkan dalam USD oleh operator migas berisikan nilai lifting pemerintah, over/under lifting, dan DMO fee, dengan masing-masing 1 kolom untuk SKK Migas dan Dit. PNBP, Kementerian Keuangan; kolom berisikan perbedaan antara angka yang dilaporkan oleh kedua entitas pemerintah, jika ada; 2 kolom untuk penyesuaian, 1 kolom untuk perbedaan yang tersisa, 1 kolom untuk penjelasan singkat bagaimana perbedaan diselesaikan, atau jika tidak, mengapa perbedaan tetap ada.
- Tabel berisikan rekapitulasi volume migas yang diproduksi oleh setiap entitas pelapor
- Tabel berisikan rekapitulasi pengurang migas untuk setiap perusahaan pelapor yang dilaporkan oleh Dit PNBP, Kementerian Keuangan, berikut penjelasan singkat tentang setiap pengurangan tersebut
- Tabel berisikan rekapitulasi penerimaan daerah yang dibayarkan oleh perusahaan pelapor di tingkat daerah termasuk Pemda dan entitas lainnya di tingkat daerah, diuraikan/dirinci untuk setiap pembayaran.
- Pembuatan draft laporan final akan dimintakan persetujuannya oleh Tim Pelaksana

#### 4. Revisi dan Finalisasi

- a) Reviu draft laporan rekonsiliasi dengan asistensi dari Tim Pelaksana dan Sekretariat
- b) Jika dimintakan oleh Tim Pelaksana, revisi
- c) Laporan final akan dibuat dalam 2 bahasa, Indonesia dan Inggris. Rekonsiliator harus memeriksa kualitas terjemahan kedua bahasa. Versi yang utama adalah laporan dalam bahasa Indonesia.
- d) Laporan rekonsiliasi final adalah final/selesai jika telah mendapat persetujuan dari Tim Pelaksana

# **LAMPIRAN B**

## **KKKS (OPERATOR DAN NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**



**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
1	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan
2	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan
3	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait
4	Chevron Siak Inc.	Siak
5	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK
6	Total E&P Indonesie	Mahakam Area
7	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block
8	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block
9	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B
10	PT Pertamina EP	Indonesia
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera
16	BP Muturi Holding BV *)	Muturi
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban
21	JOB Pertamina - Petrochina Salawati	Salawati Island
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro - Toili
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung
25	Petrochina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin

**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
26	Petrochina International Bangko Ltd.	Bangko
27	BP Berau Ltd.	Berau
28	BP Wiriagar Ltd. *)	Wiriagar
29	PT Medco E&P Indonesia	Rimau
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra
31	PT Medco E&P Indonesia	Tarakan
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang
33	PT Medco E&P Malaka	Block A
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait
36	Kangean Energy Indonesia Ltd. *)	Kangean
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu
40	PT EMP Tonga	Tonga
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang

**LAMPIRAN B.1 KKKS (OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang
53	PT SPR Langgak *)	Langgak
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean
56	Triangle Pase Inc.	Pase
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area
60	Inpex Corporation	Mahakam Area
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar

\*) KKKS ini mencoret pernyataan "Laporan keuangan yang telah diaudit oleh kantor akuntan publik atau auditor independen (bagian II.B)."

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
1	Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan
2	PT Pertamina Hulu Energi	Makassar Strait
3	TipTop Makassar Ltd (Mulai Tahun 2011)	
4	PT Pertamina Hulu Energi (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK
5	Chevron South Natuna B, Inc. (Texaco)	South Natuna "B" Block
6	Inpex Natuna, Ltd.	
7	Talisman Energy	Corridor
8	PT Pertamina EP	
9	PetroChina International Jambi B Ltd.	South Jambi B
10	Lasmo Sanga Sanga Ltd.	Sanga-sanga
11	BP East Kalimantan Ltd.	
12	Opicoil Houston, Inc.	
13	Virginia International Company	
14	Universe Gas & Oil Co., Inc.	
15	Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	Cepu
16	PT Pertamina EP Cepu	
17	PT Sarana Patra Hulu Cepu	
18	PT Blora Patragas Hulu	
19	PT Asri Dharma Sejahtera	
20	PT Petrogas Jatim Utama Cendana	
21	Inpex Sumatra, Ltd. (hingga 2010 saja) (sekarang PHE OSES)	South East Sumatera
22	PT Pertamina Hulu Energi OSES (Mulai 2011)	
23	KNOC Sumatra, Ltd. *	
24	Risco Energy (Sumatra) BV (d/h Orchard Energy Sumatra BV.)	
25	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	
26	Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	
27	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	
28	CNOOC Muturi Ltd.	Tangguh - Muturi
29	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	
30	PT. Pertamina Hulu Energi	Coastal Plains Pekanbaru
31	CNOOC ONWJ Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010)	Offshore Northwest Java
32	PT PHE JAWA Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010)	
33	Salamander Energy (Java) B.V (Sampai Tahun 2010) (sekarang menjadi Risco Energy ONWJ B.V)	
34	Talisman Energy	

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
35	EMP ONWJ Ltd. (Mulai Tahun 2011)	Offshore Northwest Java
36	Risco Energy ONWJ B.V (Mulai Tahun 2011)	
37	PetroChina International East Java Ltd.	Tuban
38	Petrochina International Kepala Burung Ltd.	Salawati Island
39	Lundin Indonesia B.V (Hanya Sampai Tahun 2010) (Sekarang RHP Salawati Island B.V)	
40	Pearl Oil (Island) Ltd. (Hanya Sampai Tahun 2010) (Sekarang Petrogas (Island) Ltd.)	
41	RHP Salawati Island B.V (Mulai Tahun 2011)	
42	Petrogas (Island) Ltd. (Mulai Tahun 2011)	
43	Tomori E&P Ltd. (Mulai Tahun 2011)	Senoro Toili
44	PP Oil & Gas (Indonesia - Jabung) Ltd.	Jabung
45	Petronas Carigali Jabung Ltd.	
46	PT Pertamina Hulu Energi Jabung	
47	Petrogas (Basin) Ltd.	Salawati Basin
48	RHP Salawati Basin B.V.	
49	PT Pertamina Hulu Energi Salawati Basin	
50	MI Berau BV	Berau
51	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd.	
52	KG Berau Petroleum Ltd.	
53	Talisman Wiriagar Overseas Ltd.	Wiriagar
54	KG Wiriagar Petroleum Ltd.	
55	Perusda Pertambangan & Energi	Rimau
56	Lematang E&P Ltd.	Lematang
57	Lundin Lematang BV	
58	Premier Oil Sumatra (North) BV	Block A
59	Japex Block A Ltd.	
60	Kufpec Indonesia (Natuna) BV	Natuna Block A
61	Natuna 2 BV	
62	Natuna 1 BV	
63	OOGC Malacca	Malacca Strait
64	Malacca Petroleum Ltd.	
65	PT Imbang Tata Alam *	
66	EMP Exploration (Kangean) Ltd.	Kangean
67	PT Prakarsa Brantas *	Brantas
68	Minarak Labuan Co. *	

**LAMPIRAN B.2 KKKS (NON OPERATOR) YANG MERUPAKAN ENTITAS PELAPOR**

No.	Nama Perusahaan	Blok
69	PT Kencana Surya Perkasa *	Tonga
70	PT Petross Exploration Production *	
71	Premier Oil Kakap BV	Kakap
72	SPC Kakap Ltd.	
73	Novus UK (Kakap) Ltd.	
74	PT Pertamina Hulu Energi Kakap	
75	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	
76	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	
77	Novus Nominees Pty. Ltd.	Ujung Pangkah
78	Hess (Indonesia-Pangkah) LLC (sekarang PGN Saka)	
79	Kufpec Indonesia Pangkah BV (sekarang PGN Saka)	Sampang
80	Singapore Petroleum Company Ltd. *	
81	Cue Sampang Pty. Ltd.	Madura Offshore
82	Petronas Caligali Madura Ltd.	
83	Petrogas Pantai Madura	Seram, Non Bula
84	Kufpec (Indonesia) Ltd.	
85	Gulf Petroleum Investment Co. *	
86	Lion International Investment Ltd. *	Tungkal
87	Fuel-X*	
88	PetroChina International Selat Panjang Ltd.	Selat Panjang
89	International Mineral Resources Inc. *	
90	PT Sarana Pembangunan Riau	Langgak
91	Kingswood Capital Ltd.	
92	Merangin BV	Merangin II
93	Sinochem Merangin Ltd.	
94	Camar Bawean Petroleum Ltd.	Bawean
95	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Ltd.	Jambi Merang
96	CNOOC WMO	West Madura Offshore East Java
97	Inpex Tengah Ltd.	Tengah Area
98	Pertamina JOA Tengah	
99	Inpex (Attaka Unit)	Mahakam Area

\* Tidak memberikan laporan hingga batas waktu yang telah ditentukan



**LAMPIRAN C**  
**HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN**  
**PENERIMAAN TAHUN 2010**

LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	666,239	644,570	21,669	644,570	644,570	-
02	Chevron Indonesia Co. Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan	94,937	97,913	(2,976)	97,913	97,913	-
03	Chevron Makassar Ltd. PT PHE Makassar Strait	Makassar Strait	30,984	36,050	(5,066)	36,050	36,050	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	5,204	4,860	344	4,860	4,860	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. PT PHE MFK	MFK	453	576	(123)	576	576	-
06	Total E&P Indonesia Inpex	Mahakam	996,769	996,769	-	996,769	996,769	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. Chevron South Natuna B Inc. Inpex Natuna Ltd	South Natuna Sea B	179,600	179,600	-	179,600	179,600	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Talisman Energi Pertamina EP	Corridor	338,893	338,893	-	338,893	338,893	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. Petrochina Pertamina	South Jambi B	750	750	-	750	750	-
10	PT Pertamina EP Koperasi Energi Indonesia	Indonesia	637,852	635,830	2,022	637,852	635,830	2,022
11	Virginia Indonesia Co. BP East Kalimantan Lasmo Sanga-sanga Ltd Opicoil Houston Inc Virginia International Company Universe Gas&Oil Company	Sanga Sanga	200,662	11,711	188,951	16,169	16,169	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	198,398	-	198,398	198,398	198,398	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	101,269	300,033	(198,764)	101,269	101,345	(76)
14	Mobil Cepu Ltd Ampolex (Cepu) PTE. Ltd. PT Pertamina EP Cepu PT Sarana Patra Hulu Cepu PT Blora Patragas Hulu PT Asri Dharma Sejahtera PT Petrogas Jatim Utama Cendana	Cepu	91	-	91	91	91	-

LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
15	<b>CNOOC SES Ltd</b> Inpex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatra KNOOC Sumatra, Ltd. Salamander Energy (Sumatra) B.V Orchard Energy Sumatra BV Fortuna Resources (Sunda) Ltd. Talisman UK (South East Sumatra) Ltd. Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	South East Sumatera	62,335	62,789	(454)	62,335	62,517	(182)
16	<b>BP Muturi Holdings BV</b> CNOOC Muturi Ltd Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.	Muturi	128	128	-	128	128	-
17	<b>BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu</b> PT PHE CPP	Coastal Plains Pekanbaru	28,013	11,775	16,238	11,775	11,775	-
18	<b>Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd</b> CNOOC ONWJ Ltd Itochu Oil Exploration Co. Ltd PT PHE Jawa Ltd Salamander Energy (Java) B.V Talisman Energy	Offshore North West Java (ONWJ)	36,743	38,074	(1,331)	38,074	38,074	-
19	<b>Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore</b>	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	<b>JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd</b> PT PHE Tuban	Tuban	6,160	5,287	873	6,160	6,160	-
21	<b>JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd</b> PT PHE Salawati Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV Pearl Oil (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.	Salawati Island JOB	7,065	1,080	5,985	1,095	1,095	-
22	<b>JOB Pertamina-Medco E&amp;P Tomori Sulawesi</b> PT PHE Tomori	Senoro Toili Sulawesi	370	370	-	370	370	-
23	<b>JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd</b>	Pendopo-Raja JOB	1,470	300	1,170	1,470	300	1,170
24	<b>Petrochina Int'l Jabung Ltd</b> PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd. Petronas Carigali Jabung Ltd. PT PHE Jabung	Jabung	82,476	82,476	-	82,476	82,476	-
25	<b>Petrochina Int'l Bermuda Ltd</b> Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd. Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV	Salawati Basin	2,169	2,144	25	2,169	2,129	40

LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	Patogas (Basin) Ltd				-			-
	RHP Salawati Basin				-			-
	PT PHE Salawati Basin				-			-
26	<b>Petrochina Int'l Bangko Ltd</b>	Bangko			-			-
27	<b>BP Berau Ltd</b>	Berau	20,474	20,474	-	20,474	20,474	-
	MI Berau BV				-			-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd				-			-
	KG Berau Petroleum Ltd				-			-
28	<b>BP Wiriagar Ltd</b>	Wiriagar	1,554	1,554	-	1,554	1,554	-
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd				-			-
	KG Wiriagar Petroleum Ltd				-			-
29	<b>PT Medco E&amp;P Rimau</b>	Rimau	26,281	26,281	-	26,281	26,281	-
	Perusda Pertambangan & Energi				-			-
30	<b>PT Medco E&amp;P Indonesia</b>	South and Central Sumatra	32,093	32,093	-	32,093	32,093	-
31	<b>PT Medco E&amp;P Tarakan</b>	Tarakan	3,464	3,464	-	3,464	3,464	-
32	<b>PT Medco E&amp;P Lematang</b>	Lematang			-			-
	Lematang E&P Limited				-			-
	Lundin Lematang BV				-			-
33	<b>PT Medco E&amp;P Malaka</b>	Block A			-			-
	Premier Oil Sumatra (North) BV				-			-
	Japex Block A Ltd.				-			-
34	<b>Premier Oil Natuna Sea BV</b>	Natuna Sea Block A	41,849	41,849	-	41,849	41,849	-
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV				-			-
	Natuna 2 BV				-			-
	Natuna 1 BV				-			-
35	<b>EMP Malacca Strait S.A</b>	Malacca Strait	3,309	1,420	1,889	3,309	1,420	1,889
	OOGC Malacca				-			-
	Malacca Petroleum Limited				-			-
	PT Imbang Tata Alam				-			-
36	<b>Kangean Energy Indonesia Ltd</b>	Kangean			-			-
	EMP Exploration (Kangean)				-			-
37	<b>EMP Korinci Baru Ltd</b>	Korinci			-			-
38	<b>Lapindo Brantas</b>	Brantas			-			-
	PT Prakarsa Brantas				-			-
	Minarak Labuan Co.				-			-
39	<b>EMP Bentu Limited</b>	Bentu			-			-

LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
	PT Kencana Surya Perkasa		-	-	-	-	-	-
	PT Petross Exploration Production		-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd	Kakap	18,879	17,888	991	17,888	17,888	-
	Premier Oji Kakap B.V		-	-	-	-	-	-
	SPC Kakap Limited		-	-	-	-	-	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	PT PHE Kakap		-	-	-	-	-	-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Novus Nominees Pty. Ltd		-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd	Ogan Komering JOB	6,827	6,827	-	6,827	6,827	-
	BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.		-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd	Pangkajene	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkajene BV		-	-	-	-	-	-
	Hess (Indonesia-Pangkajene) LLC.		-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty Ltd	Sampang	-	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty Ltd	Madura	-	-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Petrogas Pantai Madura		-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd	Sengkang	6,722	7,144	(422)	6,724	7,142	(418)
47	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
	Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-	-
	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd	Bula	-	-	-	-	-	-
49	Mont'Or Oil Tungkal Ltd	Tungkal	-	-	-	-	-	-
	Fuel-X		-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-
51	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina-Costa International Group Ltd	Gebang	-	-	-	-	-	-
	EMP Gebang Ltd		-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
53	SPR Langgak Kingswood Capital Ltd.	Langgak	496	-	496	496	-	496
54	PT Sele Raya Merangin Dua Merangin B.V. Sinochem Merangin Ltd	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc. Camar Bawean Petroleum Ltd.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang Talisman (Jambi Merang) Limited Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco CNOOC Madura Ltd.	West Madura, Off. Est Java	25,636	25,636	-	25,636	25,636	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesiae Inpex Tengah Pertamina JOA Tengah Indonesia Participant	Tengah Block, Off. East Kal.	2,245	2,245	-	2,245	2,245	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)	998,138	987,396	10,742	987,396	987,396	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	(42)	-	(42)	152	152	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	42,556	872	41,684	39,616	39,616	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	7,065	-	7,065	8,403	8,403	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	2,385	-	2,385	2,385	2,385	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	2,203	-	2,203	2,280	2,280	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komeriing	Ogan Komeriing JOB	15,687	-	15,687	15,687	15,687	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	69,875	-	69,875	70,436	70,436	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	1,126	-	1,126	1,812	1,812	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-	-
TOTAL			5,007,852	4,627,121	380,731	4,776,821	4,771,881	4,940
						Denda keterlambatan		273



LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co. Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd. PT PHE Makassar Strait	Makassar Strait	7,791	10,391	(2,600)	10,391	10,391	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	4,163	-	4,163	12,367	12,367	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. PT PHE MFK	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia Inpex	Mahakam	38	-	38	240	240	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. Chevron South Natuna B Inc. Inpex Natuna Ltd	South Natuna Sea B	-	-	-	-	-	-
			106,966	108,150	(1,184)	108,150	108,150	-
			149,738	177,139	(27,401)	177,139	177,139	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Talisman Energi Pertamina EP	Corridor	-	-	-	-	-	-
			-	221,486	(221,486)	221,486	221,486	-
			-	-	-	71,318	71,318	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. Petrochina Pertamina	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
			-	500	(500)	-	500	(500)
10	PT Pertamina EP Koperasi Energi Indonesia	Indonesia	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Co. BP East Kalimantan Lasmo Sanga-sanga Ltd Opicoil Houston Inc Virginia International Company Universe Gas&Oil Company	Sanga Sanga	-	-	-	-	-	-
			-	37,612	(37,612)	49,876	49,877	-
			-	38,300	(38,300)	47,982	47,981	-
			-	34,186	(34,186)	43,568	43,568	-
			-	24,872	(24,872)	33,686	33,686	-
			-	7,293	(7,293)	9,381	9,381	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd Ampoex (Cepu) PTE. Ltd. PT Pertamina EP Cepu PT Sarana Patra Hulu Cepu PT Blora Patragas Hulu PT Asri Dharma Sejahtera PT Petrogas Jatim Utama Cendana	Cepu	-	-	-	199	199	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
<b>15</b>	<b>CNOOC SES Ltd</b>	<b>South East Sumatera</b>	-	-	-	-	-	-
	Inpex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatera			12,214	(12,214)	12,214	12,214	-
	KNOC Sumatra, Ltd.			7,195	(7,195)	7,195	7,195	(7,195)
	Salamander Energy (Sumatra) B.V			3,602	(3,602)	3,598	3,598	-
	Orchard Energy Sumatra BV				-	-	-	-
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.			4,092	(4,092)	2,049	2,049	-
	Talisman UK (South East Sumatera) Ltd.				-	1,120	1,120	-
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.				-	924	924	-
<b>16</b>	<b>BP Muturi Holdings BV</b>	<b>Muturi</b>	-	-	-	-	-	-
	CNOOC Muturi Ltd		7,007	1,250	5,757	1,250	1,250	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		5,088	5,088	-	5,088	5,088	-
<b>17</b>	<b>BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu</b>	<b>Coastal Plains Pekanbaru</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE CPP				-	17,243	17,243	-
<b>18</b>	<b>Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd</b>	<b>Offshore North West Java (ONWJ)</b>	-	-	-	-	-	-
	CNOOC ONWJ Ltd		24,268	23,362	906	23,362	23,362	-
	Itochu Oil Exploration Co. Ltd			862	(862)	862	862	(862)
	PT PHE Jawa Ltd			8,033	(8,033)	8,033	8,033	-
	Salamander Energy (Java) B.V			3,787	(3,787)	3,733	3,733	-
	Talisman Energy			4,010	(4,010)	4,010	4,010	-
<b>19</b>	<b>Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore</b>	<b>West Madura</b>	-	-	-	-	-	-
<b>20</b>	<b>JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd</b>	<b>Tuban</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tuban				-	6,821	6,821	-
<b>21</b>	<b>JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd</b>	<b>Salawati Island JOB</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati				-	-	-	-
	Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV			926	(926)	947	947	-
	Pearl Oi (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.			1,224	(1,224)	1,221	1,221	-
<b>22</b>	<b>JOB Pertamina-Medco E&amp;P Tomori Sulawesi</b>	<b>Senoro Toili Sulawesi</b>	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tomori				-	-	-	-
<b>23</b>	<b>JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd</b>	<b>Pendopo-Raja JOB</b>	-	-	-	-	-	-
<b>24</b>	<b>Petrochina Int'l Jabung Ltd</b>	<b>Jabung</b>	-	-	-	-	-	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		76,792	40,062	36,730	76,792	76,792	-
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		73,409	73,910	(501)	73,910	73,910	-
	PT PHE Jabung				-	47,534	47,534	-
<b>25</b>	<b>Petrochina Int'l Bermuda Ltd</b>	<b>Salawati Basin</b>	-	-	-	-	-	-
	Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.			2,516	(2,516)	2,509	2,509	-
	Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV			1,930	(1,930)	1,909	1,909	-
	Patrogas (Basin) Ltd				-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	RHP Salawati Basin				-			-
	PT PHE Salawati Basin				-	678	678	-
26	Petrochina Int'l Bangko Ltd	Bangko			-			-
27	BP Berau Ltd	Berau			-			-
	MI Berau BV		9,761	9,761	-	9,761	9,761	-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd			8,468	(8,468)	8,468	8,468	-
	KG Berau Petroleum Ltd		5,927	5,927	-	5,927	5,927	-
28	BP Wirriagar Ltd	Wirriagar			-			-
	Talisman Wirriagar Overseas Ltd		1,715	1,640	75	1,715	1,640	75
	KG Wirriagar Petroleum Ltd		956	956	-	956	956	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau			-			-
	Perusda Pertambangan & Energi		1,383	1,383	-	1,383	1,383	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra			-			-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan			-			-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang			-			-
	Lematang E&P Limited				-			-
	Lundin Lematang BV				-			-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A			-			-
	Premier Oil Sumatra (North) BV				-			-
	Japex Block A Ltd.				-			-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block A			-			-
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV		48,941	48,662	279	48,662	48,662	-
	Natuna 2 BV		33,577	33,617	(40)	33,577	33,577	-
	Natuna 1 BV		22,024	21,898	126	21,898	21,898	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait			-			-
	OOGC Malacca		3,038	3,038	-	3,038	3,038	-
	Malacca Petroleum Limited				-			-
	PT Imbang Tata Alam				-			-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd	Kangean			-			-
	EMP Exploration (Kangean)				-			-
37	EMP Korinci Baru Ltd	Korinci			-			-
38	Lapindo Brantas	Brantas			-			-
	PT Prakarsa Brantas				-			-
	Minarak Labuan Co.				-			-
39	EMP Bentu Limited	Bentu			-			-
40	PT EMP Tonga	Tonga			-			-
	PT Kencana Surya Perkasa				-			-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	PT Petross Exploration Production		-	-	-	-	-	-
41	<b>Star Energy (Kakap) Ltd</b>	<b>Kakap</b>	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Kakap B.V		9,190	9,190	-	9,190	9,190	-
	SPC Kakap Limited		8,371	8,371	-	8,371	8,371	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		6,484	3,057	3,427	6,411	6,411	-
	PT PHE Kakap				-	4,828	4,828	-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		1,393	1,403	(10)	1,393	1,392	-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		3,009	6,419	(3,410)	3,009	3,009	-
	Novus Norminees Pty. Ltd		1,574	1,587	(13)	1,574	1,575	-
42	<b>JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd</b>	<b>Ogan Komering JOB</b>	-	-	-	-	-	-
	BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.		-	-	-	-	-	-
43	<b>Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd</b>	<b>Pangkajene</b>	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkah BV		-	-	-	-	-	-
	Hess (Indonesia-Pangkajene) LLC.		-	-	-	-	-	-
44	<b>Santos (Sampang) Pty Ltd</b>	<b>Sampang</b>	-	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
45	<b>Santos (Madura Offshore) Pty Ltd</b>	<b>Madura</b>	-	-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Petrogas Pantai Madura		-	-	-	-	-	-
46	<b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd</b>	<b>Sengkang</b>	-	-	-	-	-	-
47	<b>Citic Seram Energy Ltd.</b>	<b>Seram Non Bula</b>	-	-	-	-	-	-
	Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-	-
	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
48	<b>Kalrez Petroleum (Seram) Ltd</b>	<b>Bula</b>	-	-	-	-	-	-
49	<b>Mont'Or Oil Tungkal Ltd</b>	<b>Tungkal</b>	-	-	-	-	-	-
	Fuel-X		-	-	-	-	-	-
50	<b>Petroselet Ltd.</b>	<b>Selat Panjang</b>	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-
51	<b>BUMD Benuo Taka</b>	<b>Wailawi</b>	-	-	-	-	-	-
52	<b>JOB Pertamina-Costa International Group Ltd</b>	<b>Gebang</b>	-	-	-	-	-	-
	EMP Gebang Ltd		-	-	-	-	-	-
53	<b>SPR Langgak</b>	<b>Langgak</b>	-	-	-	-	-	-
	Kingswood Capital Ltd.		153	39	114	39	39	-
54	<b>PT Sele Raya Merangin Dua</b>	<b>Merangin II</b>	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.2 CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - Dit.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Dिसesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	Merangin B.V.		-	-	-	-	-	-
	Sinochem Merangin Ltd		-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
	Talisman (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura, Off. Est Java	-	-	-	-	-	-
	CNOOC Madura Ltd.		30,225	28,738	1,487	28,684	28,684	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
	Inpex Tengah		2,049	1,986	63	1,986	1,986	-
	Pertamina JOA Tengah		-	-	-	-	-	-
	Indonesia Participant		-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling JOB	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>645,030</b>	<b>1,050,132</b>	<b>(405,102)</b>	<b>1,281,598</b>	<b>1,290,081</b>	<b>(8,483)</b>

Denda keterlambatan

241

LAMPIRAN C.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)	(3) = (1) - (2)	KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	(6) = (4) - (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	760	(760)	760	760	760	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-



LAMPIRAN C.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)	(3) = (1) - (2)	KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	(6) = (4) - (5)	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	750	750	-	750	750	750	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-
50	Petroseilat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>750</b>	<b>1,510</b>	<b>(760)</b>	<b>1,510</b>	<b>1,510</b>	<b>1,510</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C-4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT. PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal						Perbedaan Awal			Nilai yang Telah Dिसesuaikan						Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS			Dit. PNBP			Ekspor (5) = (1) - (3)	Domestik (6) = (2) - (4)	Ekspor (7)	Domestik (8)	Ekspor (9)	Domestik (10)	Ekspor (11) = (7) - (9)	Domestik (12) = (8) - (10)			
			Ekspor (1)	Domestik (2)	Ekspor (3)	Domestik (4)													
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	568,893 (13,191)	5,936,148	568,893 (13,191)	5,936,148	-	-	568,893 (13,191)	5,936,148	568,893 (13,191)	5,936,148	-	-	-	-			
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	44,073	-	44,073	-	-	-	44,073	-	44,073	-	-	-	-			
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	42,118	-	42,118	-	-	-	42,118	-	42,118	-	-	-	-			
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	2,688	-	2,688	-	-	-	2,688	-	2,688	-	-	-	-			
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	287,898	-	287,898	-	-	-	287,898	-	287,898	-	-	-	-			
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	509,459	287,898	509,459	287,898	-	-	509,459	287,898	509,459	287,898	-	-	-	-			
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	698,751	372,308	698,751	372,308	-	-	698,751	372,308	698,751	372,308	-	-	-	-			
08	ConocoPhillips (Griksik) Ltd.	Corridor Block	-	206,292	-	206,292	-	-	-	206,292	-	206,292	-	-	-	-			
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	149	-	149	-	-	-	149	-	149	-	-	-	-			
10	PT Pertamina EP	Indonesia	337,856	1,221,249	337,856	1,221,249	-	-	337,856	1,221,249	337,856	1,221,249	-	-	-	-			
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	58,402	295,330	58,402	295,330	-	-	58,402	295,330	58,402	295,330	-	-	-	-			
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,047	-	19,047	-	-	-	19,047	-	19,047	-	-	-	-	-			
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	66,761	-	66,761	-	-	-	66,761	-	66,761	-	-	-	-	-			
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	72,442	-	72,442	-	-	-	72,442	-	72,442	-	-	-	-	-			
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	224,835	382,545	224,835	382,545	-	-	224,835	382,545	224,835	382,545	-	-	-	-			
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,279	-	1,279	-	-	-	1,279	-	1,279	-	-	-	-	-			
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru	Coastal Plains Pekanbaru	-	320,262	-	320,262	-	-	-	320,262	-	320,262	-	-	-	-			
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	376,731	-	376,731	-	-	-	376,731	-	376,731	-	-	-	-			
19	Pertamina Hulu Energi West Medura Offshore	West Medura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
20	Pertamina Hulu Energi West Medura Offshore	Tuban	(15,084)	109,573	(15,084)	109,573	-	-	(15,084)	109,573	(15,084)	109,573	-	-	-	-			
21	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Salawati Island	-	11,900	-	11,900	-	-	-	11,900	-	11,900	-	-	-	-			
22	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	3,959	-	3,959	-	-	-	3,959	-	3,959	-	-	-	-			
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Senoro Toili	-	9,523	-	9,523	-	-	-	9,523	-	9,523	-	-	-	-			
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Pendopo - Raja JOB Jabung	135,199	185,638	135,199	185,638	-	-	135,199	185,638	135,199	185,638	-	-	-	-			
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	46,164	50,978	46,164	50,978	-	-	46,164	50,978	46,164	50,978	-	-	-	-			
26	PetroChina International Bangkok Ltd.	Bangkok	-	226	-	226	-	-	-	226	-	226	-	-	-	-			
27	BP Berau Ltd.	Berau	4,251	-	4,251	-	-	-	4,251	-	4,251	-	-	-	-	-			
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	910	-	910	-	-	-	910	-	910	-	-	-	-	-			
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	234,507	-	234,507	-	-	234,507	-	234,507	-	-	-	-	-			
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	231,944	-	231,944	-	-	231,944	-	231,944	-	-	-	-	-			
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	30,500	-	30,500	-	-	-	30,500	-	30,500	-	-	-	-			
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	18	-	18	-	-	-	18	-	18	-	-	-	-			
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	18,289	-	18,289	-	-	-	18,289	-	18,289	-	-	-	-			
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	99,000	-	99,000	-	-	-	99,000	-	99,000	-	-	-	-			
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	2,142	-	2,142	-	-	-	2,142	-	2,142	-	-	-	-			
37	EMP Kontin Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
39	EMP Buntu Ltd.	Buntu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	31,041	-	31,041	-	-	-	31,041	-	31,041	-	-	-	-			
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	38,335	-	38,335	-	-	-	38,335	-	38,335	-	-	-	-			
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	11,253	-	11,253	-	-	-	11,253	-	11,253	-	-	-	-			
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	229	15,364	229	15,364	-	-	229	15,364	229	15,364	-	-	-	-			
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
47	Chitc Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	1,341	-	1,341	-	-	-	1,341	-	1,341	-	-	-	-	-			
48	Kalirez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	1,415	-	1,415	-	-	-	1,415	-	1,415	-	-	-	-			
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	3,301	-	3,301	-	-	-	3,301	-	3,301	-	-	-	-			
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	1,212	-	1,212	-	-	-	1,212	-	1,212	-	-	-	-			
51	Penusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	40	-	40	-	-	-	40	-	40	-	-	-	-			
53	SPR Langgak	Langgak	-	2,691	-	2,691	-	-	-	2,691	-	2,691	-	-	-	-			
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	660	-	660	-	-	-	660	-	660	-	-	-	-			
55	Camur Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
56	Triangle Pace Inc.	Paise	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
58	JOB Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	174,907	-	174,907	-	-	-	174,907	-	174,907	-	-	-	-			
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	499,007	311,971	499,007	311,971	-	-	499,007	311,971	499,007	311,971	-	-	-	-			
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	20	-	20	-	-	-	20	-	20	-	-	-	-			
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	55,441	25,957	55,441	25,957	-	-	55,441	25,957	55,441	25,957	-	-	-	-			
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	5,652	11,162	5,652	11,162	-	-	5,652	11,162	5,652	11,162	-	-	-	-			

LAMPIRAN C-4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT. PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal				Nilai yang Telah Disesuikan				Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS Ekspor (1)	Domestik (2)	Dit. PNBP Ekspor (3)	Domestik (4)	SKK MIGAS Ekspor (5) = (1) - (3)	Domestik (6) = (2) - (4)	SKK MIGAS Ekspor (7)	Domestik (8)	Dit. PNBP Ekspor (9)	Domestik (10)	SKK MIGAS Ekspor (11) = (7) - (9)	Domestik (12) = (8) - (10)		
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	6,179	-	6,179	-	-	6,179	-	6,179	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,398	-	2,398	-	-	-	-	2,398	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	27,203	-	27,203	-	-	-	-	27,203	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	33,696	107,187	33,696	107,187	-	33,696	107,187	33,696	107,187	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	-	<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	-	<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	-	-

LAMPIRAN C.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKA	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal		Nilai yang Sudah D disesuaikan				Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		(4) = (1)+(2) - (3)	SKK MIGAS		Dit.PNBP		(8) = (5)+(6) - (7)	
			Ekspor (1)	Domestik (2)	Ekspor (3)	Domestik (4)		Ekspor (5)	Domestik (6)	Ekspor (7)	Domestik (8)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	37,591	49,729	87,320	-	-	37,591	49,729	87,320	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	11,266	3,819	15,085	-	-	11,266	3,819	15,085	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	2,295,570	374,427	2,669,997	-	-	2,295,570	374,427	2,669,997	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	148,181	53,113	201,294	-	-	148,181	53,113	201,294	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	313,452	527,530	840,982	-	-	313,452	527,530	840,982	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	523	-	523	-	-	523	-	523	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	193,200	193,200	-	-	-	193,200	193,200	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	259,892	39,075	298,967	-	-	259,892	39,075	298,967	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	322,455	-	322,455	-	-	322,455	-	322,455	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	155,790	61,595	217,385	-	-	155,790	61,595	217,385	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SE5 Ltd.	South East Sumatera	-	12,743	12,743	-	-	-	12,743	12,743	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	6,330	-	6,330	-	-	6,330	-	6,330	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	73,589	73,589	-	-	-	73,589	73,589	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	258	258	-	-	-	258	258	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	173,662	89,900	263,562	-	-	173,662	89,900	263,562	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	831	831	-	-	-	831	831	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	21,039	-	21,039	-	-	21,039	-	21,039	-	-	-
28	BP Wirriagar Ltd.	Wirriagar	2,126	-	2,126	-	-	2,126	-	2,126	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	763	763	-	-	-	763	763	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	33,493	33,493	-	-	-	33,493	33,493	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	1,201	1,201	-	-	-	1,201	1,201	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	1,534	1,534	-	-	-	1,534	1,534	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	235,225	-	235,225	-	-	235,225	-	235,225	-	-	-
35	EMP Malacca Strait 5-A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	1,524	1,524	-	-	-	1,524	1,524	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	787	787	-	-	-	787	787	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,236	1,236	-	-	-	1,236	1,236	-	-	-
39	EMP Bantu Ltd.	Bantu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	82,213	-	82,213	-	-	82,213	-	82,213	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	1,234	1,234	-	-	-	1,234	1,234	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	6,195	6,195	-	-	-	6,195	6,195	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	4,311	4,311	-	-	-	4,311	4,311	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	7,775	7,775	-	-	-	7,775	7,775	-	-	-

LAMPIRAN C.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKA	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal (4) = (1)+(2) - (3)	Nilai yang Sudah D disesuaikan				Perbedaan Akhir (8) = (5)+(6) - (7)
			SKK MIGAS		Dit.PNBP			SKK MIGAS		Dit.PNBP		
			Ekspor (1)	Domestik (2)	Domestik (3)	Dit.PNBP (4)		Ekspor (5)	Domestik (6)	Domestik (7)	Dit.PNBP (8)	
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	5,947	5,947	-	-	5,947	5,947	-	-	
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
50	Petroselet Ltd.	Selet Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	644	644	-	-	644	644	-	-	
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	20	20	-	-	20	20	-	-	
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
56	Triangle Pase Inc.	Pase	6,744	-	6,744	-	-	6,744	6,744	-	-	
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	22,105	22,105	-	-	22,105	22,105	-	-	
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	4,078	5,488	9,566	-	-	4,078	5,488	9,566	-	
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	13	13	-	-	13	13	-	-	
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	200	200	-	-	200	200	-	-	
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komeri	Ogan Komeri	-	956	956	-	-	956	956	-	-	
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	22,872	22,872	-	-	22,872	22,872	-	-	
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>TOTAL</b>			<b>4,076,137</b>	<b>1,598,107</b>	<b>5,674,244</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4,076,137</b>	<b>1,598,107</b>	<b>5,674,244</b>	<b>-</b>	

LAMPIRAN C.6 OVER/(UNDER) LIFTING MIGAS UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKIKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Sudah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			SKK MIGAS (1)	Dit.PNBP (2)		SKK MIGAS (4)	Dit.PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,895	82,895	-	82,895	82,895	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	21,822	21,822	-	13,614	21,822	(8,208)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	8,396	8,396	-	38,531	8,396	30,135
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	(52)	(52)	-	(52)	(52)	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	4,678	4,678	-	95,646	4,678	90,968
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	115,644	115,644	-	115,644	115,644	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	27,656	27,656	-	27,656	27,656	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	3	-	3
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(120,252)	(120,252)	-	(120,252)	(120,252)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	7,060	7,060	-	7,060	7,060	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	4,619	4,619	-	22,022	4,619	17,403
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	303	303	-	(12,636)	303	(12,939)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	GNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	88,843	88,843	-	88,843	88,843	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	1,042	1,042	-	1,042	1,042	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	9,079	9,079	-	9,079	9,079	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	(61,316)	(61,316)	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	6,970	6,970	-	6,970	6,970	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	5,451	5,451	-	5,451	5,451	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli	427	427	-	1,912	1,912	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	(9)	(9)	-	(9)	(9)	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	3,415	3,415	-	3,415	3,415	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	102	102	-	102	102	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	(7,654)	(7,654)	-	(7,654)	(7,654)	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,060	10,060	-	10,060	10,060	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,331	1,331	-	1,331	1,331	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	15,749	15,749	-	15,749	15,749	-
35	EMP Malacca Strait 5-A	Malacca Strait	10,119	10,119	-	10,119	10,119	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	1,830	1,830	-	1,830	1,830	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(101)	(101)	-	(101)	(101)	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	46	46	-	46	46	-
39	EMP Buntu Ltd.	Buntu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	6,696	6,696	-	6,696	6,696	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	52	52	-	52	52	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	2,053	2,053	-	2,053	2,053	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	(314)	(314)	-	(314)	(314)	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	471	471	-	471	471	-

LAMPIRAN C.6 OVER/(UNDER) LIFTING MIGAS UNTUK TAHUN 2010 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKIKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Sudah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			SKK MIGAS (1)	Dit.PNBP (2)		SKK MIGAS (4)	Dit.PNBP (5)	
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kairez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	5PR Langgak	Langgak	854	854	-	854	854	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	3,208	3,208	-	3,208	3,208	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(450)	(450)	-	(270)	(450)	180
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	7,175	7,175	-	7,175	7,175	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	18,916	18,916	-	18,916	18,916	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	28,664	28,664	-	85,951	28,664	57,287
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	180	180	-	121	121	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	2,214	2,214	-	2,214	2,214	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	(2,476)	(2,476)	-	(2,476)	(2,476)	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	(63)	(63)	-	(63)	(63)	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	4,246	4,246	-	4,246	1,485	2,761
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	684	684	-	684	684	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	(12,192)	(12,192)	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	7,641	7,641	-	7,641	7,641	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
TOTAL			367,028	367,028	-	494,158	316,569	177,589



LAMPIRAN C.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Ditjen Migas (2)		KKKS (4)	Dit. Migas (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,000	2,000	-	2,000.00	2,000.00	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	2,500	2,500	-	2,500.00	2,500.00	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS	Ditjen Migas		KKKS	Dit. Migas	
			(1)	(2)		(4)	(5)	
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Koming) Ltd.	Ogan Koming	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camat Resources Canada Inc.	Bawean	1,000	1,000	-	1,000.00	1,000.00	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Koming	Ogan Koming	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>Total</b>			<b>5,500</b>	<b>5,500</b>	<b>-</b>	<b>5,500</b>	<b>5,500</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
			01	PT Chevron Pacific Indonesia		Rokan	104,644	
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	2,022	1,885	137	2,022	2,022	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	5,717	5,717	-	5,717	5,717	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	11	11	-	11	11	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	1	1	-	1	1	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	19,393	22,374	(2,980)	19,393	19,393	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	79,948	75,622	4,326	80,258	80,258	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	4,244	4,244	-	4,244	4,244	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	632,398	632,398	-	632,398	632,398	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	639	639	-	639	639	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	295	(295)	295	295	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	314	19	295	19	19	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	4,389	4,389	-	4,389	4,389	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	4,820	4,820	-	4,820	4,820	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	264	264	-	264	264	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	49,124	(49,124)	49,124	49,124	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	28	(28)	28	28	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	282	(282)	282	282	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	1,965	1,965	-	1,965	2,281	(316)
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	158	145	13	158	158	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	5,903	5,903	-	5,903	5,903	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,887	1,887	-	1,887	1,887	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wirriagar Ltd.	Wirriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	5,108	4,656	452	5,108	5,108	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	926	850	76	926	926	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	2,748	561	2,187	2,748	2,748	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	580	580	-	580	580	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	2,244	2,244	-	2,244	2,244	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	944	944	-	944	944	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	606	606	-	606	606	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
47	Citic-5eram (Energy) Ltd.	5eram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	5PR Langgak	Langgak	225	225	-	225	225	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	859	859	-	859	859	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	2.326	2.326	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	19,385	22,389	(3,004)	20,063	20,063	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	25,845	(25,845)	25,845	25,845	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	7,525	(7,525)	7,525	7,525	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	3,873	(3,873)	3,873	3,873	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,761	(2,761)	2,761	2,761	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	11,357	(11,357)	11,357	11,357	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>902,342</b>	<b>1,001,930</b>	<b>(99,588)</b>	<b>1,007,165</b>	<b>1,007,481</b>	<b>(316)</b>

LAMPIRAN C.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,895	82,895	-	82,895	82,895	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	10,114	10,114	-	10,114	10,114	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	8,396	8,396	-	8,396	8,396	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	(52)	(52)	-	(52)	(52)	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	4,678	4,678	-	4,678	4,678	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	46,985	55,743	(8,758)	46,985	55,743	(8,758)
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	(874)	1,325	(2,199)	(874)	1,325	(2,199)
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	43	-	43	43	-	43
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(27,844)	(27,844)	-	(27,844)	(27,844)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	7,060	7,060	-	7,060	7,060	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	2,337	2,337	-	2,337	2,337	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,230	1,230	-	1,230	1,230	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	85,106	85,106	-	85,106	85,106	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	1,042	1,042	-	1,042	1,042	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	6,638	6,638	-	6,638	6,638	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	(12,058)	12,058	(61,183)	(61,183)	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	6,152	(6,152)	6,152	6,152	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	5,451	5,451	-	5,451	5,451	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	427	427	-	427	1,912	(1,485)
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	(9)	(9)	-	(9)	(9)	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,466	4,466	-	4,466	4,466	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	118	118	-	118	118	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	(7,641)	-	(7,641)	(7,641)	(7,641)	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,462	1,462	-	1,462	1,462	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	15,741	15,741	-	15,741	15,741	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	10,119	10,119	-	10,119	10,119	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	1,830	1,830	-	1,830	1,830	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	46	(46)	-	46	(46)
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	5,921	5,921	-	5,921	5,921	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komeri) Ltd.	Ogan Komeri	52	52	-	52	52	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	2,053	2,053	-	2,053	2,053	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	(314)	314	(314)	(314)	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	(2,194)	-	(2,194)	-	-	-
49	MontD'Or Oil-Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	854	854	-	854	854	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	3,208	(3,208)	3,208	3,208	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	11,562	11,562	-	11,562	11,562	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	18,916	18,916	-	18,916	18,916	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	28,664	28,664	-	28,599	28,664	(65)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	83	(83)	24	24	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,595	(1,595)	1,589	1,595	(6)
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	(2,476)	2,476	(2,449)	(2,476)	27
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli	-	(63)	63	-	(63)	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	4,246	(4,246)	4,246	4,246	0
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	684	(684)	684	684	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	7,641	(7,641)	13,062	7,641	5,421
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>325,546</b>	<b>355,038</b>	<b>(29,491)</b>	<b>292,633</b>	<b>299,700</b>	<b>(7,067)</b>

LAMPIRAN C.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	3,500	11,708	(8,208)	3,500	3,500	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	30,135	-	30,135	30,135	30,135	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	90,968	-	90,968	90,968	90,968	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	49,618	59,901	(10,283)	49,618	59,901	(10,283)
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	25,700	26,331	(630)	25,700	26,331	(630)
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	258	0	258	258	3	255
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(92,408)	(92,408)	-	(92,408)	(92,408)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	(42,765)	-	(42,765)	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,685	2,282	17,403	19,685	19,685	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	(13,866)	(926)	(12,940)	(13,866)	(13,866)	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	3,737	3,737	-	3,737	3,737	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	2,441	2,441	-	2,441	2,441	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	(133)	133	(133)	(133)	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	818	(818)	818	818	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	(1,051)	(1,051)	-	(1,051)	(1,051)	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	(16)	(16)	-	(16)	(16)	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wirriagar Ltd.	Wirriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	(4)	(7,654)	7,641	(14)	(14)	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,060	10,060	-	10,060	10,060	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(130)	(130)	-	(130)	(130)	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	(8)	8	(16)	8	8	-
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	(101)	101	(101)	(101)	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-



LAMPIRAN C.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	775	775	-	775	775	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd.	Sengkang	471	471	-	471	471	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusa Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(270)	(450)	179	(270)	(270)	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	(4,387)	(4,387)	-	(4,387)	(4,387)	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	57,287	-	57,287	57,274	57,287	(13)
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	97	(97)	97	97	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	620	(620)	620	620	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>139,719</b>	<b>11,990</b>	<b>127,729</b>	<b>183,788</b>	<b>194,459</b>	<b>(10,671)</b>

LAMPIRAN C.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	123,168,812	(123,168,812)	123,168,812	123,168,812	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	8,437,947	(8,437,947)	8,437,947	8,437,947	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	1,698,543	(1,698,543)	1,698,543	1,698,543	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	749,000	(749,000)	749,000	749,000	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	47,948	(47,948)	47,948	47,948	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	16,521,205	16,908,199	(386,994)	16,521,205	16,521,205	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	7,767,081	21,555,884	(13,788,803)	21,555,884	21,555,884	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	1,388,667	3,964,416	(2,575,749)	3,964,416	3,964,416	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	16,763	13,858	2,905	18,468	18,468	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	46,758,400	46,712,233	46,167	46,758,400	46,758,400	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	6,484,541	6,484,541	-	6,484,541	6,484,541	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	389,370	-	389,370	389,370	389,370	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,334,436	1,723,806	(389,370)	1,334,436	1,334,436	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	6,772,071	6,772,071	-	6,772,071	6,772,071	-
15	CNOOC SE5 Ltd.	South East Sumatera	14,994,753	14,994,753	-	14,994,753	14,994,753	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	371,868	371,863	5	371,868	371,868	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,259,258	6,259,258	-	6,259,258	6,259,258	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	9,902,748	9,867,748	35,000	9,902,748	9,902,748	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	3,710,179	(3,710,179)	3,707,980	3,707,980	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,894,162	(1,894,162)	1,951,242	1,951,242	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	1,108,250	554,125	554,125	554,125	554,125	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	309,290	309,290	-	309,290	309,290	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	202	202,231	(202,029)	202,231	202,231	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	6,649,830	6,649,830	-	6,649,830	6,649,830	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,271,599	2,235,562	36,037	2,271,599	2,271,599	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	22,999	22,999	-	22,999	22,999	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	1,235,929	1,235,929	-	1,235,929	1,235,929	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	124,919	124,919	-	124,919	124,919	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,216,130	6,216,130	-	6,216,130	6,216,130	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	691,859	691,859	-	691,859	691,859	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	1,781	1,781	-	1,781	1,781	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	677	676,929	(676,252)	676,929	676,929	-
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	2,712,959	2,712,959	-	2,712,959	2,712,959	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	385,580	385,270	310	385,580	385,580	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	3,548	(3,548)	3,548	3,548	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,142,229	1,046,857	95,372	1,142,229	1,142,229	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	828,550	828,550	-	828,550	828,550	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	1,214,456	1,214,456	-	1,214,456	1,214,456	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,515,766	1,515,766	-	1,515,766	1,515,766	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	774,866	354,750	420,116	774,866	774,866	-

LAMPIRAN C.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	146,635	146,425	210	146,425	146,425	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	328,874	328,874	-	328,874	328,874	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	105,122	105,122	-	105,122	105,122	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	7,895	3,948	3,947	3,948	3,948	-
53	5PR Langgak	Langgak	122,775	122,775	-	122,775	122,775	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	78,623	78,623	-	78,623	78,623	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	358,936	358,936	-	358,936	358,936	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	3,707,980	3,710,179	(2,199)	3,707,980	3,707,980	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	430,924	-	430,924	430,924	430,924	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	17,582,801	18,060,298	(477,497)	17,582,801	17,582,801	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	4,619	(4,619)	4,617	4,617	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	2,094,131	(2,094,131)	1,951,242	1,951,242	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	554,125	(554,125)	554,125	554,125	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	309,290	(309,290)	309,290	309,290	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	202,232	(202,232)	202,232	202,232	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komeriing	Ogan Komeriing	-	828,550	(828,550)	828,550	828,550	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	3,948	(3,948)	3,948	3,948	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	430,925	430,925	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>171,882,651</b>	<b>332,098,504</b>	<b>(160,215,853)</b>	<b>332,641,081</b>	<b>332,641,081</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)		(4)	(5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	31,168,352	(31,168,352)	31,986,233	31,986,233	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	8,484,089	(8,484,089)	8,501,184	8,501,184	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	400,960,427	400,960,427	-	400,960,427	400,960,427	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	110,946,192	166,688,606	(55,742,414)	166,688,250	166,688,250	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	237,176,050	349,021,784	(111,845,734)	349,021,784	349,021,784	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	819,470	656,249	163,221	874,998	874,998	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	299,389,811	299,389,811	-	299,389,811	299,389,811	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	104,958,149	104,958,149	-	104,958,149	104,958,149	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	70,461,263	70,461,263	-	70,461,263	70,461,263	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	39,664,433	39,664,433	-	39,664,433	39,664,433	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	23,989,265	23,989	23,965,276	23,989,265	23,989,265	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	54,631,085	54,631,085	-	54,631,085	54,631,085	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	74,149,557	74,149,557	-	74,149,557	74,149,557	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	30,182,148	30,182,148	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,189	(1,189)	1,189,205	1,189,205	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	318	318,346	(318,028)	318,346	318,346	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	57,017,376	57,017,613	(237)	57,017,376	57,017,376	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	481,163	494,749	(13,586)	481,163	481,163	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	181,570,074	181,570,074	-	181,570,074	181,570,074	-
28	BP Wirriagar Ltd.	Wirriagar	18,351,791	18,351,791	-	18,351,791	18,351,791	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,332,120	2,333,526	(1,406)	2,332,120	2,332,120	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	44,523,280	44,523,280	-	44,523,280	44,523,280	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,864,501	1,879,224	(14,723)	1,864,501	1,864,501	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	3,227,984	3,227,984	-	3,227,984	3,227,984	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	53,411	53,411	-	53,411	53,411	-
35	EMP Malacca Strait 5A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	8,361,777	8,362	8,353,415	8,361,777	8,361,777	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	3,231,216	3,231,216	-	3,231,216	3,231,216	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,987	2,986,277	(2,983,290)	2,542,268	2,542,268	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	16,703,795	16,703,795	-	16,703,795	16,703,795	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	1,394,837	1,394,837	-	1,394,837	1,394,837	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	14,263,465	14,263,465	-	14,263,465	14,263,465	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	21,187,676	21,187,676	-	21,187,676	21,187,676	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	42,160,427	42,160,427	-	42,160,427	42,160,427	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	12,859,584	12,859,584	-	12,859,584	12,859,584	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	420,268	420,268	-	420,268	420,268	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	174,761	87,380	87,381	87,380	87,380	-
53	5PR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	1,736,940	1,679,339	57,601	1,679,339	1,679,339	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	30,182,148	30,182,148	-	30,182,148	30,182,148	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	406,608,344	406,608,344	-	406,608,344	406,608,344	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	191,918	(191,918)	218,750	218,750	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	1,189,205	1,189,205	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	318,346	(318,346)	318,346	318,346	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	1,428,823	(1,428,823)	1,394,837	1,394,837	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	87,380	(87,380)	87,380	87,380	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>2,285,855,945</b>	<b>2,467,506,610</b>	<b>(181,650,665)</b>	<b>2,532,956,924</b>	<b>2,532,956,924</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	82,515,997	82,515,997	-	82,515,997	82,515,997	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	4,425,234	4,427,427	(2,193)	4,425,234	4,425,234	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	542,501	542,501	-	542,501	542,501	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	514,924	514,924	-	514,924	514,924	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	32,755	33,400	(645)	33,400	33,400	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	10,180,628	10,136,698	43,930	10,180,628	10,180,628	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	13,788,803	13,788,803	-	13,788,803	13,788,803	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	2,575,750	2,581,970	(6,220)	2,575,750	2,575,750	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	1,705	1,976	(271)	1,705	1,971	(266)
10	PT Pertamina EP	Indonesia	19,315,685	19,319,688	(4,002)	19,315,685	19,315,685	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	4,381,052	4,381,052	-	4,381,052	4,381,052	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	239,431	-	239,431	239,431	239,431	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	834,366	1,073,797	(239,431)	834,366	834,366	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	991,625	991,625	-	991,625	991,625	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	7,863,173	7,863,173	-	7,863,173	7,863,173	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	18,236	18,236	-	18,236	18,236	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,981,464	3,981,464	-	3,981,464	3,981,464	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	4,709,908	4,709,908	-	4,709,908	4,709,908	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	1,776,927	(1,776,927)	1,783,707	1,783,707	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,215,278	(1,215,278)	1,415,278	1,415,278	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	159,000	159,000	-	159,000	159,000	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	57,094	57,094	-	57,094	57,094	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	119	116,375	(116,256)	104,151	104,151	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,057,293	4,057,293	-	4,057,293	4,057,293	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1,166,809	1,169,272	(2,463)	1,166,809	1,166,809	-
26	PetroChina International Bangkok Ltd.	Bangka	2,829	2,829	-	2,829	2,829	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	60,608	60,608	-	60,608	60,608	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	12,973	12,973	-	12,973	12,973	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,873,267	2,873,267	-	2,873,267	2,873,267	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	378,018	378,018	-	378,018	378,018	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	219	219	-	219	219	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	206,770	206,770	-	206,770	206,770	-
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	1,209,204	1,209,204	-	1,209,204	1,209,204	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	31,209	31,209	-	31,209	31,209	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	5Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	344,404	381,440	(37,036)	344,404	344,404	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	469,408	469,408	-	469,408	469,408	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	151,713	151,713	-	151,713	151,713	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	205,969	205,969	-	205,969	205,969	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	43,586	19,955	23,631	43,586	43,586	-



LAMPIRAN C.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)	(3) = (1) - (2)	KKKS (4)	SKK MIGAS (5)		
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	18,826	18,826	-	18,826	18,826	-	
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	40,477	40,477	-	40,477	40,477	-	
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	14,907	14,907	-	14,907	14,907	-	
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	846	486	360	486	486	486	
53	SPR Langgak	Langgak	54,711	34,745	19,966	54,711	54,711	-	
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	7,862	7,862	-	7,862	7,862	-	
55	Camar Resources Canada Inc.	Baweau	-	-	-	-	-	-	
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-	
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	2,195,596	2,194,011	1,585	2,195,596	2,195,596	-	
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	10,315,479	10,660,883	(345,404)	10,315,479	10,315,479	-	
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	221	(221)	220	220	-	
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,035,593	(1,035,593)	930,334	930,334	-	
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	208,079	(208,079)	208,079	208,079	-	
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	82,922	(82,922)	82,922	82,922	-	
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	26,774	(26,774)	26,774	26,774	-	
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	333,507	(333,507)	333,507	333,507	-	
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-	
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	
<b>TOTAL</b>			<b>183,835,487</b>	<b>188,939,804</b>	<b>(5,104,317)</b>	<b>188,720,625</b>	<b>188,720,891</b>	<b>(266)</b>	



LAMPIRAN C.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	9,368,727	9,026,276	342,451	9,368,727	9,368,727	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(1,647,119)	(1,664,214)	17,095	(1,647,119)	(1,647,119)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	134,042,721	134,477,253	(434,532)	134,959,511	134,959,511	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	21,257,414	26,802,361	(5,544,947)	26,804,569	26,804,569	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	111,845,734	111,845,734	-	111,845,734	111,845,734	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	55,528	55,528	-	55,528	55,528	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	51,779,377	51,779,377	-	51,779,377	51,779,377	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	31,994,599	59,405,975	(27,411,376)	59,405,975	59,405,975	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	27,204,392	27,204,392	-	27,204,392	27,204,392	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	18,367,206	18,367,206	-	18,367,206	18,367,206	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SE5 Ltd.	South East Sumatera	4,293,340	4,293	4,289,047	4,293,340	4,293,340	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,355,644	1,355,644	-	1,355,644	1,355,644	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	19,566,683	18,410,407	1,156,276	19,566,683	19,566,683	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	5,951,981	5,951,981	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	175	100,826	(100,651)	100,826	100,826	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	14,944,210	14,945,972	(1,762)	14,944,210	14,944,210	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	168,127	172,878	(4,751)	168,127	168,127	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	4,498,413	4,498,413	-	4,498,413	4,498,413	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	617,133	617,133	-	617,133	617,133	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	178,074	178,181	(107)	178,074	178,074	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	11,089,102	11,089,102	-	11,089,102	11,089,102	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	353,547	344,575	8,972	353,547	353,547	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	273,137	-	273,137	273,137	273,137	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	16,644	16,644	-	16,644	16,644	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	576,273	576	575,697	576,273	576,273	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	277,885	277,885	-	277,885	277,885	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,976	252,684	(249,708)	215,114	215,114	-
39	EMP Buntu Ltd.	Buntu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (kakap) Ltd.	kakap	5,599,513	5,599,513	-	5,599,513	5,599,513	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	541,565	541,565	-	541,565	541,565	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	1,069,760	1,069,760	-	1,069,760	1,069,760	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,589,076	1,589,076	-	1,589,076	1,589,076	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	3,162,032	3,162,000	32	3,162,032	3,162,032	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,707,819	2,707,819	-	2,707,819	2,707,819	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oji Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	189,121	-	189,121	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	7,394	7,394	-	7,394	7,394	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	110,533	191,491	(80,958)	179,777	179,777	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	6,891,696	6,891,696	-	6,891,696	6,891,696	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	136,354,297	136,354,297	-	136,354,297	136,354,297	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	2,436	2,436	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	78,104	(78,104)	78,104	78,104	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerang	Ogan Komerang	-	431,384	(431,384)	421,214	421,214	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>620,702,748</b>	<b>648,189,200</b>	<b>(27,486,452)</b>	<b>661,224,716</b>	<b>661,224,716</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN C.15 DMO UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7,253,173	7,253,173	-	7,253,173	7,253,173	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	608,349	606,417	1,932	608,349	608,349	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	285,813	285,813	-	285,813	285,813	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	54,015	54,015	-	54,015	54,015	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	4,086	4,086	-	4,086	4,086	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	1,191,435	1,222,223	(30,788)	1,191,435	1,191,435	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	1,554,513	1,451,427	103,086	1,554,513	1,554,513	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	353,966	353,966	-	353,966	353,966	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	7,858,556	7,850,797	7,759	7,858,556	7,858,556	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	467,636	467,636	-	467,636	467,636	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	37,439	37,439	-	37,439	37,439	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	96,234	96,234	-	96,234	96,234	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,081,354	1,081,354	-	1,081,354	1,081,354	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	394,491	394,491	-	394,491	394,491	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	714,142	714,142	-	714,142	714,142	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	623,190	(623,190)	623,190	623,190	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	140,715	(140,715)	140,715	140,715	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	50,376	33,882	16,494	50,376	50,376	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	28,388	28,001	387	28,388	48,327	(19,939)
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	1,963	17,810	(15,847)	19,445	19,445	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	495,050	495,050	-	495,050	495,050	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	152,116	152,116	-	152,116	152,116	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Winiagar Ltd.	Winiagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	416,258	378,086	38,172	416,258	416,258	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	192,967	176,551	16,416	192,967	192,967	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	46,330	46,330	-	46,330	46,330	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	6,800	45,330	(38,530)	45,330	45,330	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	181,671	181,671	-	181,671	181,671	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	76,489	76,489	-	76,489	76,489	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	74,352	74,352	-	74,352	74,352	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN C.15 DMO UNTUK TAHUN 2010 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	10,962	10,962	-	10,962	10,962	-
54	PT Sele Raya Merangih II	Merangih II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	316,021	97,555	218,466	316,021	316,021	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	31,076	-	31,076	31,076	31,076	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	1,267,992	-	1,267,992	1,267,992	1,267,992	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	3,880	(3,880)	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	310,077	(310,077)	327,940	327,940	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	93,130	(93,130)	93,130	93,130	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	51,982	(51,982)	51,982	51,982	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	46,642	(46,642)	33,989	33,989	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	-	139,252	(139,252)	139,252	139,252	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>25,304,012</b>	<b>25,096,266</b>	<b>207,746</b>	<b>26,770,222</b>	<b>26,790,161</b>	<b>(19,939)</b>

LAMPIRAN C.16 ALURAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2010

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting		DMD Fee	PBB	PPN	PORD
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik	Dalam Ribuan USD	Dalam Ribuan USD				
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	568,893	5,936,148	-	-	82,895	104,644	1,313,561	1,292,521	34,049	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(13,191)	361,715	37,591	49,729	21,822	2,022	365,068	256,588	435	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	44,073	11,266	3,819	8,396	-	83,241	27,942	44	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	42,118	-	-	-	-	46,234	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	2,688	-	-	(52)	1	1,661	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	509,459	287,898	2,295,570	374,427	4,678	19,393	773,440	1,433,806	3,327	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	698,751	372,308	148,181	53,113	115,644	80,258	1,199,918	668,236	393	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	206,292	313,452	527,530	27,656	4,244	858,006	245,834	478	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	149	523	-	-	-	63,730	8,508	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	337,856	1,221,249	-	193,200	(120,252)	632,398	2,909,208	1,503,018	2,102	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga Sanga	58,402	295,330	259,892	39,075	7,060	639	538,508	304,257	1,718	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,047	-	322,455	-	4,619	295	234,005	23,800	2,356	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	66,761	-	155,790	61,595	303	19	284,217	23,478	2,339	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	72,442	-	-	-	-	-	124,505	-	-	-
15	CNOOCSES Ltd.	South East Sumatera	224,835	382,545	-	12,743	88,843	4,389	1,362,130	362,995	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,279	-	6,330	-	-	-	-	-	-	194
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	320,262	-	-	1,042	4,820	175,878	74,844	3,496	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	376,731	-	73,589	9,079	264	775,610	420,309	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	(61,316)	49,124	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	(15,084)	109,573	-	-	6,970	28	42,312	55,582	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	11,900	-	-	5,451	995	71,393	14,993	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	3,959	-	-	1,912	2,881	10,649	3,445	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	9,523	-	258	(9)	158	61,276	3,211	10	-
24	PetroChina International Labung Ltd.	Labung	135,199	185,638	173,662	89,900	3,415	5,903	300,545	352,719	32	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	46,164	50,978	-	831	102	1,887	36,760	68,037	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	226	-	-	-	-	8,495	7,056	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	4,251	-	21,039	-	-	-	-	8,140	645	-
28	BP Wiriggar Ltd.	Wiriggar	910	-	2,126	-	-	-	3,561	-	78	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	234,507	-	763	(7,654)	5,108	103,850	88,583	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	231,944	-	33,493	10,060	926	153,655	110,387	595	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	30,500	-	1,201	1,331	2,748	26,533	6,691	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	18	-	1,534	-	-	2,817	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	18,289	235,225	-	15,749	580	251,473	206,273	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	99,000	-	10,119	2,244	-	125,534	32,632	643	-
36	Kangsan Energy Indonesia Ltd.	Kangsan	-	2,142	-	1,524	1,830	-	138,217	88,698	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	787	(101)	-	25,387	2,547	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	1,236	46	-	41,017	1,450	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	31,041	82,213	-	6,696	944	119,921	83,999	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	38,335	-	1,234	52	606	29,789	14,724	361	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	11,253	-	6,195	2,053	-	114,849	77,515	563	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	229	15,364	-	4,311	(314)	-	34,859	106,015	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	7,775	-	-	112,264	60,284	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	5,947	471	-	42,159	12,582	-	-
47	Citic Serani (Energy) Ltd.	Seram Non Bua	1,341	-	-	-	-	-	52,049	28,920	-	-
48	Kalrez Petroleum (Serani) Ltd.	Bula	-	1,415	-	-	-	-	2,627	5,685	-	-
49	Mont'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	3,301	-	-	-	-	41,073	27,386	-	-
50	Petroseilat Ltd.	Selat Panjang	-	1,212	-	-	-	-	15,302	12,719	-	-
51	Perucda Benuo Taka	Waliawi	-	-	-	644	-	-	3,131	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	40	-	-	20	-	42,348	252	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	2,691	-	-	854	225	22,747	439	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	660	-	-	3,208	-	35,778	14,721	-	-
55	Camor Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	(450)	-	11,328	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	6,744	-	-	-	22,280	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	182,886	157,422	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	174,907	-	22,105	7,175	859	-	-	-	-

LAMPIRAN C.16 ALIRAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2010

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting	D/MO Fee	PBB	PPN	PORD
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik					
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	18,916	2,326	1,314,918	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	499,007	311,971	4,078	5,488	28,664	20,063	772,416	-	2,295
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	20	-	-	121	-	-	213	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	55,441	25,957	-	13	2,214	25,845	-	55,582	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	5,652	11,162	-	-	(2,476)	7,525	-	14,993	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	6,179	-	-	-	(63)	3,873	-	3,445	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,398	-	200	1,485	2,761	-	3,221	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	27,203	-	956	684	11,357	-	14,724	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	33,696	107,187	-	22,872	-	-	-	5,814	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	7,641	-	-	-	-
71	PT Sumatara Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>3,317,519</b>	<b>11,603,820</b>	<b>4,076,137</b>	<b>1,598,107</b>	<b>316,569</b>	<b>1,007,481</b>	<b>15,485,118</b>	<b>8,357,235</b>	<b>69,418</b>

**LAMPIRAN D**  
**HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN**  
**2010**



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

01 PT Chevron Pacific Indonesia  
Rokan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	123,168,812	(123,168,812)	123,168,812	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	82,515,997	82,515,997	-	82,515,997	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,253,173	7,253,173	-	7,253,173	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	104,644	104,644	-	104,644	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	82,895	82,895	-	82,895	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBPNP	-	Dit. PNBPNP	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	666,239	644,570	21,669	644,570	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Basis Akruai

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	568,893	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	5,936,148	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	82,895	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,587,936</b>	<b>104,644</b>	<b>1,313,561</b>	<b>1,292,521</b>	<b>34,049</b>

Tanda warna dibawah adalah untuk menjelaskan perbaikan yang telah dilakukan oleh entitas pelapor atas perbedaan awal yang di indentifikasi, atau untuk menjelaskan penyebab terjadinya perbedaan awal :

- Menambah informasi di dalam formulir pelaporan
- Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan
- Memperbaiki satuan pelaporan
- Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final
- Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor
- Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan SKK Migas
- Basis Akruai
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

02 Chevron Indonesia Company  
East Kalimantan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	8,437,947	(8,437,947)	8,435,754	8,435,754	-	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	31,168,352	(31,168,352)	31,986,233	31,986,233	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,425,234	4,427,427	(2,193)	4,425,234	4,425,234	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	9,368,727	9,026,276	342,451	9,368,727	9,368,727	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	608,349	606,417	1,932	608,349	608,349	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,022	1,885	137	2,022	2,022	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,114	10,114	-	10,114	10,114	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,500	11,708	(8,208)	3,500	3,500	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	94,937	97,913	(2,976)	97,913	97,913	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	
<b>INON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>7,791</b>	<b>10,391</b>	<b>(2,600)</b>	<b>10,391</b>	<b>10,391</b>	<b>-</b>	
<b>Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.</b>							

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis Akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	(13,191)				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	361,715				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	87,320				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	21,822				
<b>Total</b>	<b>457,666</b>	<b>2,022</b>	<b>365,068</b>	<b>256,588</b>	<b>435</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

03 Chevron Makassar Ltd.  
Makassar Strait

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,698,543	(1,698,543)	1,698,543	1,698,543
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	8,484,089	(8,484,089)	8,501,184	8,501,184
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	542,501	542,501	-	542,501	542,501
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	(1,647,119)	(1,664,214)	17,095	(1,647,119)	(1,647,119)
Domestic Market Obligation (dalam barel)	285,813	285,813	-	285,813	285,813
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,717	5,717	-	5,717	5,717
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	8,396	8,396	-	8,396	8,396
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	30,135	-	30,135	30,135	30,135
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	30,984	36,050	(5,066)	36,050	36,050
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>4,163</b>	<b>-</b>	<b>4,163</b>	<b>12,367</b>	<b>12,367</b>
<b>PT PHE Makassar Strait</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Memperbaiki satuan pelaporan  
Basis Akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	44,073				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	15,085				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	8,396				
Total	67,554	5,717	83,241	27,942	44

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

04 Chevron Siak Inc.  
Siak

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	749,000	(749,000)	749,000	749,000
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	514,924	514,924	-	514,924	514,924
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	54,015	54,015	-	54,015	54,015
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	11	11	-	11	11
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	5,204	4,860	344	4,860	4,860
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan Basis Akrua

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	42,118	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>42,118</b>	<b>11</b>	<b>46,234</b>	<b>-</b>	<b>13,218</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

05 Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)  
MFK

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	47,948	(47,948)	47,948	47,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	32,755	33,400	(645)	33,400	33,400
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	4,086	4,086	-	4,086	4,086
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1	1	-	1	1
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(52)	(52)	-	(52)	(52)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	453	576	(123)	576	576
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>38</b>	<b>-</b>	<b>38</b>	<b>240</b>	<b>240</b>
<b>PT PHE MFK</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final  
Basis Akrua  
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,688	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(52)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>2,636</b>	<b>1</b>	<b>1,661</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

06 Total E&P Indonesia  
Mahakam Area

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	16,521,205	16,908,199	(386,994)	16,521,205	16,521,205
Total Lifting Gas (dalam mscf)	400,960,427	400,960,427	-	400,960,427	400,960,427
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	10,180,628	10,136,698	43,930	10,180,628	10,180,628
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	134,042,721	134,477,253	(434,532)	134,959,511	134,959,511
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,191,435	1,222,223	(30,788)	1,191,435	1,191,435
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	19,393	22,374	(2,980)	19,393	19,393
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,678	4,678	-	4,678	4,678
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	90,968	-	90,968	90,968	90,968
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	996,769	996,769	-	996,769	996,769
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Inpex</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	509,459				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	287,898				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	2,669,997				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,678				
<b>Total</b>	<b>3,472,032</b>	<b>19,393</b>	<b>773,440</b>	<b>1,433,806</b>	<b>3,327</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

07 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.  
South Natuna "B" Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	7,767,081	21,555,884	(13,788,803)	21,555,884	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	110,946,192	166,688,606	(55,742,414)	166,688,250	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	13,788,803	13,788,803	-	13,788,803	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	21,257,414	26,802,361	(5,544,947)	26,804,569	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,554,513	1,451,427	103,086	1,554,513	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	79,948	75,622	4,326	80,258	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	46,985	55,743	(8,758)	46,985	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	49,618	59,901	(10,283)	49,618	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	179,600	179,600	-	179,600	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Chevron South Natuna B Inc.</b>	106,966	108,150	(1,184)	108,150	-
<b>Inpex Natuna Ltd</b>	149,738	177,139	(27,401)	177,139	-

\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi Overlifting minyak 2010 sebesar US\$46,984,999. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

\*\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi overlifting gas 2010 sebesar US\$49,617.652. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis Akrual

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	698,751				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	372,308				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	201,294				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	115,644				
<b>Total</b>	<b>1,387,997</b>	<b>80,258</b>	<b>1,199,918</b>	<b>668,236</b>	<b>393</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

08 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.  
Corridor Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,388,667	3,964,416	(2,575,749)	3,964,416	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	237,176,050	349,021,784	(111,845,734)	349,021,784	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,575,750	2,581,970	(6,220)	2,575,750	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	111,845,734	111,845,734	-	111,845,734	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	353,966	353,966	-	353,966	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,244	4,244	-	4,244	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(874)	1,325	(2,199)	(874)	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	25,700	26,331	(630)	25,700	(2,199) *
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	(630) **
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	338,893	338,893	-	338,893	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	221,486	(221,486)	221,486	-
<b>Talisman Energi</b>	-	-	-	71,318	71,318
<b>Pertamina EP</b>	-	-	-	-	-

\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi overlifting minyak 2010 sebesar USD874,203. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

\*\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas. Perhitungan CoPhi overlifting gas 2010 sebesar USD25,700,249. Masih terdapat dispute terkait dengan cost recovery antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian

Memperbaiki satuan pelaporan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	206,292	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	840,982	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	27,656	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,074,930</b>	<b>4,244</b>	<b>858,006</b>	<b>245,834</b>	<b>478</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

09 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	16,763	13,858	2,905	18,468	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	819,470	656,249	163,221	874,998	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,705	1,976	(271)	1,705	(266)
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	55,528	55,528	-	55,528	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	43	-	43	43	43
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	258	0	258	258	255
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	750	750	-	750	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	500	(500)	-	(500)
<b>Petrochina</b>	-	-	-	-	-
<b>Pertamina</b>	-	-	-	-	-

\* Terdapat perbedaan dengan Data KKKS. Data QFR dari KKKS mencatat GOI Lifting sebesar 1,705 bbls, namun berdasarkan perhitungan SKK Migas GOI Lifting sebesar 1,971 bbls yang disebabkan karena dispute share split. Data yang benar adalah data SKK Migas, karena seluruh kewajiban telah diselesaikan berdasarkan perhitungan SKK Migas.

\*\* Data Overlifting SKK Migas sebesar nihil, merujuk pada perhitungan SKK Migas dan telah diselesaikan oleh KKKS sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\*\* Data Overlifting SKK Migas berdasarkan perhitungan SKK Migas yang telah diselesaikan oleh KKKS sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\*\*\* Petrochina (South Jambi) hingga tanggal waktu yang di tetapkan tidak mengirimkan konfirmasi.

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	149	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	523	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>672</b>	<b>-</b>	<b>63,730</b>	<b>8,508</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

11 Virginia Indonesia Company  
Sanga sanga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,484,541	6,484,541	-	6,484,541	6,484,541
Total Lifting Gas (dalam mscf)	104,958,149	104,958,149	-	104,958,149	104,958,149
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,381,052	4,381,052	-	4,381,052	4,381,052
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	31,994,599	59,405,975	(27,411,376)	59,405,975	59,405,975
Domestic Market Obligation (dalam barel)	467,636	467,636	-	467,636	467,636
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	639	639	-	639	639
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	7,060	7,060	-	7,060	7,060
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(42,765)	-	(42,765)	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	200,662	11,711	188,951	16,169	16,169
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	37,612	(37,612)	49,876	49,877
BP East Kalimantan	-	38,300	(38,300)	47,982	47,981
Lasmo Sanga-sanga Ltd	-	34,186	(34,186)	43,568	43,568
Opicoil Houston Inc	-	24,872	(24,872)	33,686	33,686
Virginia International Company	-	7,293	(7,293)	9,381	9,381
Universe Gas&Oil Company	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	58,402	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	295,330	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	298,967	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	7,060	639	538,508	304,257	1,718
<b>Total</b>	<b>659,759</b>	<b>639</b>	<b>538,508</b>	<b>304,257</b>	<b>1,718</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

12 Mobil Exploration Indonesia  
North Sumatra Offshore

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	389,370	-	389,370	389,370	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	70,461,263	70,461,263	-	70,461,263	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	239,431	-	239,431	239,431	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	27,204,392	27,204,392	-	27,204,392	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	37,439	37,439	-	37,439	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	295	(295)	295	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,337	2,337	-	2,337	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	19,685	2,282	17,403	19,685	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	198,398	-	198,398	198,398	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	19,047	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	322,455	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,619	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>346,121</b>	<b>295</b>	<b>234,005</b>	<b>23,800</b>	<b>2,356</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

13 Exxonmobil Oil Indonesia Inc.

B Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,334,436	1,723,806	(389,370)	1,334,436	1,334,436
Total Lifting Gas (dalam mscf)	39,664,433	39,664,433	-	39,664,433	39,664,433
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	834,366	1,073,797	(239,431)	834,366	834,366
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	18,367,206	18,367,206	-	18,367,206	18,367,206
Domestic Market Obligation (dalam barel)	96,234	96,234	-	96,234	96,234
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	314	19	295	19	19
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,230	1,230	-	1,230	1,230
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(13,866)	(926)	(12,940)	(13,866)	(13,866)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	101,269	300,033	(198,764)	101,269	101,345
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

\* Hingga tanggal waktu yang telah ditentukan entitas pelapor belum memberikan konfirmasi

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	46,164	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	50,978	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	217,385	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	303	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>314,830</b>	<b>19</b>	<b>284,217</b>	<b>23,478</b>	<b>2,339</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

1.4 Mobil Cepu Ltd.  
Cepu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,772,071	6,772,071	-	6,772,071	6,772,071
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	991,625	991,625	-	991,625	991,625
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	91	-	91	91	91
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	199	199
Ampolex (Cepu) PTE, Ltd.	-	-	-	-	-
PT Pertamina EP Cepu	-	-	-	-	-
PT Sarana Patra Hulu Cepu	-	-	-	-	-
PT Blora Patragas Hulu	-	-	-	-	-
PT Asri Dharma Sejahtera	-	-	-	-	-
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	-	-	-	-	-

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	72,442	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>72,442</b>	<b>-</b>	<b>124,505</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

15 CNOOC SES Ltd.  
South East Sumatera

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas		Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	14,994,753	14,994,753	-	14,994,753	14,994,753	-	-	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	23,989,265	23,989,265	23,965,276	23,989,265	23,989,265	-	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	7,863,173	7,863,173	-	7,863,173	7,863,173	-	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,293,340	4,293,340	4,289,047	4,293,340	4,293,340	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,081,354	1,081,354	-	1,081,354	1,081,354	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,389	4,389	-	4,389	4,389	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	85,106	85,106	-	85,106	85,106	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,737	3,737	-	3,737	3,737	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	62,335	62,789	(454)	62,335	62,517	-	(182)	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>								
Inpex Sumatra, Ltd. / PHE Sumatra	-	12,214	(12,214)	12,214	12,214	-	-	
KNOC Sumatra, Ltd.	-	7,195	(7,195)	7,195	7,195	-	-	
Salamander Energy (Sumatra) B.V	-	3,602	(3,602)	3,598	3,598	-	-	
Orchard Energy Sumatra BV	-	-	-	-	-	-	-	
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	-	4,092	(4,092)	2,049	2,049	-	-	
Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	-	-	-	1,120	1,120	-	-	
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	-	-	-	924	924	-	-	

\* Menurut Ditjen PNB-DJA selisih merupakan pembayaran C&D Tax periode Desember 2009, namun pihak CNOOC SES Ltd. tidak memberikan konfirmasi.

\*\* KNOC Sumatra, Ltd. Hingga tanggal waktu yang di tetapkan tidak memberikan konfirmasi.

Memberbaiki satuan pelaporan

Basis Akrual

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	224,835	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	382,545	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	12,743	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	88,843	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>708,966</b>	<b>4,389</b>	<b>1,362,130</b>	<b>362,995</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

16 BP Muturi Holding BV  
Muturi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	371,868	371,863	5	371,868	371,868
Total Lifting Gas (dalam mscf)	54,631,085	54,631,085	-	54,631,085	54,631,085
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	18,236	18,236	-	18,236	18,236
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,355,644	1,355,644	-	1,355,644	1,355,644
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	128	128	-	128	128
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>7,007</b>	<b>1,250</b>	<b>5,757</b>	<b>1,250</b>	<b>1,250</b>
<b>CNOOC Muturi Ltd</b>	<b>5,088</b>	<b>5,088</b>	<b>-</b>	<b>5,088</b>	<b>5,088</b>
<b>Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.</b>					

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan Basis Akrua

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,279	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,330	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7,609</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>194</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

17 Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu Coastal Plains Pekanbaru

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,259,258	6,259,258	-	6,259,258	6,259,258
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,981,464	3,981,464	-	3,981,464	3,981,464
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	394,491	394,491	-	394,491	394,491
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,820	4,820	-	4,820	4,820
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,042	1,042	-	1,042	1,042
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	28,013	11,775	16,238	11,775	11,775
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	17,243	17,243
<b>PT PHE CPP</b>	-	-	-	-	-

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	320,262	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,042	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>321,304</b>	<b>4,820</b>	<b>175,878</b>	<b>74,844</b>	<b>3,496</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

18 PT Pertamina Hulu Energi ONWJ  
Offshore Northwest Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
		SKK Migas			
Total Lifting Minyak (dalam barel)	9,902,748	9,867,748	35,000	9,902,748	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	74,149,557	74,149,557	-	74,149,557	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,709,908	4,709,908	-	4,709,908	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	19,566,683	18,410,407	1,156,276	19,566,683	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	714,142	714,142	-	714,142	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	264	264	-	264	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,638	6,638	-	6,638	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,441	2,441	-	2,441	-
		<b>Ditjen Migas</b>		<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
		<b>Dit. PNBP</b>		<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	36,743	38,074	(1,331)	38,074	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
CNOOC ONWJ Ltd	24,268	23,362	906	23,362	-
Itochu Oil Exploration Co. Ltd	-	862	(862)	-	-
PT PHE Jawa Ltd	-	8,033	(8,033)	-	-
Salamander Energy (Java) B.V	-	3,787	(3,787)	-	-
Talisman Energy	-	4,010	(4,010)	-	-

\* Itochu Oil Exploration Co. Ltd. hingga tanggal waktu yang ditetapkan tidak memberikan konfirmasi.

Basis Akrual

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	376,731	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	73,589	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	9,079	-	-	-
<b>Total</b>	<b>459,399</b>	<b>264</b>	<b>775,610</b>	<b>420,309</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

19 Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore  
West Madura

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	3,710,179	(3,710,179)	3,707,980	3,707,980
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	30,182,148	30,182,148
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	1,776,927	(1,776,927)	1,783,707	1,783,707
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	5,951,981	5,951,981
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	623,190	(623,190)	623,190	623,190
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	49,124	(49,124)	49,124	49,124
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(12,058)	12,058	(61,183)	(61,183)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(133)	133	(133)	(133)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(61,316)	-	-	-	-
Total	(61,316)	49,124	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

20 JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,894,162	(1,894,162)	1,951,242	1,951,242
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,189	(1,189)	1,189,205	1,189,205
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	1,215,278	(1,215,278)	1,415,278	1,415,278
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	140,715	(140,715)	140,715	140,715
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	28	(28)	28	28
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	6,152	(6,152)	6,152	6,152
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	818	(818)	818	818
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,160	5,287	873	6,160	6,160
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	6,821	6,821

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	(15,084)	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	109,573	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	6,970	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>101,459</b>	<b>28</b>	<b>42,312</b>	<b>55,582</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

21 JOB Pertamina - PetroChina Salawati  
Salawati Island

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,108,250	554,125	554,125	554,125	554,125
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	159,000	159,000	-	159,000	159,000
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	50,376	33,882	16,494	50,376	50,376
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	282	(282)	995	995
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,451	5,451	-	5,451	5,451
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,065	Dit. PNBP	5,985	1,095	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Salawati</b>	-	926	(926)	947	947
<b>Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV</b>	-	1,224	(1,224)	1,221	1,221
<b>Pearl Oi (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan  
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,900	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	5,451	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>17,351</b>	<b>995</b>	<b>71,393</b>	<b>14,993</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

22 JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi  
Senoro Toili

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	309,290	309,290	-	309,290	309,290
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	57,094	57,094	-	57,094	57,094
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	28,388	28,001	387	28,388	48,327
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,965	1,965	-	1,965	2,281
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	427	427	-	427	1,912
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	370	-	-	370	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Tomori</b>	-	-	-	-	-

\* Data DMO 48,327 bbbl adalah berdasarkan perhitungan SKK Migas. Masih terdapat dispute perhitungan antara SKK Migas dengan KKKS yang saat ini masih dalam proses penyelesaian.

\*\* Data DMO Fee MUS\$ 2,281 adalah berdasarkan perhitungan SKK Migas. Masih terdapat dispute perhitungan antara SKK Migas dengan KKKS yang saat ini masih dalam proses penyelesaian.

\*\*\* Data SKK Migas sesuai dengan tagihan SKK kepada JOB P -Medco No.0023/SKKC2000/2013/S4 tanggal 31 Mei 2013. Masih terdapat dispute antara SKK Migas dengan KKKS yang masih dalam proses penyelesaian.

Adanya dispute perhitungan antara KKKS dengan SKK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	3,959	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,912	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,871</b>	<b>1,965</b>	<b>10,649</b>	<b>3,445</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

23 JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.  
Pendopo - Raja JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS		Pemerintah
		SKK Migas				SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	202	202,231	(202,029)	202,231	202,231	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	318	318,346	(318,028)	318,346	318,346	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	119	116,375	(116,256)	104,151	104,151	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	175	100,826	(100,651)	100,826	100,826	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,963	17,810	(15,847)	19,445	19,445	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	158	145	13	158	158	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(9)	(9)	-	(9)	(9)	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,470	300	1,170	1,470	300	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	760	(760)	760	760	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>						
					1,170 *	

\* JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd. hingga tanggal waktu yang ditentukan tidak memberikan konfirmasi.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	9,523				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	258				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(9)				
<b>Total</b>	<b>9,772</b>	<b>158</b>	<b>61,276</b>	<b>3,211</b>	<b>10</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

24 PetroChina International Jabung Ltd.

Jabung

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,649,830	6,649,830	-	6,649,830	6,649,830
Total Lifting Gas (dalam mscf)	57,017,376	57,017,613	(237)	57,017,376	57,017,376
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,057,293	4,057,293	-	4,057,293	4,057,293
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	14,944,210	14,945,972	(1,762)	14,944,210	14,944,210
Domestic Market Obligation (dalam barel)	495,050	495,050	-	495,050	495,050
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,903	5,903	-	5,903	5,903
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,466	4,466	-	4,466	4,466
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,051)	(1,051)	-	(1,051)	(1,051)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	82,476	82,476	-	82,476	82,476
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.	76,792	40,062	36,730	76,792	76,792
Petronas Carigali Jabung Ltd.	73,409	73,910	(501)	73,910	73,910
PT PHE Jabung	-	-	-	47,534	47,534

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	135,199	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	185,638	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	263,562	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	3,415	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>587,814</b>	<b>5,903</b>	<b>300,545</b>	<b>352,719</b>	<b>32</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

25 PetroChina International Bermuda Ltd.  
Salawati Basin

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
		SKK Migas			
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,271,599	2,235,562	36,037	2,271,599	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	481,163	494,749	(13,586)	481,163	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,166,809	1,169,272	(2,463)	1,166,809	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	168,127	172,878	(4,751)	168,127	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	152,116	152,116	-	152,116	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,887	1,887	-	1,887	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	118	118	-	118	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(16)	(16)	-	(16)	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,169	2,144	25	2,169	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.	-	2,516	(2,516)	2,509	-
Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV	-	1,930	(1,930)	1,909	-
Patrogas (Basin) Ltd	-	-	-	-	-
RHP Salawati Basin	-	-	-	-	-
PT PHE Salawati Basin	-	-	-	678	-
					40*

\* Petrochina Int'l Bermuda, Ltd. hingga tenggat waktu belum memberikan konfirmasi.

- Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan
- Memperbaiki satuan pelaporan
- Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	46,164	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	50,978	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	831	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	102	-	-	-
<b>Total</b>	<b>98,075</b>	<b>1,887</b>	<b>36,760</b>	<b>68,037</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

26 PetroChina International Bangkok Ltd.  
Bangko

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	22,999	22,999	-	22,999	22,999
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,829	2,829	-	2,829	2,829
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	226	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	226	-	8,495	7,056	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

27 BP Berau Ltd.  
Berau

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	KKKS	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS			Pemerintah SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,235,929	1,235,929	-	1,235,929	-	1,235,929	-	1,235,929	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	181,570,074	181,570,074	-	181,570,074	-	181,570,074	-	181,570,074	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	60,608	60,608	-	60,608	-	60,608	-	60,608	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,498,413	4,498,413	-	4,498,413	-	4,498,413	-	4,498,413	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20,474	20,474	-	20,474	-	20,474	-	20,474	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>									
IMI Berau BV	9,761	9,761	-	9,761	-	9,761	-	9,761	-
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	-	8,468	(8,468)	8,468	-	8,468	-	8,468	-
KG Berau Petroleum Ltd	5,927	5,927	-	5,927	-	5,927	-	5,927	-

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	4,251	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	21,039	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>25,290</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8,140</b>	<b>645</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

28 BP Wiriagar Ltd.  
Wiriagar

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	KKKS	Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Akhir	Pemerintah SKK Migas			Perbedaan Akhir	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	124,919	124,919	-	124,919	-	124,919	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	18,351,791	18,351,791	-	18,351,791	-	18,351,791	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	12,973	12,973	-	12,973	-	12,973	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	617,133	617,133	-	617,133	-	617,133	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,554	1,554	-	1,554	-	1,554	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>1,715</b>	<b>1,640</b>	<b>75</b>	<b>1,715</b>	<b>75</b>	<b>1,715</b>	<b>1,640</b>	<b>75</b>
<b>Talisman Wiriagar Overseas Ltd</b>	<b>956</b>	<b>956</b>	<b>-</b>	<b>956</b>	<b>-</b>	<b>956</b>	<b>956</b>	<b>-</b>
<b>KG Wiriagar Petroleum Ltd</b>								

\* Ditjen PNB-DJA mengakui penyeteroran sebesar selisih pada Maret 2011, namun Talisman mengakuinya sebagai setoran November 2010.

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	910	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	2,126	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,036</b>	<b>-</b>	<b>3,561</b>	<b>-</b>	<b>78</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

29 PT Medco E&P Rimau  
Rimau

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,216,130	6,216,130	-	6,216,130	6,216,130
Total Lifting Gas (dalam mscf)	2,332,120	2,333,526	(1,406)	2,332,120	2,332,120
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,873,267	2,873,267	-	2,873,267	2,873,267
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	178,074	178,181	(107)	178,074	178,074
Domestic Market Obligation (dalam barel)	416,258	378,086	38,172	416,258	416,258
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,108	4,656	452	5,108	5,108
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(7,641)	-	(7,641)	(7,641)	(7,641)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(14)	(7,654)	7,641	(14)	(14)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	26,281	26,281	-	26,281	26,281
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>1,383</b>	<b>1,383</b>	<b>-</b>	<b>1,383</b>	<b>1,383</b>
<b>Peruda Pertambangan &amp; Energi</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	234,507	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	763	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(7,654)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>227,616</b>	<b>5,108</b>	<b>103,850</b>	<b>88,583</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

30 PT Medco E&P Indonesia  
South and Central Sumatra

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054
Total Lifting Gas (dalam mscf)	44,523,280	44,523,280	-	44,523,280	44,523,280
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,843,054	2,843,054	-	2,843,054	2,843,054
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	11,089,102	11,089,102	-	11,089,102	11,089,102
Domestic Market Obligation (dalam barel)	192,967	176,551	16,416	192,967	192,967
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	926	850	76	926	926
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,060	10,060	-	10,060	10,060
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	2,000	2,000	-	2,000	2,000
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	32,093	32,093	-	32,093	32,093
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	231,944				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	33,493				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	10,060				
<b>Total</b>	<b>275,497</b>	<b>926</b>	<b>153,655</b>	<b>110,387</b>	<b>595</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

32 PT Medco E&P Lematang

Lematang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,781	1,781	-	1,781	1,781
Total Lifting Gas (dalam mscf)	3,227,984	3,227,984	-	3,227,984	3,227,984
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	219	219	-	219	219
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	273,137	-	273,137	273,137	273,137
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Lematang E&amp;P Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Lundin Lematang BV</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	18	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,534	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,552</b>	<b>-</b>	<b>2,817</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

33 PT Medco E&P Malaka

Block A

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	2,500	Ditjen Migas 2,500	-	2,500	Ditjen Migas 2,500
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Premier Oil Sumatra (North) BV</b>	-	-	-	-	-
<b>Japex Block A Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

34 Premier Oil Natuna Sea BV  
Natuna Block A

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	677	676,929	(676,252)	676,929	676,929
Total Lifting Gas (dalam mscf)	53,411	53,411	-	53,411	53,411
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	206,770	206,770	-	206,770	206,770
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	16,644	16,644	-	16,644	16,644
Domestic Market Obligation (dalam barel)	6,800	45,330	(38,530)	45,330	45,330
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	580	580	-	580	580
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	15,741	15,741	-	15,741	15,741
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(8)	8	(16)	8	8
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	41,849	41,849	-	41,849	41,849
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Kufpec Indonesia (Natuna) BV</b>	48,941	48,662	279	48,662	48,662
<b>Natuna 2 BV</b>	33,577	33,617	(40)	33,577	33,577
<b>Natuna 1 BV</b>	22,024	21,898	126	21,898	21,898

Memperbaiki satuan pelaporan  
kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	18,289	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	235,225	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	15,749	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>269,263</b>	<b>580</b>	<b>251,473</b>	<b>206,273</b>	<b>-</b>





LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

36 Kangean Energy Indonesia Ltd.  
Kangean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	385,580	385,270	310	385,580	385,580
Total Lifting Gas (dalam mscf)	8,361,777	8,362	8,353,415	8,361,777	8,361,777
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	31,209	31,209	-	31,209	31,209
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	576,273	576	575,697	576,273	576,273
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	1,830	1,830	-	1,830	1,830
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBPN	-	-	Dit. PNBPN
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>EMP Exploration (Kangean)</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,142	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,524	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,830	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,496</b>	<b>-</b>	<b>138,217</b>	<b>88,698</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

37 EMP Korinci Baru Ltd.

Korinci

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	3,231,216	3,231,216	-	3,231,216	3,231,216
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	277,885	277,885	-	277,885	277,885
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(101)	101	(101)	(101)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	787	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(101)	-	-	-	-
Total	686	-	25,387	2,547	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

38 Lapindo Brantas Inc.  
Brantas

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	3,548	(3,548)	3,548	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	2,987	2,986,277	(2,983,290)	2,542,268	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	2,976	252,684	(249,708)	215,114	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	46	(46)	-	46
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Prakarsa Brantas</b>	-	-	-	-	-
<b>Minarak Labuan Co.</b>	-	-	-	-	-

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMIGAS kepada Lapindo Brantas No.0787/BPC2000/2011/S4 tanggal 18 Mei 2011 dan FQR Revisi yang disampaikan tanggal 23 Maret 2011.

\* Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas penjelasan SKK Migas

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,236	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	46	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,282</b>	<b>-</b>	<b>41,017</b>	<b>1,450</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

39 EMP Bentu Ltd.

Bentu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

40 PT EMP Tonga

Tonga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBPP	-	-	Dit. PNBPP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Kencana Surya Perkasa</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Petross Exploration Production</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

41 Star Energy (Kakap) Ltd.

Kakap

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS	
		SKK Migas			
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,142,229	1,046,857	95,372	1,142,229	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	16,703,795	16,703,795	-	16,703,795	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	344,404	381,440	(37,036)	344,404	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	5,599,513	5,599,513	-	5,599,513	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	76,489	76,489	-	76,489	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	944	944	-	944	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,921	5,921	-	5,921	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	775	775	-	775	-
		<b>Ditjen Migas</b>		<b>Ditjen Migas</b>	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
		<b>Dit. PNBP</b>		<b>Dit. PNBP</b>	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	18,879	17,888	991	17,888	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Premier Oil Kakap B.V	9,190	9,190	-	9,190	-
SPC Kakap Limited	8,371	8,371	-	8,371	-
Novus UK (Kakap) Ltd.	6,484	3,057	3,427	6,411	-
PT PHE Kakap	-	-	-	4,828	-
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	1,393	1,403	(10)	1,393	-
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	3,009	6,419	(3,410)	3,009	-
Novus Nominees Pty. Ltd	1,574	1,587	(13)	1,574	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	31,041	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	82,213	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	6,696	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>119,950</b>	<b>944</b>	<b>119,921</b>	<b>83,999</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

42 JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.

Ogan Komering

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	828,550	828,550	-	828,550	828,550
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,394,837	1,394,837	-	1,394,837	1,394,837
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	469,408	469,408	-	469,408	469,408
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	541,565	541,565	-	541,565	541,565
Domestic Market Obligation (dalam barel)	74,352	74,352	-	74,352	74,352
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	606	606	-	606	606
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	52	52	-	52	52
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,827	Dit. PNBP	-	6,827	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	38,335	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,234	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	52	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>39,621</b>	<b>606</b>	<b>29,789</b>	<b>14,724</b>	<b>361</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

43 Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.  
Ujung Pangkah

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,214,456	1,214,456	-	1,214,456	1,214,456
Total Lifting Gas (dalam mscf)	14,263,465	14,263,465	-	14,263,465	14,263,465
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	151,713	151,713	-	151,713	151,713
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,069,760	1,069,760	-	1,069,760	1,069,760
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,053	2,053	-	2,053	2,053
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	750	750	-	750	750
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Kufpec Indonesia Pangkah BV</b>	-	-	-	-	-
<b>Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,253	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,195	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,053	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>19,501</b>	<b>-</b>	<b>114,849</b>	<b>77,515</b>	<b>563</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

44 Santos (Sampang) Pty. Ltd.

Sampang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,515,766	1,515,766	-	1,515,766	1,515,766
Total Lifting Gas (dalam mscf)	21,187,676	21,187,676	-	21,187,676	21,187,676
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	205,969	205,969	-	205,969	205,969
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,589,076	1,589,076	-	1,589,076	1,589,076
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(314)	314	(314)	(314)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	Dit. PNBP	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Singapore Petroleum Company Ltd.</b>	-	-	-	-	-
<b>Cue Sampang Pty. Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	229	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	15,364	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	4,311	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(314)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>19,590</b>	<b>-</b>	<b>34,859</b>	<b>106,015</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

45 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.  
Madura Offshore

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	42,160,427	42,160,427	-	42,160,427	42,160,427
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	3,162,032	3,162,000	32	3,162,032	3,162,032
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Petronas Carigali Madura Ltd.</b>	-	-	-	-	-
<b>Petrogas Pantai Madura</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	7,775	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>7,775</b>	<b>-</b>	<b>112,264</b>	<b>60,284</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

46 Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd  
Sengkang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	12,859,584	12,859,584	-	12,859,584	12,859,584
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	2,707,819	2,707,819	-	2,707,819	2,707,819
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	471	471	-	471	471
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,722	7,144	(422)	6,724	7,142
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
					(418) *

\* Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd. hingga tanggal waktu yang ditentukan belum memberikan konfirmasi.

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	5,947	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	471	-	-	-	-
Total	6,418	-	42,159	12,582	-



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

48 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.  
Bula

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	146,635	146,425	210	146,425	146,425
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	18,826	18,826	-	18,826	18,826
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,194)	-	(2,194)	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBPN	-	-	Dit. PNBPN
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final  
Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,415	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,415</b>	<b>-</b>	<b>2,627</b>	<b>5,685</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

49 MontD'Or Oil Tungkal  
Tungkal

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	328,874	328,874	-	328,874	328,874
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	40,477	40,477	-	40,477	40,477
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Fuel-X</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	3,301	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,301</b>	<b>-</b>	<b>41,073</b>	<b>27,386</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

50 Petroselat Ltd.  
Selat Panjang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	105,122	105,122	-	105,122	105,122
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	14,907	14,907	-	14,907	14,907
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PetroChina International Selat Panjang Ltd.</b>	-	-	-	-	-
<b>International Mineral Resources Inc.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,212	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,212</b>	<b>-</b>	<b>15,302</b>	<b>12,719</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

51 Perusa Benuo Taka  
Wailawi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	420,268	420,268	-	420,268	420,268
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	189,121	-	189,121	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	644	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>644</b>	<b>-</b>	<b>3,131</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

52 JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.  
Gebang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	7,895	3,948	3,947	3,948	3,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,74,761	87,380	87,381	87,380	87,380
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	846	486	360	486	486
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	7,394	7,394	-	7,394	7,394
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>EMP Gebang Ltd</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	40	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	20	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>60</b>	<b>-</b>	<b>42,348</b>	<b>252</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

53 SPR Langgak  
Langgak

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Awal	KKKS	Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS			Pemerintah SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	122,775	122,775	-	122,775	-	122,775	122,775	-	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	54,711	34,745	19,966	54,711	19,966	54,711	54,711	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	10,962	10,962	-	10,962	-	10,962	10,962	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	225	225	-	225	-	225	225	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	854	854	-	854	-	854	854	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	496	-	496	496	496	496	496	496	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>153</b>	<b>39</b>	<b>114</b>	<b>39</b>	<b>114</b>	<b>39</b>	<b>39</b>	<b>-</b>	
<b>Kingswood Capital Ltd.</b>									

\* Penyetoran oleh SPR Langgak dilakukan ke MAP Withholding Tax (IDR), bukan ke Rekening Migas (600.000.411.980).

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,691	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	854	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,545</b>	<b>225</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

54 PT Sele Raya Merangin II  
Merangin II

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	78,623	78,623	-	78,623	78,623
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	7,862	7,862	-	7,862	7,862
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Merangin B.V.</b>	-	-	-	-	-
<b>Sinochem Merangin Ltd</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	660	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>660</b>	<b>-</b>	<b>22,747</b>	<b>439</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

55 Camar Resources Canada Inc.  
Bawean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	358,936	358,936	-	358,936	358,936
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	3,208	(3,208)	3,208	3,208
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	Ditjen Migas 1,000	-	1,000	Ditjen Migas 1,000
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Camar Bawean Petroleum Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	3,208	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,208</b>	<b>-</b>	<b>35,778</b>	<b>14,721</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

56 Triangle Pase Inc.  
Pase

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,736,940	1,679,339	57,601	1,679,339	1,679,339
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	110,533	191,491	(80,958)	179,777	179,777
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(270)	(450)	179	(270)	(270)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	6,744	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(450)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,294</b>	<b>-</b>	<b>11,328</b>	<b>-</b>	<b>47</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

57 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang  
Jambi Merang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	12,209	(12,209)	12,209	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	839,022	(839,022)	839,022	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Talisman (Jambi Merang) Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Pacific Oil &amp; Gas (Jambi Merang) Limited</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	22,280	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

58 JOA Pertamina Kodeco  
West Madura Offshore East Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	3,707,980	3,710,179	(2,199)	3,707,980	3,707,980
Total Lifting Gas (dalam mscf)	30,182,148	30,182,148	-	30,182,148	30,182,148
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,195,596	2,194,011	1,585	2,195,596	2,195,596
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	6,891,696	6,891,696	-	6,891,696	6,891,696
Domestic Market Obligation (dalam barel)	316,021	97,555	218,466	316,021	316,021
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	859	859	-	859	859
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	11,562	11,562	-	11,562	11,562
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(4,387)	(4,387)	-	(4,387)	(4,387)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	25,636	25,636	-	25,636	25,636
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>30,225</b>	<b>28,738</b>	<b>1,487</b>	<b>28,684</b>	<b>28,684</b>
<b>CNOOC Madura Ltd.</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan  
kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	174,907	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	22,105	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	7,175	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>204,187</b>	<b>859</b>	<b>182,886</b>	<b>157,422</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

59 Total E&P Indonesia  
Tengah Area

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	430,924	-	430,924	430,924	430,924
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	31,076	-	31,076	31,076	31,076
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	2,326	2,326
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,916	18,916	-	18,916	18,916
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,245	2,245	-	2,245	2,245
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>2,049</b>	<b>1,986</b>	<b>63</b>	<b>1,986</b>	<b>1,986</b>
Inpex Tengah	-	-	-	-	-
Pertamina JOA Tengah	-	-	-	-	-
Indonesia Participant	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	18,916	-	-	-
Total	18,916	2,326	1,314,918	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

60 INPEX Corporation  
Mahakam Area

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS		Pemerintah SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	17,582,801	18,060,298	(477,497)	17,582,801	17,582,801	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	406,608,344	406,608,344	-	406,608,344	406,608,344	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	10,315,479	10,660,883	(345,404)	10,315,479	10,315,479	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	136,354,297	136,354,297	-	136,354,297	136,354,297	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,267,992	-	1,267,992	1,267,992	1,267,992	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	19,385	22,389	(3,004)	20,063	20,063	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	28,664	28,664	-	28,599	28,664	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	57,287	-	57,287	57,274	57,287	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	998,138	987,396	10,742	987,396	987,396	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>						

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMIGAS kepada Inpex No.1288/BPC2000/2011/S4 tanggal 04 Agustus 2011. INPEX merujuk pada FQR Original. Tagihan sudah diselesaikan oleh INPEX

\*\* Angka over lifting gas sebesar US\$ 57,274,152 sesuai dengan FQR 4Q 2010 yang resmi dikirim oleh INPEX ke SKK Migas. Sesuai evaluasi SKK Migas, nilai over lifting gas diubah menjadi \$57,287,030. INPEX setuju untuk angka tersebut dan penyelesaian telah dilakukan oleh INPEX ke SKK Migas

- Menambah informasi di dalam formulir pelaporan
- Memperbaiki satuan pelaporan
- Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	499,007				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	311,971				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	9,566				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	28,664				
<b>Total</b>	<b>849,208</b>	<b>20,063</b>	<b>772,416</b>	<b>-</b>	<b>2,295</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	4,619	(4,619)	4,617	4,617
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	191,918	(191,918)	218,750	218,750
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	221	(221)	220	220
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	3,880	(3,880)	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	83	(83)	24	24
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	97	(97)	97	97
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	(42)	-	(42)	152	152
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	20	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	121	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>141</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>213</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	2,094,131	(2,094,131)	1,951,242	1,951,242
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	1,189,205	1,189,205
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	1,035,593	(1,035,593)	930,334	930,334
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	2,436	2,436
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	310,077	(310,077)	327,940	327,940
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	25,845	(25,845)	25,845	25,845
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,595	(1,595)	1,589	1,595
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	620	(620)	620	620
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	42,556	872	41,684	39,616	39,616
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMIGAS kepada PHE Tuban No.2035/BPC2000/2011/54 tanggal 01 Desember 2011. KKKS merujuk pada FQR Original

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	55,441	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	25,957	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	13	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,214	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>83,625</b>	<b>25,845</b>	<b>-</b>	<b>55,582</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati  
Salawati Island

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	554,125	(554,125)	554,125	554,125
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	208,079	(208,079)	208,079	208,079
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	93,130	(93,130)	93,130	93,130
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	7,525	(7,525)	7,525	7,525
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(2,476)	2,476	(2,449)	(2,476)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,065	Dit. PNBP	7,065	8,403	8,403
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Sesuai dengan tagihan dan surat SKKMI/GAS kepada PHE Salawati No.0805/BPC2000/2011/54 tanggal 23 May 2011. KKKS merujuk pada FQR Original.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	5,652	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	11,162	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(2,476)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>14,338</b>	<b>7,525</b>	<b>-</b>	<b>14,993</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori  
Senoro Toili

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	309,290	(309,290)	309,290	309,290
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	82,922	(82,922)	82,922	82,922
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	51,982	(51,982)	51,982	51,982
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	3,873	(3,873)	3,873	3,873
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(63)	63	(63)	(63)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	2,385	-	2,385	2,385	2,385
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,179	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(63)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,116</b>	<b>3,873</b>	<b>-</b>	<b>3,445</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai  
Pendopo-Raja Tempirai

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	202,232	(202,232)	202,232	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	318,346	(318,346)	318,346	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	26,774	(26,774)	26,774	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	78,104	(78,104)	78,104	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	46,642	(46,642)	33,989	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	2,761	(2,761)	2,761	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	4,246	(4,246)	4,246	0
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,203	-	2,203	2,280	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,398	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	200	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,485	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4,083</b>	<b>2,761</b>	<b>-</b>	<b>3,221</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering  
Ogan Komering

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	828,550	(828,550)	828,550	828,550
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,428,823	(1,428,823)	1,394,837	1,394,837
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	333,507	(333,507)	333,507	333,507
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	431,384	(431,384)	421,214	421,214
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	139,252	(139,252)	139,252	139,252
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	11,357	(11,357)	11,357	11,357
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	684	(684)	684	684
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	15,687	Dit. PNBP	15,687	15,687	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	27,203	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	956	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	684	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>28,843</b>	<b>11,357</b>	<b>-</b>	<b>14,724</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

67 PT Pertamina Hulu Energi Gebang  
Gebang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	3,948	(3,948)	3,948	3,948
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	87,380	(87,380)	87,380	87,380
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

68 PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang  
Jambi Merang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	12,209	(12,209)	12,209	12,209
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	839,022	(839,022)	839,022	839,022
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

69 PT Pertamina Hulu Energi West Madura  
West Madura Offshore East Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	69,875	-	69,875	70,436	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	33,696	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	107,187	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	22,872	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>163,755</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5,814</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

70 PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area  
Tengah

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	430,925	430,925
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	7,641	(7,641)	13,062	7,641
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	Ditjen Migas
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,126	-	1,126	1,812	1,812
	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* KKKS Menggunakan original FQR (no.1294/BPC2000/2011/S4 tanggal 5 Agustus 2011), data SKK merujuk pada FQR Revisi.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	7,641	-	-	
<b>Total</b>	<b>7,641</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN D HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2010

71 PT Sumatera Persada Energi  
West Kampar

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir	
	KKKS	Pemerintah	Perbedaan Awal	KKKS		Pemerintah
		SKK Migas				SKK Migas
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-	

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-

**LAMPIRAN E**  
**HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP ALIRAN**  
**PENERIMAAN TAHUN 2011**

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	947,187	927,299	19,888	927,299	927,299	-
02	Chevron Indonesia Co. Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan	202,670	116,987	85,683	116,987	116,987	-
03	Chevron Makassar Ltd. PT PHE Makassar Strait TipTop Makassar Ltd	Makassar Strait	29,318	28,876	442	28,876	28,876	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	6,769	6,652	117	6,652	6,652	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. PT PHE MFK	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia Inpex	Mahakam	1,240,989	1,240,989	-	1,240,989	1,240,989	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. Chevron South Natuna B Inc. Inpex Natuna Ltd Belida International Ltd	South Natuna Sea B	216,846	216,846	-	216,846	216,846	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Talisman Energi Pertamina EP	Corridor	526,964	526,964	-	526,964	526,964	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. Petrochina Pertamina	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP Koperasi Energi Indonesia	Indonesia	1,273,485	1,271,623	1,862	1,273,485	1,271,623	1,862
11	Virginia Indonesia Co. BP East Kalimantan Lasmo Sanga-sanga Ltd Opicoil Houston Inc Virginia International Company Universe Gas&Oil Company	Sanga Sanga	304,026	20,669	283,357	24,652	24,652	-
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	177,883	-	177,883	177,883	177,883	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	99,351	277,234	(177,883)	99,351	99,351	-
14	Mobil Cepu Ltd Ampolex (Cepu) PTE. Ltd. PT Pertamina EP Cepu PT Sarana Patra Hulu Cepu PT Blora Patragas Hulu PT Asri Dharma Sejahtera	Cepu	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	PT Petrogas Jatim Utama Cendana							
15	<b>CNOOC SES Ltd</b>	South East Sumatera	69,561	74,087	(4,526)	74,087	74,087	-
	Inpex Sumatera, Ltd.							
	KNOC Sumatera, Ltd.							
	Orchard Energy Sumatera BV.							
	Fortuna Resources (Sunda) Ltd.							
	Talisman UK (South East Sumatera) Ltd.							
	Talisman Resources (Bahamas) Ltd.							
	PT Pertamina Hulu Energi OSES							
16	<b>BP Muturi Holdings BV</b>	Muturi	180	177	3	180	177	3
	CNOOC Muturi Ltd							
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.							
17	<b>BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu</b>	Coastal Plains Pekanbaru	32,937	18,606	14,331	18,606	18,606	-
	PT PHE CPP							
18	<b>Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd</b>	Offshore North West Java (ONWJ)	57,175	57,236	(61)	57,175	57,175	-
	CNOOC ONWJ Ltd							
	PT PHE Jawa Ltd							
	Salamander Energy (Java) B.V							
	Talisman Energy							
	EMP ONWJ Ltd.							
	Risco Energy ONWJ B.V							
19	<b>Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore</b>	West Madura						
20	<b>JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd</b>	Tuban	11,270	8,142	3,128	11,270	8,142	3,128
	PT PHE Tuban							
21	<b>JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd</b>	Salawati Island JOB	2,835	446	2,389	446	446	-
	PT PHE Salawati							
	Lundin Indonesia B.V							
	Pearl Oil (Island) Ltd							
	RHP Salawati Island B.V							
	Petrogas (Island) Ltd							
22	<b>JOB Pertamina-Medco E&amp;P Tomori Sulawesi</b>	Senoro Toili Sulawesi	3,225	1,948	1,277	3,225	3,225	-
	PT PHE Tomori							
	BUT Tomori E&P Limited							
23	<b>JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd</b>	Pendopo-Raja JOB	894	-	894	894	-	894
24	<b>Petrochina Int'l Jabung Ltd</b>	Jabung	109,335	109,335	-	109,335	109,335	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.							
	Petronas Carigali Jabung Ltd.							

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	PT PHE Jabung				-			-
25	<b>Petrochina Int'l Bermuda Ltd</b>	Salawati Basin	4,705	4,705	-	4,705	4,705	-
	Primier Oil / Lundin Oil				-			-
	Patogas (Basin) Ltd				-			-
	RHP Salawati Basin				-			-
	PT PHE Salawati Basin				-			-
26	<b>Petrochina Int'l Bangko Ltd</b>	Bangko	-	-	-	-	-	-
	SK Corporation				-			-
27	<b>BP Berau Ltd</b>	Berau	28,604	27,849	755	28,604	27,849	755
	MI Berau BV				-			-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd				-			-
	KG Berau Petroleum Ltd				-			-
28	<b>BP Wiriagar Ltd</b>	Wiriagar	2,915	2,690	225	2,915	2,822	93
	Talisman Wiriagar Overseas Ltd				-			-
	KG Wiriagar Petroleum Ltd				-			-
29	<b>PT Medco E&amp;P Rimau</b>	Rimau	52,317	52,317	-	52,317	52,317	-
	Perusda Pertambangan & Energi				-			-
30	<b>PT Medco E&amp;P Indonesia</b>	South and Central Sumatra	55,708	55,708	-	55,708	55,708	-
31	<b>PT Medco E&amp;P Tarakan</b>	Tarakan	7,481	7,481	-	7,481	7,481	-
32	<b>PT Medco E&amp;P Lematang</b>	Lematang	-	-	-	-	-	-
	Lematang E&P Limited				-			-
	Lundin Lematang BV				-			-
33	<b>PT Medco E&amp;P Malaka</b>	Block A	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Sumatra (North) BV				-			-
	Japex Block A Ltd.				-			-
34	<b>Premier Oil Natuna Sea BV</b>	Natuna Sea Block A	26,062	26,062	-	26,062	26,062	-
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV				-			-
	Natuna 2 BV				-			-
	Natuna 1 BV				-			-
35	<b>EMP Malacca Strait S.A</b>	Malacca Strait	-	2,620	(2,620)	-	2,620	(2,620)
	OOGC Malacca				-			-
	Malacca Petroleum Limited				-			-
	PT Imbang Tata Alam				-			-
36	<b>Kangean Energy Indonesia Ltd</b>	Kangean	-	-	-	-	-	-
	EMP Exploration (Kangean)				-			-
37	<b>EMP Korinci Baru Ltd</b>	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	<b>Lapindo Brantas</b>	Brantas	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	PT Prakarsa Brantas		-	-	-	-	-	-
	Minarak Labuan Co.		-	-	-	-	-	-
39	<b>EMP Bentu Limited</b>	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	<b>PT EMP Tonga</b>	Tonga	-	-	-	-	-	-
	PT Kencana Surya Perkasa		-	-	-	-	-	-
41	<b>Star Energy (Kakap) Ltd</b>	Kakap	21,251	21,288	(37)	21,288	21,288	-
	Premier Oil Kakap B.V		-	-	-	-	-	-
	SPC Kakap Limited		-	-	-	-	-	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	PT PHE Kakap		-	-	-	-	-	-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Novus Nominees Pty. Ltd		-	-	-	-	-	-
42	<b>JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd</b>	Ogan Komerling JOB	9,074	9,074	-	9,074	9,074	-
	BUT Talisman (Ogan Komerling) Ltd.		-	-	-	-	-	-
43	<b>Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd</b>	Pangkajene	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkajene BV		-	-	-	-	-	-
	Hess (Indonesia-Pangkajene) LLC.		-	-	-	-	-	-
44	<b>Santos (Sampang) Pty Ltd</b>	Sampang	13,379	491	12,888	11,191	11,191	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
45	<b>Santos (Madura Offshore) Pty Ltd</b>	Madura	31,617	39,971	(8,354)	29,396	29,396	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Petrogas Pantai Madura		-	-	-	-	-	-
46	<b>Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd</b>	Sengkang	5,546	5,546	-	5,546	5,546	-
47	<b>Citic Seram Energy Ltd.</b>	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
	Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-	-
	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
48	<b>Kalrez Petroleum (Seram) Ltd</b>	Bula	-	-	-	-	-	-
49	<b>MontD'Or Oil Tungkal Ltd</b>	Tungkal	-	-	-	-	-	-
	Fuel-X		-	-	-	-	-	-
50	<b>Petrosehat Ltd.</b>	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-
51	<b>BUMD Benuo Taka</b>	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	<b>JOB Pertamina-Costa International Group Ltd</b>	Gebang	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.1 CORPORATE AND DIVIDEND TAX OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit.PNBP (2)		KKKS (4)	Dit.PNBP (5)	
	EMP Gebang Ltd		-	-	-	-	-	-
53	PT SPR Langgak Kingswood Capital Ltd.	Langgak	686	686	-	686	686	-
54	PT Sele Raya Merangin Dua Merangin B.V.	Merangin II	-	-	-	-	-	-
	Sinochem Merangin Ltd		-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc. Camar Bawean Petroleum Ltd.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang Talisman (Jambi Merang) Limited	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco CNOOC Madura Ltd.	West Madura, Off. Est Java	22,864	22,794	70	22,864	22,864	-
59	JOA TOTAL E&P Indonesia Inpex Tengah Pertamina JOA Tengah Indonesia Participant	Tengah Block, Off. East Kal.	1,824	1,824	-	1,824	1,824	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (incl Attaka Off. East Kal)	1,351,476	1,287,992	63,484	1,287,992	1,287,992	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	64	-	64	160	160	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	56,446	-	56,446	56,525	56,525	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	2,835	-	2,835	2,842	2,842	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	5,165	-	5,165	5,165	5,165	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja JOB	1,612	-	1,612	2,434	2,434	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering Gebang	Ogan Komering JOB	20,683	-	20,683	20,684	20,684	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	119,304	-	119,304	119,304	119,304	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	8,823	-	8,823	8,823	8,823	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>7,163,340</b>	<b>6,473,215</b>	<b>690,125</b>	<b>6,698,791</b>	<b>6,694,677</b>	<b>4,114</b>

LAMPIRAN E.2. CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkosiliasi (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Co. Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd. PT PHE Makassar Strait TipTop Makassar Ltd	Makassar Strait	16,337 3,399 1,851	9,509 - 1,605	6,828 3,399 246	9,509 4,279 1,605	9,509 4,279 1,605	- - -
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. PT PHE MFK	MFK	-	-	-	-	26	-
06	Total E&P Indonesia Inpex	Mahakam	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. Chevron South Natuna B Inc. Inpex Natuna Ltd Belida International Ltd	South Natuna Sea B	- 120,348 168,242 -	- 119,885 152,738 -	- 463 15,504 -	- 119,885 152,738 -	- 119,885 152,738 -	- - -
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Talisman Energi Pertamina EP Petrochina Pertamina	Corridor	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd. Pertamina EP Petrochina Pertamina	South Jambi B	-	-	-	324,945	324,945	83,989
10	PT Pertamina EP Koperasi Energi Indonesia Virginia Indonesia Co.	Indonesia	-	-	-	-	-	-
11	BP East Kalimantan Lasmo Sanga-sanga Ltd Opicoll Houston Inc Virginia International Company Universe Gas&Oil Company	Sanga Sanga	-	60,679 64,414 54,694 43,061 12,093	(60,679) (64,414) (54,694) (43,061) (12,093)	70,810 78,385 64,387 51,358 14,434	71,458 77,737 64,387 51,358 14,434	(648) 648 - - -
12	Mobil Exploration Indonesia Inc	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd Ampoex (Cepu) PTE. Ltd. PT Pertamina EP Cepu PT Sarana Patra Hulu Cepu PT Blora Patragas Hulu PT Asri Dharma Sejahtera PT Petrogas Jatim Utama Cendana	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd PT Pertamina Hulu Energi O5E5 KNOOC Sumatra, Ltd. Salamander Energy (Sumatra) B.V Orchard Energy Sumatra BV Fortuna Resources (Sunda) Ltd. Talisman UK (South East Sumatra) Ltd. Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	South East Sumatera	-	1,482 7,782 5,593 7,044	(1,482) (7,782) (5,593) (7,044)	15,163 9,002 4,473	15,163 9,002 4,473	- (9,002) - -
						3,531 2,093 1,635	6,940 2,093 1,635	(3,409) 2,093 1,635



LAMPIRAN E.2. CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
			(1)	(2)	(3) = (1) - (2)	(4)	(5)	(6) = (4) - (5)
16	BP Muturi Holdings BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
	CNOOC Muturi Ltd		15,846	20,304	(4,458)	20,304	20,304	-
	Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.		7,077	6,944	133	7,077	6,944	133
17	BOB PT. Bumi Siak Pusako-Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
	PT PHE CPP		-	-	-	14,883	14,883	-
18	Pertamina Hulu Energi ONWJ Ltd	Offshore North West Java (ONWJ)	-	-	-	-	-	-
	CNOOC ONWJ Ltd		13,840	55,222	(41,382)	55,222	55,222	-
	PT PHE Jawa Ltd		-	131	(131)	797	797	-
	Salamander Energy (Java) B.V		-	5,215	(5,215)	5,207	5,207	-
	Talisman Energy		-	5,369	(5,369)	5,369	5,369	-
	EMP ONWJ Ltd.		-	-	-	-	-	-
	Risco Energy ONWJ B.V		-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina- PetroChina East Java Ltd	Tuban	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tuban		-	-	-	9,648	9,648	-
21	JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati		-	-	-	-	-	-
	Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV		-	726	(726)	386	386	-
	Pearl Oi (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.		-	647	(647)	497	497	-
	RHP Salawati Island B.V		-	-	-	-	-	-
	Petrogas (Island) Ltd		-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili Sulawesi	-	-	-	-	-	-
	PT PHE Tomori		-	-	-	-	-	-
	BUT Tomori E&P Limited		999	1,781	(782)	503	503	-
23	JOB Pertamina-Golden Spike Energy Indonesia Ltd	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	Petrochina Int'l Jabung Ltd	Jabung	-	-	-	-	-	-
	PP Oil&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.		101,801	50,901	50,900	101,801	101,801	-
	Petronas Carigali Jabung Ltd.		109,335	109,335	-	109,335	109,335	-
	PT PHE Jabung		-	-	-	52,422	52,422	-
25	Petrochina Int'l Bermuda Ltd	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
	Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV		-	9,248	(9,248)	4,186	4,186	-
	Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.		-	-	-	5,553	5,553	-
	RHP Salawati Basin		-	-	-	-	-	-
	PT PHE Salawati Basin		-	-	-	1,327	1,327	-
26	Petrochina Int'l Bangko Ltd	Bangko	-	-	-	-	-	-
	SK Corporation		-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd	Berau	-	-	-	-	-	-
	MJ Berau BV		13,313	13,313	-	13,313	13,313	-
	Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd		-	11,550	(11,550)	11,550	11,550	-
	KG Berau Petroleum Ltd		8,084	8,084	-	8,084	8,084	-
28	BP Wirriagar Ltd	Wirriagar	-	-	-	-	-	-
	Talisman Wirriagar Overseas Ltd		3,205	3,279	(74)	3,205	3,279	(74)
	KG Wirriagar Petroleum Ltd		1,746	1,746	-	1,746	1,746	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
	Perusda Pertambangan & Energi		2,754	2,754	-	2,754	2,754	-

LAMPIRAN E.2. CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
	Lematang E&P Limited		-	-	-	-	-	-
	Lundin Lematang BV		-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Sumatra (North) BV		-	-	-	-	-	-
	Japex Block A Ltd.		-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Sea Block A	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia (Natuna) BV		30,305	30,305	-	30,305	30,305	-
	Natuna 2 BV		20,911	20,998	(88)	20,911	20,911	-
	Natuna 1 BV		12,788	13,637	(849)	13,637	13,637	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
	OOGC Malacca		6,959	6,959	-	6,959	6,959	-
	Malacca Petroleum Limited		-	312	(312)	233	312	(79)
	PT Imbang Tata Alam		-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd	Kangean	-	-	-	-	-	-
	EMP Exploration (Kangean)		-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas	Brantas	-	-	-	-	-	-
	PT Prakarsa Brantas		-	-	-	-	-	-
	Minarak Labuan Co.		-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Limited	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
	PT Kencana Surya Perkasa		-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd	Kakap	-	-	-	-	-	-
	Premier Oil Kakap B.V		12,254	12,254	-	12,254	12,254	-
	SPC Kakap Limited		11,128	11,128	-	11,128	11,128	-
	Novus UK (Kakap) Ltd.		8,046	3,725	4,321	8,046	8,046	-
	PT PHE Kakap		-	-	-	7,426	7,426	-
	Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.		1,772	1,772	-	1,772	1,772	-
	Natuna UK (Kakap 2) Ltd.		3,725	8,046	(4,321)	3,725	3,725	-
	Novus Nominees Pty. Ltd		1,949	1,949	-	1,949	1,949	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
	BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.		-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd	Pangkajene	-	-	-	-	-	-
	Kufpec Indonesia Pangkajene BV		-	-	-	-	-	-
	Hess (Indonesia-Pangkajene) LLC.		-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty Ltd	Sampang	-	-	-	-	-	-
	Singapore Petroleum Company Ltd.		-	124	(124)	-	-	-
	Cue Sampang Pty. Ltd.		-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty Ltd	Madura	-	-	-	-	-	-
	Petronas Carigali Madura Ltd.		-	5,792	(5,792)	5,792	5,792	-
	Petrogas Pantai Madura		-	5,792	(5,792)	4,310	4,310	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram Energy Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.2. CORPORATE AND DIVIDEND TAX NON OPERATOR UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan yang Tidak Dapat Direkonsiliasi (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
	Kufpec (Indonesia) Limited		-	-	-	-	-	-
	Gulf Petroleum Investment Co.		-	-	-	-	-	-
	Lion International Investment Ltd.		-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal Ltd	Tungkal	-	-	-	-	-	-
	Fuel-X		-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
	PetroChina International Selat Panjang Ltd.		-	-	-	-	-	-
	International Mineral Resources Inc.		-	-	-	-	-	-
51	BUMD Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina-Costa International Group Ltd	Gebang	-	-	-	-	-	-
	EMP Gebang Ltd		-	-	-	-	-	-
53	PT SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
	Kingswood Capital Ltd.		1,237	1,062	175	1,062	1,062	-
54	PT Sele Raya Merangin Dua	Merangin II	-	-	-	-	-	-
	Merangin B.V.		-	-	-	-	-	-
	Sinochem Merangin Ltd		-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
	Camar Bawean Petroleum Ltd.		-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
	Talisman (Jambi Merang) Limited		8,793	8,793	-	8,793	8,793	-
	Pacific Oil & Gas (Jambi Merang) Limited		-	6,004	(6,004)	6,004	6,004	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura, Off. Est Java	-	-	-	-	-	-
	GNOOC Madura Ltd.		11,600	13,843	(2,243)	11,600	13,843	(2,243)
59	JOA TOTAL E&P Indonesia	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
	Impex Tengah		2,214	2,274	(60)	2,274	2,274	-
	Pertamina JOA Tengah		-	-	-	-	-	-
	Indonesia Participant		-	-	-	-	-	-
60	INDONESIA PETROLEUM LTD.	Mahakam (Incl Attaka Off. East Kal)	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island JOB	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli Sulawesi	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Temprai	Pendopo-Raja JOB	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering JOB	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang Block, Ons. Jambi	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura, Off. Est Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah Block, Off. East Kal.	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar Block	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>721,858</b>	<b>1,326,842</b>	<b>(604,984)</b>	<b>1,596,595</b>	<b>1,607,541</b>	<b>(10,946)</b>
						Denda keterlambatan		<b>163</b>

LAMPIRAN E.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - Dit. PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	500	-	500	500	500	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	429	-	429	429	429	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	1,427	-	1,427	1,427	1,427	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	144	-	144	144	144	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	1,500	-	1,500	1,500	1,500	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	1,500	(1,500)	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	1,000	-	1,000	1,000	1,000	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.3 PRODUCTION BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - Dit. PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Dit. PNBP (2)		KKKS (4)	Dit. PNBP (5)	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petrosehat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>5,000</b>	<b>1,500</b>	<b>3,500</b>	<b>5,000</b>	<b>5,000</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS		DIT-PNBP		Ekspor (5) = (1) - (3)	Domestik (6) = (2) - (4)	Ekspor (9)	Domestik (10)	Ekspor (11) = (7) - (9)	Domestik (12) = (8) - (10)				
			Ekspor (1)	Domestik (2)	Ekspor (3)	Domestik (4)							Ekspor (7)	Domestik (8)		
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	526,675	8,789,248	526,675	8,789,248	-	-	526,675	8,789,248	-	-	-	-		
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	14,878	638,610	14,878	638,610	-	-	14,878	638,610	-	-	-	-		
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	972	58,111	972	58,111	-	-	972	58,111	-	-	-	-		
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	56,280	-	56,280	-	-	-	56,280	-	-	-	-		
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	634,282	400,061	634,282	400,061	(5,301)	-	634,282	400,061	634,282	400,061	-	-		
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	540,195	812,805	540,195	812,805	-	-	540,195	812,805	540,195	812,805	-	-		
08	ConocoPhillips (Griisnik) Ltd.	Corridor Block	-	243,451	-	243,451	-	-	-	243,451	-	-	-	-		
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	237	-	237	-	-	-	237	-	-	-	-		
10	PT Pertamina EP	Indonesia	38,431	2,053,164	38,431	2,053,164	-	-	38,431	2,053,164	38,431	2,053,164	-	-		
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	76,798	357,243	76,798	357,243	-	-	76,798	357,243	76,798	357,243	-	-		
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	14,352	-	14,352	-	-	-	14,352	-	14,352	-	-	-		
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	73,795	-	73,795	-	-	-	73,795	-	73,795	-	-	-		
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	161,500	-	161,617	-	(117)	-	161,500	-	161,500	-	-	-		
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	74,935	658,639	74,935	658,639	-	-	74,935	658,639	74,935	658,639	-	-		
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	1,861	-	1,861	-	-	-	1,861	-	1,861	-	-	-		
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Husako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	433,280	-	433,280	-	-	-	433,280	-	-	-	-		
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	760,619	-	760,619	-	-	-	760,619	-	-	-	-		
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	148,121	-	148,121	-	-	-	148,121	-	-	-	-		
21	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toli	-	12,835	-	12,835	-	-	-	12,835	-	-	-	-		
22	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	5,142	-	5,142	-	-	-	5,142	-	-	-	-		
23	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	215,722	235,481	215,722	235,481	-	-	215,722	235,481	215,722	235,481	-	-		
24	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	138,513	-	138,513	-	-	-	138,513	-	-	-	-		
25	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	329	-	329	-	-	-	329	-	-	-	-		
26	BP Berau Ltd.	Berau	6,184	-	6,184	-	-	-	6,184	-	6,184	-	-	-		
27	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	1,324	-	1,324	-	-	-	1,324	-	1,324	-	-	-		
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	394,673	-	394,673	-	(86,685)	-	307,988	-	-	307,988	-		
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	222,483	-	222,483	-	-	-	309,168	-	-	309,168	-		
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	98,761	-	98,761	-	-	-	98,761	-	-	98,761	-		
32	PT Medco E&P Lenatang	Lenatang	-	2	-	2	-	-	-	2	-	-	2	-		
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	43,751	-	43,751	-	-	-	43,751	-	-	43,751	-		
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	146,149	-	146,149	-	-	-	146,149	-	-	146,149	-		
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	12,816	1,508	12,816	1,508	-	-	12,816	1,508	12,816	1,508	-	-		
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
39	EMP Buntu Ltd.	Buntu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	563	-	563	-	-	-	563	-	-	563	-		
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	57,239	-	57,239	-	-	-	57,239	-	-	57,239	-		
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	-	56,274	-	56,274	-	-	-	56,274	-	-	56,274	-		
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	25,897	-	25,897	-	-	-	25,897	-	-	25,897	-		
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,209	16,629	1,209	16,629	-	-	1,209	16,629	1,209	16,629	-	-		
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	6,957	-	6,957	-	-	-	6,957	-	6,957	-	-	-		
48	Kalire Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	2,044	-	2,044	-	-	-	2,044	-	-	2,044	-		
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	3,173	-	3,173	-	-	-	3,173	-	-	3,173	-		
50	Petroseilat Ltd.	Selat Panjang	-	1,505	-	1,505	-	-	-	1,505	-	-	1,505	-		
51	Perusa Benua Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	97	-	97	-	-	-	97	-	-	97	-		
53	SPR Langgak	Langgak	-	10,977	-	10,977	-	-	-	10,977	-	-	10,977	-		
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	4,475	-	4,475	-	-	-	4,475	-	-	4,475	-		
55	Camor Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
56	Triangle Pase Inc.	Pase	418	-	418	-	-	-	418	-	418	-	-	-		

LAMPIRAN E.4 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal				Nilai yang Telah Disesuaikan				Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS		Dit-PNBP		Ekspor (5) = (1) - (3)	Domestik (6) = (2) - (4)	Ekspor (7)	Domestik (8)	Ekspor (9)	Domestik (10)	Ekspor (11) = (7) - (9)	Domestik (12) = (8) - (10)		
			Ekspor (1)	Domestik (2)	Ekspor (3)	Domestik (4)										
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	25,222	4,664	25,222	4,664	-	-	25,222	25,222	4,664	-	-			
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	88,447	-	88,447	-	-	-	-	88,447	-	-			
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	599,555	494,283	600,369	494,283	(814)	-	599,555	599,555	494,283	-	-			
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	31	-	31	-	-	-	-	31	-	-			
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	6,817	86,335	6,817	86,335	-	-	6,817	6,817	86,335	-	-			
63	PT Pertamina Hulu Energi Sawawati	Sawawati Island	6,451	6,211	6,451	6,211	-	-	6,451	6,451	6,211	-	-			
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	8,283	-	8,283	-	-	-	8,283	-	-	-	-			
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	4,410	-	4,410	-	-	-	-	4,410	-	-			
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	39,234	-	39,234	-	-	-	-	39,234	-	-			
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	13,619	3,114	13,619	3,114	-	-	13,619	13,619	3,114	-	-			
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	15,743	135,360	15,743	135,360	-	-	15,743	15,743	135,360	-	-			
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	566	-	566	-	-	-	-	566	-	-			
<b>TOTAL</b>			<b>3,078,994</b>	<b>17,751,024</b>	<b>3,085,226</b>	<b>17,751,024</b>	<b>(6,232)</b>	<b>-</b>	<b>3,078,994</b>	<b>17,751,024</b>	<b>17,751,024</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
										Penalty late payment		6,232	-			
										Total		3,085,226	-			

LAMPIRAN E.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal				Perbedaan Awal				Perbedaan Akhir			
			SKK MIGAS		Dit.PNBP		SKK MIGAS		Dit.PNBP		SKK MIGAS		Dit.PNBP	
			Ekspor (1)	Domestik (2)	(3)	(4) = (1)+(2) - (3)	Ekspor (5)	Domestik (6)	(7)	(8) = (5)+(6) - (7)				
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	30,144	104,451	134,595	134,595	104,451	30,144	104,451	134,595	134,595	134,595	-	
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	15,845	3,685	19,530	19,530	3,685	15,845	3,685	19,530	19,530	19,530	-	
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	3,334,553	605,162	3,939,716	3,939,716	605,162	3,334,553	605,162	3,939,716	3,939,716	3,939,716	-	
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	212,591	1,544	214,135	214,135	1,544	212,591	1,544	214,135	214,135	214,135	-	
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	497,066	610,179	1,107,245	1,107,245	610,179	497,066	610,179	1,107,245	1,107,245	1,107,245	-	
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	297	-	297	297	-	297	-	297	297	297	-	
10	PT Pertamina EP	Indonesia	8,229	158,718	166,947	166,947	158,718	8,229	158,718	166,947	166,947	166,947	-	
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	325,438	50,303	375,741	375,741	50,303	325,438	50,303	375,741	375,741	375,741	-	
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	301,458	-	301,458	301,458	-	301,458	-	301,458	301,458	301,458	-	
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	187,838	34,824	222,662	222,662	34,824	187,838	34,824	222,662	222,662	222,662	-	
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	23,504	23,504	23,504	-	-	23,504	23,504	23,504	23,504	-	
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	14,764	-	14,764	14,764	-	14,764	-	14,764	14,764	14,764	-	
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	45,926	45,926	45,926	-	-	45,926	45,926	45,926	45,926	-	
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,930	1,930	1,930	-	-	1,930	1,930	1,930	1,930	-	
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	187	187	187	-	-	187	187	187	187	-	
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	219,695	112,363	332,058	332,058	112,363	219,695	112,363	332,058	332,058	332,058	-	
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawat Basin	-	1,730	1,730	1,730	-	-	1,730	1,730	1,730	1,730	-	
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
27	BP Berau Ltd.	Berau	49,068	-	49,068	49,068	-	49,068	-	49,068	49,068	49,068	-	
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	4,959	-	4,959	4,959	-	4,959	-	4,959	4,959	4,959	-	
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	914	914	914	-	-	914	914	914	914	-	
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	53,722	53,722	53,722	-	-	53,722	53,722	53,722	53,722	-	
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	1,369	1,369	1,369	-	-	1,369	1,369	1,369	1,369	-	
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	4,490	4,490	4,490	-	-	4,490	4,490	4,490	4,490	-	
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	122,142	-	122,142	122,142	-	122,142	-	122,142	122,142	122,142	-	
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	4,157	4,157	4,157	-	-	4,157	4,157	4,157	4,157	-	
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	277	277	277	-	-	277	277	277	277	-	
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	1,098	1,098	1,098	-	-	1,098	1,098	1,098	1,098	-	
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	1,749	1,749	1,749	-	-	1,749	1,749	1,749	1,749	-	
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	85,665	-	85,665	85,665	-	85,665	-	85,665	85,665	85,665	-	
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	-	1,161	1,161	1,161	-	-	1,161	1,161	1,161	1,161	-	
43	Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.	Ujung Pangkah	-	7,430	7,430	7,430	-	-	7,430	7,430	7,430	7,430	-	
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	3,867	3,867	3,867	-	-	3,867	3,867	3,867	3,867	-	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	14,519	14,519	14,519	-	-	14,519	14,519	14,519	14,519	-	
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	5,525	5,525	5,525	-	-	5,525	5,525	5,525	5,525	-	
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



LAMPIRAN E.5 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan			Perbedaan Akhir	
			SKK MIGAS Ekspor (1)	SKK MIGAS Domestik (2)	Dit.PNBP (3)	(4) = (1)+(2) - (3)	Ekspor (5)	Domestik (6)	Dit.PNBP (7)		(8) = (5)+(6) - (7)
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50	Petroseilat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	597	597	-	-	-	597	597	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	96	96	-	-	-	96	96	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	3,802	-	-	-	3,802	-	-	3,802	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	31,557	31,557	-	-	31,557	-	31,557	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	65,159	65,159	-	-	65,159	-	65,159	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	4,272	6,251	10,523	-	-	4,272	6,251	10,523	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,645	1,645	-	-	-	1,645	1,645	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	146	146	-	-	-	146	146	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	899	899	-	-	-	899	899	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	27,921	27,921	-	-	-	27,921	27,921	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	9,012	9,012	-	-	-	9,012	9,012	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>5,417,826</b>	<b>1,998,067</b>	<b>7,415,894</b>	<b>-</b>	<b>5,417,826</b>	<b>1,998,067</b>	<b>7,415,894</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.6 OVER/(UNDER) LIFTING UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS (1)	Dit.PNBP (2)		SKK Migas (4)	PNBP (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	67,952	67,952	-	67,952	67,952	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(33,520)	(33,520)	-	(160,420)	(33,520)	(126,900)
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(2,417)	(2,417)	-	15,207	(2,417)	17,624
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	20	(461)	481	84,452	20	84,432
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	112,620	112,620	-	112,620	112,620	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	20,076	20,076	-	20,076	20,076	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	(297)	(297)	-	(297)	(297)	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(21,670)	(21,670)	-	(21,670)	(21,670)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	18,101	18,101	-	18,101	18,101	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	4,525	4,525	-	(6,002)	4,525	(10,527)
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	24,043	24,043	-	20,098	24,043	(3,945)
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	29,764	29,764	-	(6,003)	29,764	(35,767)
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	39,401	39,401	-	39,401	39,401	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	19,156	19,156	-	19,156	19,156	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	(169)	(169)	-	(169)	(169)	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	5,988	5,988	-	5,988	5,988	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	4,884	4,884	-	4,884	4,884	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	10,530	10,530	-	10,530	10,530	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	30	30	-	30	30	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	37,460	37,460	-	37,460	37,460	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,256	2,256	-	2,256	2,256	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	29,149	29,149	-	29,149	29,149	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,822	2,822	-	2,822	2,822	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(30,508)	(30,508)	-	(30,508)	(30,508)	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	54,932	54,932	-	54,932	54,932	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	12,368	12,368	-	12,368	12,368	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	52	52	-	52	52	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	(31)	(31)	-	(31)	(31)	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.6 OVER/(UNDER) LIFTING UNTUK TAHUN 2011 (SKK MIGAS - DIT.PNBP) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir
			SKK MIGAS (1)	Dit.PNBP (2)		SKK Migas (4)	PNBP (5)	
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	2	2	-	2	2	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(7,015)	(7,015)	-	(7,015)	(7,015)	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	(105)	(105)	-	(105)	(105)	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	505	505	-	505	505	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,012	19,012	-	19,012	19,012	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	22,533	22,533	-	22,533	22,533	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,247	2,247	-	2,247	2,247	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	4,375	4,375	-	4,375	4,375	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	3,083	3,083	-	3,083	3,083	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(131)	(131)	-	(1,339)	(131)	(1,208)
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	(3,791)	(3,791)	-	(3,791)	(3,791)	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	35,261	35,261	-	35,261	35,261	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	21,646	21,646	-	21,646	21,646	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	2	2	-	88,942	2	88,940
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	(31)	4,427	(4,458)	(31)	(31)	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	4,957	4,957	-	4,957	4,957	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	1,678	1,678	-	1,678	1,678	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	12,837	(14,658)	27,495	1,821	1,821	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	(1,986)	(1,986)	-	(1,986)	(1,986)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	764	(12,316)	13,080	764	764	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	131	131	-	131	131	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	(64,606)	(64,606)	-	3,961	3,961	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	9,771	9,771	-	9,771	9,771	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>468,657</b>	<b>432,058</b>	<b>36,599</b>	<b>538,856</b>	<b>526,207</b>	<b>12,649</b>

LAMPIRAN E.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DITJEN MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	Ditjen Migas (2)		KKKS (4)	Ditjen Migas (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia		-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	-	-	-	-	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	-	-	-	-	-	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	-	-	-	-	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	-	-	-	-	-	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	-	-	-	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	-	-	-	-	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	-	-	-	-	-	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	-	-	-	-	-	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	-	-	-	-	-	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	-	-	-	-	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tojii	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	-	-	-	-	-	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	-	-	-	-	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	-	-	-	-	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	-	-	-	-	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	-	-	-	-	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.7 SIGNATURE BONUS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - DITJEN MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	BLOK	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	Ditjen Migas (2)		KKKS (4)	Ditjen Migas (5)	
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	-	-	-	-	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	1,000	-	1,000	5,000	5,000	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	-	-	-	-	-	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	-	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	-	-	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	-	-	-	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	-	-	-	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>1,000</b>	-	<b>1,000</b>	<b>5,000</b>	<b>5,000</b>	-

LAMPIRAN E.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	187,835	187,835	-	187,835	187,835	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	2,373	2,510	(137)	2,373	2,373	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	6,476	6,476	-	6,476	6,476	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	12	12	-	12	12	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	23,472	25,628	(2,156)	23,472	23,513	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	107,755	107,755	-	107,755	107,755	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	5,088	5,088	-	5,088	5,088	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	7	5	2	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	858,930	858,930	-	858,930	858,930	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	756	756	-	756	756	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	-	231	(231)	281	281	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	300	15	285	19	19	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	12,743	-	12,743	12,743	12,743	-
15	CNOOC SE5 Ltd.	South East Sumatera	4,860	4,860	-	4,860	4,860	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	6,349	6,349	-	6,349	6,349	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	352	352	-	352	352	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	995	(995)	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	26	(26)	26	26	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	406	406	-	406	406	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	1,061	815	246	1,061	1,061	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	131	131	-	131	131	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	7,729	7,729	-	7,729	7,729	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,522	2,522	-	2,522	2,522	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,911	6,911	-	6,911	6,911	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	1,990	1,990	-	1,990	1,990	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	992	992	-	992	992	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	1,021	1,021	-	1,021	1,021	-
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	2,983	2,983	-	2,983	2,983	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,206	1,206	-	1,206	1,206	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	830	830	-	830	830	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.8 DMO FEE UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	8,565	8,565	-	8,565	8,565	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	Mont'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	550	550	-	550	550	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	3,149	3,149	-	3,149	3,149	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	1,012	17	995	1,012	969	43
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	22,908	27,780	(4,872)	22,908	22,908	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	34,607	(34,607)	34,607	34,607	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	7,091	(7,091)	7,091	7,091	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	4,806	(4,806)	4,806	4,806	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	2,284	(2,284)	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	15,559	(15,559)	15,559	15,559	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	7,343	(7,343)	7,482	7,482	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	61,189	(61,189)	40,900	40,900	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>1,281,273</b>	<b>1,408,299</b>	<b>(127,026)</b>	<b>1,391,778</b>	<b>1,391,735</b>	<b>43</b>



LAMPIRAN E.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	55,723	67,952	(12,228)	55,723	67,952	(12,228)
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(22,292)	(22,292)	-	(22,292)	(22,292)	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(2,417)	(2,417)	-	(2,417)	(2,417)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	(481)	20	(501)	20	20	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	28,831	46,206	(17,374)	28,831	46,206	(17,374)
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	306	425	(119)	306	425	(119)
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	128	(165)	293	128	(165)	293
10	PT Pertamina EP	Indonesia	55,726	55,726	-	55,726	55,726	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	18,101	18,101	-	18,101	18,101	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	5,714	5,714	-	5,714	5,714	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	25,184	25,184	-	25,184	25,184	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	(6,003)	29,764	(35,767)	(6,003)	(6,003)	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	30,652	30,652	-	30,652	30,652	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	19,156	19,156	-	19,156	19,156	-
18	PT Pertamina Hulu Energi (ONWJ)	Offshore Northwest Java	(4,942)	(4,942)	-	(4,942)	(4,942)	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	(15,086)	(15,086)	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	5,769	(5,769)	5,769	5,769	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	4,884	4,884	-	4,884	4,884	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	10,530	10,530	-	10,530	10,530	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	30	30	-	30	30	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	26,525	26,525	-	26,525	26,525	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,255	2,255	-	2,255	2,255	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	28,994	28,994	-	28,994	28,994	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	-	-	-	-	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(29,414)	(29,414)	-	(29,414)	(29,414)	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	6,788	6,788	-	6,788	6,788	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	18,650	12,368	6,282	12,368	12,368	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	52	(52)	-	52	(52)
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	(7,081)	(7,081)	-	(7,081)	(7,081)	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	(150)	(150)	-	(150)	(150)	-



LAMPIRAN E.9 OVER/(UNDER) LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	505	505	-	505	505	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,012	19,012	-	19,012	19,012	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	831	-	831	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wallawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	4,375	4,375	-	4,375	4,375	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	3,083	(3,083)	2,985	3,083	(98)
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	(4,640)	(4,640)	-	(4,640)	(4,640)	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	31,271	31,271	-	31,271	31,271	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	19,301	19,301	-	19,301	19,301	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	2	2	-	2	2	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	(31)	31	(31)	(31)	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	4,937	(4,937)	4,937	4,937	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	1,678	(1,678)	1,678	1,678	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	12,837	(12,837)	1,821	1,821	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	(1,984)	1,984	(1,984)	(1,984)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	730	(730)	730	730	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	672	(672)	672	672	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	(65,272)	65,272	15,339	15,339	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	7,955	(7,955)	7,955	7,955	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>336,053</b>	<b>365,063</b>	<b>(29,009)</b>	<b>354,226</b>	<b>383,805</b>	<b>(29,579)</b>

LAMPIRAN E.10 OVER/((UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	(138,128)	(11,228)	(126,900)	(138,128)	(138,128)	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	17,624	-	17,624	17,624	17,624	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	84,432	-	84,432	84,432	84,432	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	52,134	66,415	(14,280)	52,134	66,415	(14,280)
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	16,608	19,651	(3,044)	16,608	19,651	(3,044)
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	(75)	(132)	58	(75)	(132)	58
10	PT Pertamina EP	Indonesia	(77,396)	(77,396)	-	(77,396)	(77,396)	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	(255,872)	-	(255,872)	-	-	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	(11,716)	(1,188)	(10,528)	(11,716)	(11,716)	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	(5,086)	(1,142)	(3,945)	(5,086)	(5,086)	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	1,776	8,749	(6,974)	8,749	8,749	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	4,773	4,773	-	4,773	4,773	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	3,708	3,708	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	219	(219)	219	219	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Tolli	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	-	-	-	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	10,935	10,935	-	10,935	10,935	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	1	1	-	1	1	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	155	155	-	155	155	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,822	2,822	-	2,822	2,822	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	(1,094)	(1,094)	-	(1,094)	(1,094)	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	48,403	48,144	259	33,735	48,144	(14,409)
35	EMP Malacca Strait S-A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	(31)	31	(31)	(31)	-

LAMPIRAN E.10 OVER/(UNDER) LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM RIBUAN USD

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal		Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)	(3) = (1) - (2)	KKKS (4)	SKK MIGAS (5)		
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-	-
39	EMP Buntu Ltd.	Buntu	-	2	(2)	-	2	(2)	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	66	66	-	66	66	66	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Koming) Ltd.	Ogan Koming	45	45	-	45	45	45	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	-	-	-	-	-	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	22,533	22,533	-	22,533	22,533	22,533	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,247	2,247	-	2,247	2,247	2,247	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-	-
49	Monti'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-	-
50	Petrosehat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	(1,338)	(131)	(1,207)	(1,339)	(1,339)	(1,339)	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	849	849	-	849	849	849	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	3,990	3,990	-	3,990	3,990	3,990	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	2,345	2,345	-	2,345	2,345	2,345	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	88,941	-	88,941	-	88,941	88,941	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	20	(20)	20	20	20	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toli	-	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	(2)	2	(2)	(2)	(2)	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Koming	Ogan Koming	-	35	(35)	35	35	35	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	(541)	541	(541)	(541)	(541)	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	666	(666)	666	666	666	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	1,816	(1,816)	1,816	1,816	1,816	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>(130,027)</b>	<b>103,593</b>	<b>(233,620)</b>	<b>123,374</b>	<b>155,052</b>	<b>(31,678)</b>	

LAMPIRAN E.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	129,168,587	(129,168,587)	129,168,587	129,168,587	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	9,108,164	(9,108,164)	9,107,187	9,107,187	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	1,349,528	(1,349,528)	1,349,528	1,349,528	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	841,000	(841,000)	841,000	841,000	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampal Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	14,834,873	15,287,237	(452,364)	14,840,923	14,840,923	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	4,972,349	18,692,290	(13,719,941)	18,692,290	18,692,290	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	1,323,671	3,685,901	(2,362,230)	3,685,901	3,685,901	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	4,221	4,641	(420)	4,641	4,641	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	45,022,856	45,062,655	(39,799)	45,022,856	45,022,856	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	5,733,223	5,733,223	-	5,733,223	5,733,223	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	259,052	-	259,052	259,052	259,052	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	1,254,416	1,513,468	(259,052)	1,254,416	1,254,416	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	7,806,732	7,806,732	-	7,806,732	7,806,732	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	12,366,325	12,366,325	-	12,366,325	12,366,325	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	411,244	411,244	-	411,244	411,244	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	5,903,492	5,903,492	-	5,903,492	5,903,492	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	11,689,244	11,724,244	(35,000)	11,689,244	11,689,244	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	2,286,178	(2,286,178)	1,050,814	1,050,814	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	1,830,105	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	758,989	379,495	379,495	379,495	379,495	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	272,348	272,348	-	272,348	272,348	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	210	119,607	(119,397)	119,607	119,607	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	6,524,747	6,524,747	-	6,524,747	6,524,747	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	2,255,436	2,213,444	41,992	2,255,436	2,255,436	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	23,000	23,000	-	23,000	23,000	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	1,366,796	1,366,796	-	1,366,796	1,366,796	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	138,146	138,146	-	138,146	138,146	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	6,034,190	6,034,190	-	6,034,190	6,034,190	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	864,596	864,596	-	864,596	864,596	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	134	134	-	134	134	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	874	874,135	(873,261)	874,135	874,135	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	2,607,065	2,607,065	-	2,607,065	2,607,065	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	923,906	923,945	(39)	923,906	923,906	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	5,000	(5,000)	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	1,035,053	1,130,425	(95,372)	1,035,053	1,035,053	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	814,423	814,423	-	814,423	814,423	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	1,633,255	1,633,255	-	1,633,255	1,633,255	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	867,961	867,961	-	867,961	867,961	-

LAMPIRAN E.11 TOTAL LIFTING MINYAK UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	891,842	1,311,958	(420,116)	891,842	891,842	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	128,785	147,787	(19,002)	147,787	147,787	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	224,991	224,991	-	224,991	224,991	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	93,601	93,601	-	93,601	93,601	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	13,626	6,813	6,813	6,813	6,813	-
53	SPR Langgak	Langgak	217,056	217,056	-	217,056	217,056	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	391,293	391,293	-	391,293	391,293	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	340,568	340,568	-	340,568	340,568	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	28,401	28,401	-	28,401	28,401	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	458,935	490,435	(31,500)	458,935	458,935	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	1,622,359	1,622,359	-	1,622,359	1,622,359	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	300,581	6,050	294,531	300,581	300,581	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	16,032,951	16,174,804	(141,853)	16,032,951	16,032,951	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	1,549	(1,549)	1,554	1,554	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	1,830,105	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	379,495	(379,495)	379,495	379,495	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	272,348	(272,348)	272,348	272,348	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	119,608	(119,608)	119,608	119,608	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	-	814,423	(814,423)	814,423	814,423	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	6,813	(6,813)	6,813	6,813	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	427,436	(427,436)	458,935	458,935	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	1,050,814	(1,050,814)	2,286,178	2,286,178	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	6,050	(6,050)	300,581	300,581	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	50,874	50,874	-	50,874	50,874	-
<b>TOTAL</b>			<b>161,213,951</b>	<b>328,299,666</b>	<b>(167,085,715)</b>	<b>327,745,203</b>	<b>327,745,203</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	-	40,175,712	(40,175,712)	41,511,452	41,511,452	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	-	5,667,354	(5,667,354)	5,727,741	5,727,741	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	364,886,353	364,886,783	(430)	364,886,353	364,886,353	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	113,409,370	134,863,596	(21,454,226)	134,863,523	134,863,523	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	219,604,726	330,382,664	(110,777,938)	330,382,664	330,382,664	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	127,798	143,930	(16,132)	143,930	143,930	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	298,852,086	298,852,086	-	298,852,086	298,852,086	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	94,095,041	68,465,692	25,629,349	94,095,041	94,095,041	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	46,629,065	46,629,065	-	46,629,065	46,629,065	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	26,904,622	26,904,622	-	26,904,622	26,904,622	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	GNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	23,588,268	23,588	23,564,680	23,588,268	23,588,268	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	63,975,217	63,975,217	-	63,975,217	63,975,217	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains, Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	63,045,066	63,045,066	-	63,045,066	63,045,066	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	28,708,870	(28,708,870)	10,166,433	10,166,433	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	928	(928)	927,717	927,717	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	233	233,314	(233,081)	233,314	233,314	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	55,192,318	55,191,882	436	55,192,318	55,192,318	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	503,621	712,121	(208,500)	503,621	503,621	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	212,625,923	212,625,923	-	212,625,923	212,625,923	-
28	BP Wiragar Ltd.	Wiragar	21,490,692	21,490,692	-	21,490,692	21,490,692	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,339,380	2,338,678	702	2,339,380	2,339,380	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	43,785,025	43,785,025	-	43,785,025	43,785,025	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	1,677,906	1,677,906	-	1,677,906	1,677,906	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	9,819,032	9,819,032	-	9,819,032	9,819,032	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	54,512	54,512	-	54,512	54,512	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	8,885,555	8,886	8,876,669	8,885,555	8,885,555	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	1,348,585	1,348,585	-	1,348,585	1,348,585	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	2,029	1,581,449	(1,579,420)	1,581,449	1,581,449	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	5,032,462	5,032,462	-	5,032,462	5,032,462	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	12,754,987	12,754,987	-	12,754,987	12,754,987	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	1,363,786	1,363,786	-	1,363,786	1,363,786	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	14,758,838	14,758,838	-	14,758,838	14,758,838	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	19,022,644	19,022,644	-	19,022,644	19,022,644	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	42,452,633	42,452,633	-	42,452,633	42,452,633	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	14,049,879	14,049,879	-	14,049,879	14,049,879	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petrorelat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-



LAMPIRAN E.12 TOTAL LIFTING GAS UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	367,365	367,365	-	367,365	367,365	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	264,018	132,009	132,009	132,009	132,009	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	614,119	615,297	(1,178)	615,297	615,297	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	10,542,531	9,901,482	641,049	10,542,531	10,542,531	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	17,372,146	17,372,146	-	17,372,146	17,372,146	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	(88,008)	5,997,652	(6,085,660)	5,997,652	5,997,652	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	378,700,385	378,700,385	-	378,700,385	378,700,385	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	35,983	(35,983)	35,983	35,983	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	927,717	(927,717)	927,717	927,717	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	191,954	(191,954)	191,954	191,954	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	1,363,786	(1,363,786)	1,363,786	1,363,786	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	132,009	(132,009)	132,009	132,009	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	9,938,550	(9,938,550)	9,938,550	9,938,550	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	10,166,433	(10,166,433)	28,708,870	28,708,870	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	6,295,190	(6,295,190)	5,997,652	5,997,652	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>2,190,050,208</b>	<b>2,375,166,365</b>	<b>(185,116,157)</b>	<b>2,435,695,625</b>	<b>2,435,695,625</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disediakan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	83,885,847	83,885,847	-	83,885,847	83,885,847	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	5,726,741	5,753,137	(26,396)	5,726,741	5,726,741	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	524,037	524,037	-	524,037	524,037	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	501,026	501,026	-	501,026	501,026	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	9,462,016	9,514,181	(52,165)	9,462,016	9,462,016	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	12,128,434	12,128,434	-	12,128,434	12,128,434	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	2,362,228	2,362,228	-	2,362,228	2,362,228	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	1,974	2,246	(272)	1,974	2,222	(248)
10	PT Pertamina EP	Indonesia	18,436,590	18,432,584	4,006	18,436,590	18,436,590	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	3,885,558	3,885,558	-	3,885,558	3,885,558	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	125,629	-	125,629	125,629	125,629	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	642,068	767,697	(125,629)	642,068	642,068	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	1,517,243	1,517,243	-	1,517,243	1,517,243	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	6,654,769	6,654,769	-	6,654,769	6,654,769	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	20,167	20,167	-	20,167	20,167	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	3,810,631	3,810,631	-	3,810,631	3,810,631	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	6,707,647	6,717,647	(10,000)	6,707,647	6,707,647	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	917,646	(917,646)	431,262	431,262	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	1,309,060	(1,309,060)	1,309,060	1,309,060	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	114,989	114,989	-	114,989	114,989	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	57	43,969	(43,912)	51,122	51,122	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	4,207,742	4,207,742	-	4,207,742	4,207,742	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basih	1,249,367	1,249,384	(17)	1,249,367	1,249,367	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	2,830	2,830	-	2,830	2,830	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	67,026	67,026	-	67,026	67,026	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	14,346	14,346	-	14,346	14,346	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	2,695,488	2,695,488	-	2,695,488	2,695,488	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	864,596	864,596	-	864,596	864,596	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	16	16	-	16	16	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	372,174	372,174	-	372,174	372,174	-
35	EMP Malacca Strait S-A	Malacca Strait	1,284,225	1,284,225	-	1,284,225	1,284,225	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	135,287	135,287	-	135,287	135,287	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	5,000	(5,000)	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	526,372	489,336	37,036	526,372	526,372	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	495,553	495,553	-	495,553	495,553	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	234,636	234,636	-	234,636	234,636	-
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	158,882	168,093	(9,211)	168,093	168,093	-



LAMPIRAN E.13 LIFTING MINYAK BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	50,166	73,798	(23,632)	50,166	50,166	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	19,001	19,001	-	19,001	19,001	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	27,691	27,691	-	27,691	27,691	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	13,300	13,300	-	13,300	13,300	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	839	839	-	839	839	-
53	SPR Langgak	Langgak	82,000	101,966	(19,966)	82,000	82,000	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	39,129	39,129	-	39,129	39,129	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	3,744	3,744	-	3,744	3,744	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	295,706	295,578	128	295,706	295,706	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	798,498	798,498	-	798,498	798,498	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	10,133,675	10,055,196	78,479	10,133,675	10,133,675	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	291	(291)	291	291	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	829,601	(829,601)	829,601	829,601	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	113,890	(113,890)	113,890	113,890	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	78,888	(78,888)	78,888	78,888	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	38,705	(38,705)	38,705	38,705	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komerling	Ogan Komerling	-	345,179	(345,179)	345,179	345,179	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	173,936	(173,936)	173,936	173,936	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	431,262	(431,262)	431,262	431,262	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	5,087	5,087	-	5,087	5,087	-
<b>TOTAL</b>			<b>183,000,289</b>	<b>187,309,669</b>	<b>(4,309,380)</b>	<b>187,299,023</b>	<b>187,299,271</b>	<b>(248)</b>

LAMPIRAN E.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	-	-	-	-	-	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	22,724,868	22,041,783	683,085	22,724,868	22,724,868	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	(228,242)	(196,253)	(31,989)	(228,242)	(228,242)	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	-	-	-	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	126,429,298	126,429,447	(149)	126,429,298	126,429,298	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	20,578,532	20,713,025	(134,493)	20,713,014	20,713,014	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	110,777,938	110,777,938	-	110,777,938	110,777,938	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	16,132	16,132	-	16,132	16,132	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	37,408,792	37,408,792	-	37,408,792	37,408,792	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	30,644,227	22,070,152	8,574,075	30,562,329	30,562,329	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	19,353,405	19,353,405	-	19,353,405	19,353,405	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	12,947,402	12,947,402	-	12,947,402	12,947,402	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	-	-	-	-	-	-
15	CNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	4,659,928	4,660	4,655,268	4,659,928	4,659,928	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	2,003,357	2,003,357	-	2,003,357	2,003,357	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	-	-	-	-	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	12,625,763	12,625,763	-	12,625,763	12,625,763	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	8,452,792	(8,452,792)	2,125,052	2,125,052	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	171	(171)	342,080	342,080	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	117	71,049	(70,932)	71,049	71,049	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	14,747,614	14,747,154	460	14,747,615	14,747,615	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	179,540	253,831	(74,291)	179,540	179,540	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	6,658,294	6,658,294	-	6,658,294	6,658,294	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	897,296	897,296	-	897,296	897,296	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	177,909	177,855	54	177,909	177,909	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	10,775,276	10,775,276	-	10,775,276	10,775,276	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	454,297	454,297	-	454,297	454,297	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	830,841	830,841	-	830,841	830,841	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	6,583	6,583	-	6,583	6,583	-
35	EMP Malacca Strait 5.A	Malacca Strait	-	-	-	-	-	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	904,426	904	903,522	904,426	904,426	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	113,955	113,955	-	113,955	113,955	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	1,574	133,814	(132,240)	133,814	133,814	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	425,243	425,243	-	425,243	425,243	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	5tar Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	4,146,784	4,146,784	-	4,146,784	4,146,784	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komering) Ltd.	Ogan Komering	466,852	485,261	(18,409)	466,852	466,852	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	1,106,913	1,106,913	-	1,106,913	1,106,913	-

LAMPIRAN E.14 LIFTING GAS BAGIAN PEMERINTAH UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM MSCF

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah D disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,426,698	1,426,698	-	1,426,698	1,426,698	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	3,417,141	3,417,141	-	3,417,141	3,417,141	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	2,693,212	1,969,197	724,015	2,693,212	2,693,212	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	Mont'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	165,314	165,314	-	165,314	165,314	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	11,170	11,170	-	11,170	11,170	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	39,081	127,619	(88,538)	127,619	127,619	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	2,778,599	2,735,936	42,663	2,778,599	2,778,599	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	4,885,638	4,885,638	-	4,885,638	4,885,638	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	-	-	-	-	-	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	137,928,421	137,928,421	-	137,928,421	137,928,421	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	-	-	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	292,063	(292,063)	292,063	292,063	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	-	-	-	-	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	-	-	-	-	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	45,776	(45,776)	45,776	45,776	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	361,546	(361,546)	361,546	361,546	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	2,377,170	(2,377,170)	2,377,170	2,377,170	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	2,125,052	(2,125,052)	2,125,052	2,125,052	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>595,180,189</b>	<b>593,802,658</b>	<b>1,377,531</b>	<b>609,520,962</b>	<b>609,520,962</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.15 DMO UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS	SKK MIGAS		KKKS	SKK MIGAS	
			(1)	(2)		(4)	(5)	
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	7,680,040	7,680,039	-	7,680,040	7,680,040	-
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	656,769	656,769	-	656,769	656,769	-
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	227,084	227,084	-	227,084	227,084	-
04	Chevron Siak Inc.	Siak	60,649	60,649	-	60,649	60,649	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	1,069,824	1,092,373	(22,549)	1,070,261	1,070,261	-
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	1,348,004	1,348,004	-	1,348,004	1,348,004	-
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	329,098	329,098	-	329,098	329,098	-
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	335	(335)	-	-	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	7,566,868	7,573,556	(6,689)	7,566,868	7,566,868	-
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	412,071	413,454	(1,383)	413,454	413,454	-
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	24,909	20,841	4,068	24,909	24,909	-
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	90,463	75,465	14,998	90,463	90,463	-
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	481,755	-	481,755	481,755	481,755	-
15	GNOOC 5E5 Ltd.	South East Sumatera	891,803	891,803	-	891,803	891,803	-
16	BP Muturi Holding BV	Muturi	-	-	-	-	-	-
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	372,069	372,069	-	372,069	372,069	-
18	PT Pertamina Hulu Energi ONWJ	Offshore Northwest Java	842,974	842,974	-	842,974	842,974	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	31,529	(31,529)	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	131,979	(131,979)	131,979	131,979	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	36,490	36,490	-	36,490	36,490	-
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	42,554	30,988	11,566	42,554	42,554	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	1,150	11,501	(10,351)	11,501	11,501	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	480,861	480,861	-	480,861	480,861	-
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	151,034	151,034	-	151,034	151,034	-
26	PetroChina International Bangko Ltd.	Bangko	-	-	-	-	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	-	-	-	-	-	-
28	BP Wiriagar Ltd.	Wiriagar	-	-	-	-	-	-
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	404,075	364,684	39,391	404,075	404,075	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	184,294	184,294	-	184,294	184,294	-
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	57,897	57,897	-	57,897	57,897	-
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	-	-	-	-	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	8,780	58,536	(49,756)	58,536	58,536	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	174,580	174,580	-	174,580	174,580	-
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	-	-	-	-	-	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	-	-	-
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	-	-	-
39	EMP Bentuk Ltd.	Bentuk	-	-	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	69,312	69,312	-	69,312	69,312	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komeri) Ltd.	Ogan Komeri	73,055	73,055	-	73,055	73,055	-
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	-	-	-	-	-

LAMPIRAN E.15 DMO UNTUK TAHUN 2011 (KKKS - SKK MIGAS) - DALAM BAREL

No.	KKKS	Blok	Formulir Pelaporan Awal		Perbedaan Awal (3) = (1) - (2)	Nilai yang Telah Disesuaikan		Perbedaan Akhir (6) = (4) - (5)
			KKKS (1)	SKK MIGAS (2)		KKKS (4)	SKK MIGAS (5)	
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	-	74,618	(74,618)	74,618	74,618	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	-	-	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	-	-	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	-	-	-	-	-	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	-	-	-	-	-
49	MontD'Or Oil Tungkal	Tungkal	-	-	-	-	-	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	-	-	-	-	-
51	Perusda Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	-	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	19,380	19,380	-	19,380	19,380	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	-	-	-	-	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	-	-	-	-	-
55	Camar Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	-	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	-	-	-	-	-	-
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	33,097	19,002	14,095	33,097	33,097	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	122,898	83,903	38,995	122,898	122,898	-
59	Total E&P Indonesia	Tengah Area	21,677	-	21,677	21,677	21,677	-
60	INPEX Corporation	Mahakam Area	1,156,224	-	1,156,224	1,156,224	1,156,224	-
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	South Jambi B	-	1,300	(1,300)	-	-	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	Tuban	-	307,581	(307,581)	307,581	307,581	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Salawati Island	-	63,781	(63,781)	63,781	63,781	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Senoro Toili	-	45,773	(45,773)	45,773	45,773	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai	Pendopo-Raja Tempirai	-	20,102	(20,102)	-	-	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Ogan Komering	-	100,141	(100,141)	136,878	136,878	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Gebang	-	-	-	-	-	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Jambi Merang	-	-	-	77,132	77,132	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	West Madura Offshore East Java	-	540,796	(540,796)	358,616	358,616	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	Tengah	-	-	-	-	-	-
71	PT Sumatera Persada Energi	West Kampar	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>25,091,737</b>	<b>24,717,630</b>	<b>374,107</b>	<b>26,350,022</b>	<b>26,350,022</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN E.16 ALIRAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2011

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting Dalam Ribuan USD	DMO Fee Dalam Ribuan USD	PBB Juta Rupiah	PPN Juta Rupiah	PDRD Juta Rupiah
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik					
01	PT Chevron Pacific Indonesia	Rokan	526,675	8,789,248	-	-	67,932	187,835	1,164,341	824,373	40,181
02	Chevron Indonesia Company	East Kalimantan	14,878	638,610	30,144	104,451	(33,520)	2,373	228,098	413,435	571
03	Chevron Makassar Ltd.	Makassar Strait	972	58,111	15,845	3,685	(2,417)	6,476	66,580	65,549	707
04	Chevron Siak Inc.	Siak	-	56,280	-	-	-	12	22,393	-	-
05	Chevron Mountain Front Kuantan Inc. (Hanya Sampai Tahun 2010)	MFK	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Total E&P Indonesia	Mahakam Area	634,282	400,061	3,334,553	605,162	20	23,513	2,413,710	1,413,657	5,444
07	ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.	South Natuna "B" Block	540,195	812,805	212,591	1,544	112,620	107,755	1,091,994	159,626	6,436
08	ConocoPhillips (Grissik) Ltd.	Corridor Block	-	243,451	497,065	610,179	20,076	5,088	979,601	170,249	252
09	ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.	South Jambi B	-	237	297	-	(297)	-	33,956	2,021	-
10	PT Pertamina EP	Indonesia	38,431	2,053,164	8,229	158,718	(21,670)	858,930	2,866,215	1,603,018	1,047
11	Virginia Indonesia Company	Sanga sanga	76,798	357,243	325,438	50,304	18,101	756	374,524	201,428	1,044
12	Mobil Exploration Indonesia	North Sumatra Offshore	14,352	-	304,458	-	4,525	281	220,848	18,267	5,884
13	Exxonmobil Oil Indonesia Inc.	B Block	73,795	-	187,838	34,824	24,043	19	176,965	17,482	6,511
14	Mobil Cepu Ltd.	Cepu	161,500	-	-	-	-	12,743	60,416	77,921	-
15	CNOOC SES Ltd.	South East Sumatera	74,935	658,639	-	23,504	39,401	4,860	1,138,399	293,872	-
16	BP Mutun Holding BV	Mutun	1,861	-	14,764	-	-	-	149,794	-	851
17	Badan Operasi Bersama PT. Bumi Siak Pusako - Pertamina Hulu	Coastal Plains Pekanbaru	-	433,280	-	-	19,156	6,349	189,743	52,322	3,650
18	PT Pertamina Hulu Energi DNWJ	Offshore Northwest Java	-	760,619	-	45,926	(169)	352	699,111	361,481	-
19	Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	JOB Pertamina - PetroChina East Java Ltd.	Tuban	-	148,121	-	1,930	5,988	26	69,564	30,776	-
21	JOB Pertamina - PetroChina Salawati	Salawati Island	-	12,835	-	-	4,884	406	6,237	9,360	47
22	JOB Pertamina - Medco E&P Tomori Sulawesi	Senoro Toili	-	-	-	-	10,530	1,061	3,928	24,046	-
23	JOB Pertamina - Golden Spike Indonesia Ltd.	Pendopo - Raja JOB	-	5,142	-	187	30	131	19,818	-	-
24	PetroChina International Jabung Ltd.	Jabung	215,722	235,481	219,695	112,363	37,480	7,729	167,403	251,693	316
25	PetroChina International Bermuda Ltd.	Salawati Basin	-	138,513	-	1,730	2,256	2,522	51,320	43,349	1,514
26	PetroChina International Bangkok Ltd.	Bangkok	-	329	-	-	-	-	8,414	-	-
27	BP Berau Ltd.	Berau	6,184	-	49,068	-	-	-	510,316	215,690	989
28	BP Wirniagar Ltd.	Wirniagar	1,324	-	4,959	-	-	-	5,254	-	318
29	PT Medco E&P Rimau	Rimau	-	307,988	-	914	29,149	6,911	69,457	92,178	-
30	PT Medco E&P Indonesia	South and Central Sumatra	-	309,168	-	53,722	2,822	1,990	178,786	111,204	446
31	PT Medco E&P Tarakan	Tarakan	-	98,761	-	1,369	(30,508)	992	11,482	9,993	89
32	PT Medco E&P Lematang	Lematang	-	2	-	4,490	-	-	9,938	8,178	-
33	PT Medco E&P Malaka	Block A	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Premier Oil Natuna Sea BV	Natuna Block A	-	43,751	122,142	-	54,932	1,021	203,109	125,257	-
35	EMP Malacca Strait S.A	Malacca Strait	-	146,149	-	-	12,368	2,983	122,854	61,819	1,431
36	Kangean Energy Indonesia Ltd.	Kangean	12,816	1,508	-	4,157	52	-	68,100	232,702	-
37	EMP Korinci Baru Ltd.	Korinci	-	-	-	277	(31)	-	45,900	6,667	1
38	Lapindo Brantas Inc.	Brantas	-	-	-	1,098	-	-	43,319	-	-
39	EMP Bentu Ltd.	Bentu	-	-	-	1,749	2	-	-	-	-
40	PT EMP Tonga	Tonga	-	563	-	-	-	-	-	-	-
41	Star Energy (Kakap) Ltd.	Kakap	-	57,239	85,665	-	(7,015)	1,206	86,233	60,635	-
42	JOB Pertamina - Talisman (Ogan Komerling) Ltd.	Ogan Komerling	-	56,274	-	1,161	(105)	830	15,916	15,424	365
43	Hess (Indonesia-Pangkajene) Ltd.	Ujung Pangkah	-	25,897	-	7,430	505	-	54,575	134,971	177
44	Santos (Sampang) Pty. Ltd.	Sampang	1,209	16,629	-	3,867	19,012	8,565	8,289	61,944	-
45	Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.	Madura Offshore	-	-	-	14,519	22,533	-	12,374	24,847	-
46	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty. Ltd	Sengkang	-	-	-	5,525	2,247	-	14,674	6,531	-
47	Citic Seram (Energy) Ltd.	Seram Non Bula	6,957	-	-	-	-	-	23,046	12,660	-
48	Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.	Bula	-	2,044	-	-	-	-	1,983	5,362	-
49	IMOND'OR Oil Tungkal	Tungkal	-	3,173	-	-	-	-	22,749	8,589	-
50	Petroselat Ltd.	Selat Panjang	-	1,505	-	-	-	-	15,074	9,897	4
51	Perusa Benuo Taka	Wailawi	-	-	-	597	-	-	300	-	-
52	JOB Pertamina - EMP Gebang Ltd.	Gebang	-	97	-	96	-	-	21,301	484	-
53	SPR Langgak	Langgak	-	10,977	-	-	4,375	550	1,586	7,290	-
54	PT Sele Raya Merangin II	Merangin II	-	4,475	-	-	-	-	7,290	19,464	-
55	Camur Resources Canada Inc.	Bawean	-	-	-	-	3,083	-	50,448	11,647	-
56	Triangle Pase Inc.	Pase	418	-	3,802	-	(131)	-	23,185	-	1,598
57	JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang	Jambi Merang	25,222	4,664	-	31,557	(3,791)	3,149	10,684	-	-
58	JOA Pertamina Kodeco	West Madura Offshore East Java	-	88,447	-	65,159	35,261	969	142,743	26,284	-

LAMPIRAN E.16 ALIRAN PENERIMAAN SEKTOR MIGAS DAN FAKTOR PENGURANG TAHUN 2011

No.	KKKS	Blok	Ekuitas Minyak Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Ekuitas Gas Bagian Pemerintah (Dalam Ribuan USD)		Over/(Under) Lifting Dalam Ribuan USD	DMO Fee Dalam Ribuan USD	PBB Juta Rupiah	PPN Juta Rupiah	PDRD Juta Rupiah
			Ekspor	Domestik	Ekspor	Domestik					
59	Total E&P Indonesia		-	-	-	-	21,646	-	5,981	-	-
60	INPEX Corporation	Tengah Area	-	-	-	-	2	22,908	-	-	2,477
61	PT Pertamina Hulu Energi South Jambi	Mahakam Area	599,555	494,283	4,272	6,251	-	-	33,966	2,021	-
62	PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java	South Jambi B	-	31	-	-	(31)	-	-	-	-
63	PT Pertamina Hulu Energi Salawati	Tuban	6,817	86,335	-	1,645	4,957	34,607	69,564	30,776	-
64	PT Pertamina Hulu Energi Tomori	Salawati Island	6,451	6,211	-	-	1,678	7,091	6,237	9,360	-
65	PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempiral	Senoro Tojii	8,283	-	-	-	1,821	4,806	3,928	24,046	-
66	PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering	Pendopo-Raja Tempiral	-	4,410	-	146	(1,986)	-	19,818	-	-
67	PT Pertamina Hulu Energi Gebang	Ogan Komering	-	39,234	-	899	764	15,559	15,916	15,424	-
68	PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang	Gebang	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	PT Pertamina Hulu Energi West Madura	Jambi Merang	13,619	3,114	-	27,921	131	7,482	10,684	-	-
70	PT Pertamina Hulu Energi Tengah Area	West Madura Offshore East Java	15,743	135,360	-	9,012	3,961	40,900	142,743	26,284	-
71	PT Sumatera Persada Energi	Tengah	-	-	-	-	9,771	-	5,981	-	-
		West Kampar	-	566	-	-	-	-	-	-	-
	<b>TOTAL</b>		<b>3,078,994</b>	<b>17,751,024</b>	<b>5,417,826</b>	<b>1,998,070</b>	<b>526,207</b>	<b>1,391,735</b>	<b>14,299,165</b>	<b>7,404,263</b>	<b>82,350</b>



**LAMPIRAN F**  
**HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN**  
**2011**



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKK TAHUN 2011

01 PT Chevron Pacific Indonesia  
Rokan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	129,168,587	(129,168,587)	129,168,587	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	83,885,847	83,885,847	-	83,885,847	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	7,680,040	7,680,039	-	7,680,040	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	187,835	187,835	-	187,835	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	55,723	67,952	(12,228)	55,723	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	947,187	927,299	19,888	927,299	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

\* Nilai over lifting sebesar MU\$67,952 merupakan kumulasi nilai lifting Q1 -Q4, karena CPI penagihan over lifting secara kuartalan. Nilai over lifting Q4 saja sebesar US\$9,864,190. sebagai catatan: nilai tersebut merupakan perhitungan SKK Migas karena memperhitungkan koreksi biaya bioremediasi. Nilai tersebut telah diselesaikan oleh CPI dimana diperhitungkan dengan (under) lifting Q2 2012. Perhitungan over lifting KKK5 CPI (Q1 -Q4) sebesar US\$55,723,439 dan pada Q4 2011 (under) lifting sebesar US\$2,364,239. KKK5 CPI telah menyelesaikan nilai tagihan over lifting sesuai dengan perhitungan 5KK Migas.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Basis akrual

Adanya dispute perhitungan antara KKK5 dengan 5KK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	526,675	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	8,789,248	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	67,952	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>9,383,875</b>	<b>187,835</b>	<b>1,164,341</b>	<b>824,373</b>	<b>40,181</b>

Tanda warna dibawah adalah untuk menjelaskan perbaikan yang telah dilakukan oleh entitas pelapor atas perbedaan awal yang di indentifikasi, atau untuk menjelaskan penyebab terjadinya perbedaan awal :

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FOR final

Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Adanya dispute perhitungan antara KKK5 dengan SKK Migas

Basis Akrua

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

02 Chevron Indonesia Co.  
East Kalimantan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	9,108,164	(9,108,164)	9,107,187	9,107,187
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	40,175,712	(40,175,712)	41,511,452	41,511,452
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	5,726,741	5,753,137	(26,396)	5,726,741	5,726,741
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	22,724,868	22,041,783	683,085	22,724,868	22,724,868
Domestic Market Obligation (dalam barel)	656,769	656,769	-	656,769	656,769
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,373	2,510	(137)	2,373	2,373
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(22,292)	(22,292)	-	(22,292)	(22,292)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(138,128)	(11,228)	(126,900)	(138,128)	(138,128)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	202,670	116,987	85,683	116,987	116,987
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	16,337	9,509	6,828	9,509	9,509
<b>Inpex Offshore North Mahakam, Ltd.</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	14,878				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	638,610				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	134,595				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(33,520)				
<b>Total</b>	<b>754,563</b>	<b>2,373</b>	<b>228,098</b>	<b>413,435</b>	<b>571</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

03 Chevron Makassar Ltd.  
Makassar Strait

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,349,528	(1,349,528)	1,349,528	1,349,528
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	5,667,354	(5,667,354)	5,727,741	5,727,741
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	524,037	524,037	-	524,037	524,037
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	(228,242)	(196,253)	(31,989)	(228,242)	(228,242)
Domestic Market Obligation (dalam barel)	227,084	227,084	-	227,084	227,084
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,476	6,476	-	6,476	6,476
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(2,417)	(2,417)	-	(2,417)	(2,417)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	17,624	-	17,624	17,624	17,624
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	29,318	28,876	442	28,876	28,876
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	3,399	-	3,399	4,279	4,279
<b>PT PHE Makassar Strait</b>	1,851	1,605	246	1,605	1,605
<b>TipTop Makassar Ltd</b>					
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					
Memperbaiki satuan pelaporan					
Basis akrual					
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	972			
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	58,111			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	19,530			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(2,417)			
<b>Total</b>	<b>76,196</b>	<b>6,476</b>	<b>66,580</b>	<b>65,549</b>
				<b>707</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

04 Chevron Siak Inc.  
Siak

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	841,000	(841,000)	841,000	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	501,026	501,026	-	501,026	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	60,649	60,649	-	60,649	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	12	12	-	12	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	6,769	6,652	117	6,652	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Basis akrual

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	56,280	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>56,280</b>	<b>12</b>	<b>22,393</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

05 Chevron Mountain Front Kuantan Inc.  
MFK

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE MFK</b>	-	-	-	26	26

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

06 Total E&P Indonesia  
Mahakam

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	14,834,873	15,287,237	(452,364)	14,840,923	14,840,923
Total Lifting Gas (dalam mscf)	364,886,353	364,886,783	(430)	364,886,353	364,886,353
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	9,462,016	9,514,181	(52,165)	9,462,016	9,462,016
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	126,429,298	126,429,447	(149)	126,429,298	126,429,298
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,069,824	1,092,373	(22,549)	1,070,261	1,070,261
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	23,472	25,628	(2,156)	23,513	23,513
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(481)	20	(501)	20	20
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	84,432	-	84,432	84,432	84,432
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,240,989	1,240,989	-	1,240,989	1,240,989
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Inpex</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	634,282	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	400,061	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	3,939,716	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	20	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4,974,079</b>	<b>23,513</b>	<b>2,413,710</b>	<b>1,413,657</b>	<b>5,444</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KIKS TAHUN 2011

07 ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd.  
South Natuna Sea B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	4,972,349	18,692,290	(13,719,941)	18,692,290	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	113,409,370	134,863,596	(21,454,226)	134,863,523	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	12,128,434	12,128,434	-	12,128,434	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	20,578,532	20,713,025	(134,493)	20,713,014	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,348,004	1,348,004	-	1,348,004	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	107,755	107,755	-	107,755	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	28,831	46,206	(17,374)	28,831	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	52,134	66,415	(14,280)	52,134	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	216,846	Dit. PNBP	-	216,846	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	216,846	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Chevron South Natuna B Inc.	120,348	119,885	463	119,885	-
Inpex Natuna Ltd	168,242	152,738	15,504	152,738	-
Belida International Ltd	-	-	-	-	-

\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan SKK Migas. Nilai FQR KKKS CoPhi sebesar US\$ 28,831,415. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara SKK Migas dan CoPhi. SKK Migas dan KKKS sedang melakukan penyelesaian atas dispute tersebut.

\*\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan SKK Migas. Nilai FQR KKKS CoPhi sebesar US\$ 52,134,467. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara SKK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian.

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis akrual

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Faktor Pengurang				
	Nilai dalam ribuan USD	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	540,195	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	812,805	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	214,135	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	112,620	-	-	-	-
Total	1,679,755	107,755	1,091,994	159,626	6,436

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KIKS TAHUN 2011

08 ConocoPhillips (Grissik) Ltd.  
Corridor

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,323,671	3,685,901	(2,362,230)	3,685,901	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	219,604,726	330,382,664	(110,777,938)	330,382,664	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,362,228	2,362,228	-	2,362,228	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	110,777,938	110,777,938	-	110,777,938	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	329,098	329,098	-	329,098	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	5,088	5,088	-	5,088	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	306	425	(119)	306	(119) *
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	16,608	19,651	(3,044)	16,608	(3,044) **
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	526,964	526,964	-	526,964	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	324,945	(324,945)	324,945	-
<b>Talisman Energi</b>	-	-	-	83,989	-
<b>Pertamina EP</b>	-	-	-	-	-

\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan 5KK Migas. Nilai FQR KKK5 CoPhi sebesar US\$ 305,869. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara 5KK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian

\*\* Nilai over lifting berdasarkan tagihan over lifting perhitungan 5KK Migas. Nilai FQR KKK5 CoPhi sebesar US\$ 16,607,620. Perbedaan nilai over lifting karena terdapat dispute terkait cost recovery antara 5KK Migas dan CoPhi dan masih dalam proses penyelesaian.

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	243,451	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,107,245	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	20,076	-	-	-	-
Total	1,370,772	5,088	979,601	170,249	252



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKs TAHUN 2011

09 ConocoPhillips (South Jambi) Ltd.  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	4,221	4,641	(420)	4,641	4,641
Total Lifting Gas (dalam mscf)	127,798	143,930	(16,132)	143,930	143,930
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,974	2,246	(272)	1,974	2,222
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	16,132	16,132	-	16,132	16,132
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	335	(335)	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7	S	2	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	128	(165)	293	128	(165)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(75)	(132)	S8	(75)	(132)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Petrochina</b>	-	-	-	-	-
<b>Pertamina</b>	-	-	-	-	-

\* Data 2,222 bbls merupakan data GOI lifting pada pelaporan FQR 75%. Di FQR yang disampaikan KKKs Conoco South Jambi Ltd, GOI Lifting sebesar 1,974 bbls ( FQR 75%). Perbedaan tersebut dikarenakan dispute terkait share split antara SKK dan GOI atas 80 : 20 dengan 80:15, atas perbedaan tersebut segala kewajiban KKKs kepada Pemerintah telah diselesaikan sesuai perhitungan SKK Migas.

\*\* Nilai over lifting tersebut merupakan perhitungan SKK Migas. Data FQR yang disubmit oleh KKKs nilai (under) liftingoil sebesar (US\$143,930).

Tagihan under lifting tersebut digabungkan dengan penagihan tahun 2004-2011 dengan nilai total under lifting sebesar (US\$345,435) terdiri dari over lifting gas sebesar (US\$345,435) terdiri dari Tagihan (under) lifting tersebut digabungkan dengan penagihan tahun 2004-2011 dengan nilai total (under) lifting sebesar (US\$345,435) terdiri dari over lifting oil sebesar US\$731,329 dan (under) lifting gas sebesar (US\$1,076,764) yang ditagihkan pada 12 Juli 2012 ( surat no. 1253/BPC2000/2012/S4). Perbedaan perhitungan tersebut dikarenakan terdapat dispute antara SKK Migas dan KKKs, namun atas nilai tagihan yang disampaikan SKK Migas telah diselesaikan oleh KKKs sesuai dengan perhitungan SKK Migas

Memperbaiki satuan pelaporan

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Adanya dispute perhitungan antara KKKs dengan SKK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	237	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	297	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(297)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>237</b>	<b>-</b>	<b>33,966</b>	<b>2,021</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

10 PT Pertamina EP  
Indonesia

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	45,022,856	45,062,655	(39,799)	45,022,856	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	298,852,086	298,852,086	-	298,852,086	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	18,436,590	18,432,584	4,006	18,436,590	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	37,408,792	37,408,792	-	37,408,792	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	7,566,868	7,573,556	(6,689)	7,566,868	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	858,930	858,930	-	858,930	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	55,726	55,726	-	55,726	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(77,396)	(77,396)	-	(77,396)	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,273,485	1,271,623	1,862	1,273,485	1,862
Production Bonus (dalam ribuan USD)	500	-	500	500	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Koperasi Energi Indonesia</b>	-	-	-	-	-

\* Hingga tanggal waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi

- Memperbaiki satuan pelaporan
- Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	38,431				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,053,164				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	166,947				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(21,670)				
Total	2,236,872	858,930	2,866,215	1,603,018	1,047

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

11 Virginia Indonesia Co.  
Sanga Sanga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	5,733,223	5,733,223	-	5,733,223	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	94,095,041	68,465,692	25,629,349	94,095,041	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,885,558	3,885,558	-	3,885,558	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	30,644,227	22,070,152	8,574,075	30,562,329	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	412,071	413,454	(1,383)	413,454	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	756	756	-	756	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	18,101	18,101	-	18,101	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(255,872)	-	(255,872)	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	304,026	20,669	283,357	24,652	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	60,679	(60,679)	70,810	(648)
BP East Kalimantan	-	64,414	(64,414)	78,385	648
Lasmo Sanga-sanga Ltd	-	54,694	(54,694)	64,387	-
Opicoil Houston Inc	-	43,061	(43,061)	51,358	-
Virginia International Company	-	12,093	(12,093)	14,434	-
Universe Gas&Oil Company	-	-	-	-	-

\*Perbedaan pengakuan atas penyeteroran antara KKKS dengan Ditjen PNB-DJA untuk BP East Kalimantan dan Lasmo Sanga-sanga, Ltd.

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	76,798	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	357,243	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	375,741	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	18,101	-	-	-	-
Total	827,883	756	374,524	201,428	1,044

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

12 Mobil Exploration Indonesia Inc.  
North Sumatra Offshore

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	259,052	-	259,052	259,052	259,052
Total Lifting Gas (dalam mscf)	46,629,065	46,629,065	-	46,629,065	46,629,065
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	125,629	-	125,629	125,629	125,629
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	19,353,405	19,353,405	-	19,353,405	19,353,405
Domestic Market Obligation (dalam barel)	24,909	20,841	4,068	24,909	24,909
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	231	(231)	281	281
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	5,714	5,714	-	5,714	5,714
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(11,716)	(1,188)	(10,528)	(11,716)	(11,716)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	177,883	-	177,883	177,883	177,883
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan Klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	14,352	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	301,458	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,525	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>320,335</b>	<b>281</b>	<b>220,848</b>	<b>18,267</b>	<b>5,884</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

13 Exxon-Mobil Oil Indonesia Inc.  
B Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,254,416	1,513,468	(259,052)	1,254,416	1,254,416
Total Lifting Gas (dalam mscf)	26,904,622	26,904,622	-	26,904,622	26,904,622
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	642,068	767,697	(125,629)	642,068	642,068
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	12,947,402	12,947,402	-	12,947,402	12,947,402
Domestic Market Obligation (dalam barel)	90,463	75,465	14,998	90,463	90,463
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	300	15	285	19	19
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	25,184	25,184	-	25,184	25,184
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(5,086)	(1,142)	(3,945)	(5,086)	(5,086)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	99,351	Dit. PNBP	(177,883)	99,351	99,351
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	277,234	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	73,795	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	222,662	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	24,043	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>320,500</b>	<b>19</b>	<b>176,965</b>	<b>17,482</b>	<b>6,511</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

14 Mobil Cepu Ltd.  
Cepu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	7,806,732	7,806,732	-	7,806,732	7,806,732
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,517,243	1,517,243	-	1,517,243	1,517,243
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	481,755	-	481,755	481,755	481,755
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	12,743	-	12,743	12,743	12,743
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(6,003)	29,764	(35,767)	(6,003)	(6,003)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Ampolex (Cepu) PTE. Ltd.	-	-	-	-	-
PT Pertamina EP Cepu	-	-	-	-	-
PT Sarana Patra Hulu Cepu	-	-	-	-	-
PT Blora Patragas Hulu	-	-	-	-	-
PT Asri Dharma Sejahtera	-	-	-	-	-
PT Petrogas Jatim Utama Cendana	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	161,500	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	29,764	-	-	-	-
Total	191,264	12,743	60,416	77,921	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

15 CNOOC SES Ltd.  
South East Sumatera

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	12,366,325	12,366,325	-	12,366,325	12,366,325
Total Lifting Gas (dalam mscf)	23,588,268	23,588,268	23,564,680	23,588,268	23,588,268
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	6,654,769	6,654,769	-	6,654,769	6,654,769
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,659,928	4,660	4,655,268	4,659,928	4,659,928
Domestic Market Obligation (dalam barel)	891,803	891,803	-	891,803	891,803
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	4,860	4,860	-	4,860	4,860
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30,652	30,652	-	30,652	30,652
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1,776	8,749	(6,974)	8,749	8,749
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	69,561	74,087	(4,526)	74,087	74,087
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
PT Pertamina Hulu Energi OSES	-	1,482	(1,482)	15,163	15,163
KNOC Sumatra, Ltd.	-	7,782	(7,782)	-	9,002
Salamander Energy (Sumatra) B.V	-	5,593	(5,593)	4,473	4,473
Orchard Energy Sumatra BV	-	-	-	-	-
Fortuna Resources (Sunda) Ltd.	-	7,044	(7,044)	3,531	6,940
Talisman UK (South East Sumatra) Ltd.	-	-	-	2,093	2,093
Talisman Resources (Bahamas) Ltd.	-	-	-	1,635	1,635

\* KNOC Sumatera, Ltd. Hingga tanggal waktu yang ditetapkan tidak mengirimkan konfirmasi

\*\* Penerimaan C&D tax oleh Ditjen PNBPD-DIA dilakukan dalam satu penerimaan dari Fortuna Resources (Sunda) Ltd. selisih lebih terima oleh Ditjen PNBPD hingga batas waktu yang ditentukan tidak ada konfirmasi dari pihak KKKS

Memperbaiki satuan pelaporan

Basis akrual

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD			Faktor Pengurang		
	DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)		
Ekuitas Minyak Eksport Bagian Pemerintah	74,935	-	-	-		
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	658,639	-	-	-		
Ekuitas Gas Eksport & Domestik Bagian Pemerintah	23,504	-	-	-		
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	39,401	-	-	-		
<b>Total</b>	<b>796,479</b>	<b>1,138,399</b>	<b>293,872</b>	<b>-</b>		



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

16 BP Muturi Holdings BV  
Muturi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	411,244	411,244	-	411,244	411,244
Total Lifting Gas (dalam mscf)	63,975,217	63,975,217	-	63,975,217	63,975,217
Total Lifting Gas (dalam mscf)	20,167	20,167	-	20,167	20,167
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	2,003,357	2,003,357	-	2,003,357	2,003,357
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	180	177	3	180	177
Production Bonus (dalam ribuan USD)	429	-	429	429	429
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>CNOOC Muturi Ltd</b>	15,846	20,304	(4,458)	20,304	20,304
<b>Indonesia Natural Gas Resources Muturi, Inc.</b>	7,077	6,944	133	7,077	6,944

\* Penyeteran Final Tax 2010 oleh Indonesian Natural Gas Resources Muturi Inc. hingga tanggal waktu yang telah ditentukan belum ada konfirmasi dari pihak Dit.PNBP

Basis akrual

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,861	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	14,764	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>16,625</b>	<b>-</b>	<b>149,794</b>	<b>-</b>
				<b>851</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	5,903,492	5,903,492	-	5,903,492	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	3,810,631	-	-	3,810,631	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	3,810,631	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	372,069	372,069	-	372,069	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	6,349	6,349	-	6,349	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19,156	19,156	-	19,156	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	32,937	18,606	14,331	18,606	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	14,883	-
<b>PT PHE CPP</b>	-	-	-	-	-

kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	433,280	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	19,156	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>452,436</b>	<b>6,349</b>	<b>189,743</b>	<b>52,322</b>	<b>3,650</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi			Setelah Rekonsiliasi			Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK MIGAS	Perbedaan Awal	KKKS	Pemerintah SKK MIGAS	Perbedaan Awal	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	11,689,244	11,724,244	(35,000)	11,689,244	11,689,244	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	63,045,066	63,045,066	-	63,045,066	63,045,066	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	6,707,647	6,717,647	(10,000)	6,707,647	6,707,647	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	12,625,763	12,625,763	-	12,625,763	12,625,763	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	842,974	842,974	-	842,974	842,974	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	352	352	-	352	352	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4,942)	(4,942)	-	(4,942)	(4,942)	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	4,773	4,773	-	4,773	4,773	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	57,175	57,236	(61)	57,175	57,175	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>							
CNOOC ONWJ Ltd	13,840	55,222	(41,382)	55,222	55,222	-	-
PT PHE Jawa Ltd	-	131	(131)	797	797	-	-
Salamander Energy (Java) B.V	-	5,215	(5,215)	5,207	5,207	-	-
Talisman Energy	-	5,369	(5,369)	5,369	5,369	-	-
EMP ONWJ Ltd.	-	-	-	-	-	-	-
Risco Energy ONWJ B.V	-	-	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	760,619	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	45,926	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(169)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>806,376</b>	<b>352</b>	<b>699,111</b>	<b>361,481</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

19 Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore  
West Madura

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	2,286,178	(2,286,178)	1,050,814	1,050,814
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	28,708,870	(28,708,870)	10,166,433	10,166,433
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	917,646	(917,646)	431,262	431,262
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	8,452,792	(8,452,792)	2,125,052	2,125,052
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	31,529	(31,529)	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	995	(995)	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	(15,086)	(15,086)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	3,708	3,708
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
Menambah informasi di dalam formulir pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

21 JOB Pertamina-PetroChina Salawati Ltd.  
Salawati Island JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	758,989	379,495	379,495	379,495	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	114,989	114,989	-	114,989	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	36,490	36,490	-	36,490	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	406	406	-	406	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,884	4,884	-	4,884	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,835	446	2,389	446	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
PT PHE Salawati	-	-	-	-	-
Lundin Indonesia BV / RHP Salawati Island BV	-	726	(726)	386	-
Pearl Oi (Island) Ltd. / Petrogas (Island) Ltd.	-	647	(647)	497	-
RHP Salawati Island B.V	-	-	-	-	-
Petrogas (Island) Ltd	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	12,835	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,884	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>17,719</b>	<b>406</b>	<b>6,237</b>	<b>9,360</b>	<b>47</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	272,348	272,348	-	272,348	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	42,554	30,988	11,566	42,554	42,554
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,061	815	246	1,061	1,061
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	10,530	10,530	-	10,530	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	3,225	1,948	1,277	3,225	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT PHE Tomori</b>	-	-	-	-	-
<b>BUT Tomori E&amp;P Limited</b>	999	1,781	(782)	503	503

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR final

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	10,530	-	-	-
<b>Total</b>	10,530	1,061	3,928	24,046

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	210	119,607	(119,397)	119,607	119,607
Total Lifting Gas (dalam mscf)	233	233,314	(233,081)	233,314	233,314
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	57	43,969	(43,912)	51,122	51,122
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	117	71,049	(70,932)	71,049	71,049
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,150	11,501	(10,351)	11,501	11,501
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	131	131	-	131	131
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	30	30	-	30	30
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	894	-	894	894	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
					894*

\* Hingga tanggal waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	5,142	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	187	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	30	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>5,359</b>	<b>131</b>	<b>19,818</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

24 Petrochina International Jabung Ltd.  
Jabung

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	6,524,747	6,524,747	-	6,524,747	6,524,747
Total Lifting Gas (dalam mscf)	55,192,318	55,191,882	436	55,192,318	55,192,318
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	4,207,742	4,207,742	-	4,207,742	4,207,742
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	14,747,614	14,747,154	460	14,747,615	14,747,615
Domestic Market Obligation (dalam barel)	480,861	480,861	-	480,861	480,861
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	7,729	7,729	-	7,729	7,729
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	26,525	26,525	-	26,525	26,525
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	10,935	10,935	-	10,935	10,935
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	109,335	Dit. PNBP	-	109,335	Dit. PNBP
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	109,335	-	-	109,335
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
PP OI&Gas (Jabung-Indonesia) Ltd.	101,801	50,901	50,900	101,801	101,801
Petronas Carigali Jabung Ltd.	109,335	109,335	-	109,335	109,335
PT PHE Jabung	-	-	-	52,422	52,422

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	215,722	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	235,481	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	332,058	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	37,460	-	-	-	-
Total	820,721	7,729	167,403	251,693	316



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

25 Petrochina International Bermuda Ltd.  
Salawati Basin

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,255,436	2,213,444	41,992	2,255,436	2,255,436
Total Lifting Gas (dalam mscf)	503,621	712,121	(208,500)	503,621	503,621
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	1,249,367	1,249,384	(17)	1,249,367	1,249,367
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	179,540	253,831	(74,291)	179,540	179,540
Domestic Market Obligation (dalam barel)	151,034	151,034	-	151,034	151,034
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	2,522	2,522	-	2,522	2,522
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2,255	2,255	-	2,255	2,255
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	1	1	-	1	1
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	4,705	4,705	-	4,705	4,705
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
Lundin International BV / RHP Salawati Basin BV	-	9,248	(9,248)	4,186	4,186
Pearl Oil (Basin) Ltd. / Petrogas (Basin) Ltd.	-	-	-	5,553	5,553
RHP Salawati Basin	-	-	-	-	-
PT PHE Salawati Basin	-	-	-	1,327	1,327

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	138,513	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,730	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	2,256	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	Total	142,499	2,522	51,320	43,349
					1,514

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

26 Petrochina International Bangkok Ltd.  
Bangko

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	23,000	23,000	-	23,000	23,000
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,830	2,830	-	2,830	2,830
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>SK Corporation</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	329	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>329</b>	<b>-</b>	<b>8,414</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

27 BP Berau Ltd.  
Berau

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,366,796	1,366,796	-	1,366,796	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	212,625,923	212,625,923	-	212,625,923	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	67,026	67,026	-	67,026	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	6,658,294	6,658,294	-	6,658,294	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	28,604	27,849	755	28,604	755
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,427	-	1,427	1,427	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
MI Berau BV	13,313	13,313	-	13,313	-
Nippon Oil Exploration (Berau) Ltd	-	11,550	(11,550)	11,550	-
KG Berau Petroleum Ltd	8,084	8,084	-	8,084	-

\* Penyetoran Final Tax 2010 oleh BP Berau Ltd. tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP, karena penyetoran ke rekening kas negara 600.500411980 bukan ke rekening Migas 600.000411980

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan  
 Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,184	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	49,068	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>55,252</b>	<b>-</b>	<b>510,316</b>	<b>215,690</b>
				<b>989</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

28 BP Wiriagar Ltd.  
Wiriagar

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	138,146	138,146	-	138,146	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	21,490,692	21,490,692	-	21,490,692	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	14,346	14,346	-	14,346	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	897,296	897,296	-	897,296	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,915	2,690	225	2,915	93*
Production Bonus (dalam ribuan USD)	144	-	144	144	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>3,205</b>	<b>3,279</b>	<b>(74)</b>	<b>3,205</b>	<b>(74)**</b>
<b>Talisman Wiriagar Overseas Ltd</b>	<b>1,746</b>	<b>1,746</b>	<b>-</b>	<b>1,746</b>	<b>-</b>
<b>KG Wiriagar Petroleum Ltd</b>					

\* Penyetoran Final Tax 2010 oleh BP Wiriagar Ltd. tidak dikonfirmasi oleh Dit. PNBP, karena penyetoran ke rekening kas negara 600.500411980 bukan ke rekening Migas 600.000411980

\*\* Dit.PNBP mengakui penerimaan sebesar selisih di Maret 2011, namun Talisman Wiriagar Overseas, Ltd mengakui di Nov 2010

Memperbaiki satuan pelaporan

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,324	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	4,959	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,283</b>	<b>-</b>	<b>5,254</b>	<b>318</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

30 PT Medco E&P Indonesia  
South and Central Sumatra

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261
Total Lifting Gas (dalam mscf)	43,785,025	43,785,025	-	43,785,025	43,785,025
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	2,715,261	2,715,261	-	2,715,261	2,715,261
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	10,775,276	10,775,276	-	10,775,276	10,775,276
Domestic Market Obligation (dalam barel)	184,294	184,294	-	184,294	184,294
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,990	1,990	-	1,990	1,990
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,822	2,822	-	2,822	2,822
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	55,708	55,708	-	55,708	55,708
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	1,500	(1,500)	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	309,168	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	53,722	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,822	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>365,712</b>	<b>1,990</b>	<b>178,786</b>	<b>111,204</b>	<b>446</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

31 PT Medco E&P Tarakan  
Tarakan

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	864,596	864,596	-	864,596	864,596
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,677,906	1,677,906	-	1,677,906	1,677,906
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	864,596	864,596	-	864,596	864,596
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	454,297	454,297	-	454,297	454,297
Domestic Market Obligation (dalam barel)	57,897	57,897	-	57,897	57,897
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	992	992	-	992	992
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(29,414)	(29,414)	-	(29,414)	(29,414)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,094)	(1,094)	-	(1,094)	(1,094)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	7,481	7,481	-	7,481	7,481
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	98,761	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,369	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(30,508)	-	-	-	-
Total	69,622	992	11,482	9,993	89

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

32 PT Medco E&P Lematang Lematang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	134	134	-	134	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	9,819,032	9,819,032	-	9,819,032	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	16	16	-	16	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	830,841	830,841	-	830,841	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNB	-	Dit. PNB	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Lematang E&amp;P Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Lundin Lematang BV</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	4,490	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4,492</b>	<b>-</b>	<b>9,938</b>	<b>8,178</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

33 PT Medco E&P Malaka  
Block A

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Premier Oil Sumatra (North) BV</b>	-	-	-	-	-
<b>Japex Block A Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	PPDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	-	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

34 Premier Oil Natuna Sea BV  
Natuna Sea Block A

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	874	874,135	(873,261)	874,135	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	54,512	54,512	-	54,512	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	372,174	372,174	-	372,174	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	6,583	6,583	-	6,583	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	8,780	58,536	(49,756)	58,536	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,021	1,021	-	1,021	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	6,788	6,788	-	6,788	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	48,403	48,144	259	33,735	(14,409) *
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	26,062	26,062	-	26,062	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<b>Kufpec Indonesia (Natuna) BV</b>	30,305	30,305	-	30,305	-
<b>Natuna 2 BV</b>	20,911	20,998	(88)	20,911	-
<b>Natuna 1 BV</b>	12,788	13,637	(849)	13,637	-

\* Data SKK Migas sesuai dengan perhitungan SKK Migas dan tagihan over lifting. Terdapat dispute antara SKK Migas dan KKKS yang masih dalam pembahasan

Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	43,751	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	122,142	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	54,932	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas				
<b>Total</b>	<b>220,825</b>	<b>1,021</b>	<b>203,109</b>	<b>125,257</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

36 Kangean Energy Indonesia Ltd.  
Kangean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	923,906	923,945	(39)	923,906	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	8,885,555	8,886	8,876,669	8,885,555	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	135,287	135,287	-	135,287	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	904,426	904	903,522	904,426	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	52	(52)	-	52
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>EMP Exploration (Kangean)</b>	-	-	-	-	-

\* Sesuai FQR dan tagihan over lifting SKK Migas. Nilai tersebut telah diselesaikan oleh Kangean kepada Pemerintah sesuai tagihan SKK Migas No. 0627/SKKC2000/2013/54 tanggal 9 April 2013.

\* Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas angka SKK Migas, namun KKKS tetap berposisi sebagaimana perhitungan awal

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	12,816	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,508	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	4,157	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	52	-	-	-
<b>Total</b>	<b>18,533</b>	<b>-</b>	<b>68,100</b>	<b>232,702</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

37 EMP Korinci Baru Ltd.  
Korinci

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,348,585	1,348,585	-	1,348,585	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	113,955	113,955	-	113,955	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(31)	31	(31)	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNB	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	277	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(31)	-	-	-	-
<b>Total</b>	246	-	45,900	6,667	1

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

38 Lapindo Brantas  
Brantas

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	2,029	1,581,449	(1,579,420)	1,581,449	1,581,449
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,574	133,814	(132,240)	133,814	133,814
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Prakarsa Brantas</b>	-	-	-	-	-
<b>Minarak Labuan Co.</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,098	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,098</b>	<b>-</b>	<b>43,319</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

39 EMP Bentu Ltd.  
Bentu

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	5,032,462	5,032,462	-	5,032,462	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	425,243	425,243	-	425,243	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	2	(2)	-	2
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

\* Based on tagihan over lifting SKK Migas No. 0731/BPC2000/2012/S4 tanggal 3 Mei 2012

\*Setelah tenggat waktu KKKS memberikan konfirmasi atas angka SKK Migas

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,749	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,751</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

40 PT EMP Tonga  
Tonga

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	5,000	(5,000)	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	5,000	(5,000)	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PT Kencana Surya Perkasa</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	\$63	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>\$63</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

41 Star Energy (Kakap) Ltd.  
Kakap

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Perbedaan Awal		KKKS	Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS		Pemerintah SKK Migas		
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,035,053	1,130,425	(95,372)	1,035,053	1,035,053	-	-	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	12,754,987	12,754,987	-	12,754,987	12,754,987	-	-	
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	526,372	489,336	37,036	526,372	526,372	-	-	
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,146,784	4,146,784	-	4,146,784	4,146,784	-	-	
Domestic Market Obligation (dalam barel)	69,312	69,312	-	69,312	69,312	-	-	
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,206	1,206	-	1,206	1,206	-	-	
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(7,081)	(7,081)	-	(7,081)	(7,081)	-	-	
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	66	66	-	66	66	-	-	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	21,251	21,288	(37)	21,288	21,288	-	-	
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-	-	-	
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>								
Premier Oil Kakap B.V	12,254	12,254	-	12,254	12,254	-	-	
SPC Kakap Limited	11,128	11,128	-	11,128	11,128	-	-	
Novus UK (Kakap) Ltd.	8,046	3,725	4,321	8,046	8,046	-	-	
PT PHE Kakap	-	-	-	7,426	7,426	-	-	
Novus Petroleum Canada (Kakap) Ltd.	1,772	1,772	-	1,772	1,772	-	-	
Natuna UK (Kakap 2) Ltd.	3,725	8,046	(4,321)	3,725	3,725	-	-	
Novus Nominees Pty. Ltd	1,949	1,949	-	1,949	1,949	-	-	

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FOR yang terkini

Memperbaiki satuan pelaporan

Kesalahan pengisian Formulir Pelaporan Awal

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	57,239	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	85,665	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(7,015)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>135,889</b>	<b>1,206</b>	<b>86,233</b>	<b>60,635</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	814,423	814,423	-	814,423	814,423
Total Lifting Gas (dalam mscf)	1,363,786	1,363,786	-	1,363,786	1,363,786
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	495,553	495,553	-	495,553	495,553
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	466,852	485,261	(18,409)	466,852	466,852
Domestic Market Obligation (dalam barel)	73,055	73,055	-	73,055	73,055
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	830	830	-	830	830
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(150)	(150)	-	(150)	(150)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	45	45	-	45	45
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	9,074	9,074	-	9,074	9,074
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>BUT Talisman (Ogan Komering) Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	56,274	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,161	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(105)	-	-	-	-
Total	57,330	830	15,916	15,424	365

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

43 Hess (Indonesia-Pangkah) Ltd.  
Pangkah

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,633,255	1,633,255	-	1,633,255	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	14,758,838	14,758,838	-	14,758,838	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	234,636	234,636	-	234,636	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,106,913	1,106,913	-	1,106,913	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	505	505	-	505	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	-	1,000	1,000	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Kufpec Indonesia Pangkah BV</b>	-	-	-	-	-
<b>Hess (Indonesia-Pangkah) LLC.</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	25,897	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	7,430	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	505	-	-	-
Total	33,832	-	54,575	134,971
				177

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

44 Santos (Sampang) Pty. Ltd.  
Sampang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	867,961	867,961	-	867,961	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	19,022,644	19,022,644	-	19,022,644	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	158,882	168,093	(9,211)	168,093	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	1,426,698	1,426,698	-	1,426,698	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	74,618	(74,618)	74,618	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	8,565	8,565	-	8,565	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19,012	19,012	-	19,012	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	13,379	491	12,888	11,191	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Singapore Petroleum Company Ltd.</b>	-	124	(124)	-	-
<b>Cue Sampang Pty. Ltd.</b>	-	-	-	-	-

- Menambah informasi di dalam formulir pelaporan
- Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR yang terkini
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	1,209	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	16,629	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	3,867	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	19,012	-	-	-
<b>Total</b>	<b>40,717</b>	<b>8,565</b>	<b>8,289</b>	<b>61,944</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

45 Santos (Madura Offshore) Pty. Ltd.  
Madura

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	42,452,633	42,452,633	-	42,452,633	42,452,633
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	3,417,141	3,417,141	-	3,417,141	3,417,141
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	22,533	22,533	-	22,533	22,533
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	31,617	39,971	(8,354)	29,396	29,396
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	5,792	(5,792)	5,792	5,792
<b>Petronas Carigali Madura Ltd.</b>	-	5,792	(5,792)	4,310	4,310
<b>Petrogas Pantai Madura</b>	-	-	-	-	-

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap  
Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	14,519	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	22,533	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>37,052</b>	<b>-</b>	<b>12,374</b>	<b>24,847</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	14,049,879	14,049,879	-	14,049,879	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	2,693,212	1,969,197	724,015	2,693,212	2,693,212
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,247	2,247	-	2,247	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	5,546	Dit. PNBPNP	-	5,546	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	5,546	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	5,525	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2,247	-	-	-	-
Total	7,772	-	14,674	6,531	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

47 Citic Seram Energy Ltd.  
Seram Non Bula

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	891,842	1,311,958	(420.116)	891,842	891,842
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	50,166	73,798	(23.632)	50,166	50,166
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Kufpec (Indonesia) Limited</b>	-	-	-	-	-
<b>Gulf Petroleum Investment Co.</b>	-	-	-	-	-
<b>Lion International Investment Ltd.</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,957	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>6,957</b>	<b>-</b>	<b>23,046</b>	<b>12,660</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

48 Kalrez Petroleum (Seram) Ltd.  
Bula

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	128,785	147,787	(19,002)	147,787	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	19,001	19,001	-	19,001	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	831	-	831	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Memperbaiki satuan pelaporan					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	2,044	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	2,044	-	1,983	5,362	-



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

49 MontD'Or Oil Tungkal Ltd.  
Tungkal

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	224,991	224,991	-	224,991	224,991
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	27,691	27,691	-	27,691	27,691
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Fuel-X</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	3,173	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>3,173</b>	<b>-</b>	<b>22,749</b>	<b>8,589</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

50 Petroselat Ltd.  
Selat Panjang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	93,601	93,601	-	93,601	93,601
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	13,300	13,300	-	13,300	13,300
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNB	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>PetroChina International Selat Panjang Ltd.</b>	-	-	-	-	-
<b>International Mineral Resources Inc.</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	1,505	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	1,505	-	15,074	9,897	4

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

51 BUMD Benuo Taka  
Wailawi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	-	-	-	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	367,365	367,365	-	367,365	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	165,314	165,314	-	165,314	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	597	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	597	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,194</b>	<b>-</b>	<b>300</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

52 JOB Pertamina-Costa International Group Ltd.  
Gebang

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	13,626	6,813	6,813	6,813	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	264,018	132,009	132,009	132,009	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	839	839	-	839	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	11,170	11,170	-	11,170	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNB	-	Dit. PNB	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>EMP Gebang Ltd</b>	-	-	-	-	-

Memperbaiki satuan pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	97	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	96	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>193</b>	<b>-</b>	<b>21,301</b>	<b>484</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

53 SPR Langgak  
Langgak

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	217,056	217,056	-	217,056	217,056
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	82,000	101,966	(19,966)	82,000	82,000
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	19,380	19,380	-	19,380	19,380
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	550	550	-	550	550
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	4,375	4,375	-	4,375	4,375
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	686	686	-	686	686
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>1,237</b>	<b>1,062</b>	<b>175</b>	<b>1,062</b>	<b>1,062</b>
<b>Kingswood Capital Ltd.</b>					

Memperbaiki satuan pelaporan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	10,977	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,375	-	-	-
<b>Total</b>	<b>15,352</b>	<b>550</b>	<b>1,586</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

54 PT Sele Raya Merangin Dua  
Merangin II

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	391,293	391,293	-	391,293	391,293
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	39,129	39,129	-	39,129	39,129
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
Merangin B.V.	-	-	-	-	-
Sinochem Merangin Ltd	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	4,475	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-	-
Total	4,475	-	7,290	19,464	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

55 Camar Resources Canada Inc.  
Bawean

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	340,568	340,568	-	340,568	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	3,083	(3,083)	2,985	(98)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-
<b>Camar Bawean Petroleum Ltd.</b>	-	-	-	-	-

\* Data SKK Migas merujuk pada Surat tagihan over lifting No. 0850/BPC2000/2012/S4 tanggal 15 Mei 2012 sesuai dengan perhitungan SKK Migas. Data KKKS berdasarkan FQR perhitungan KKKS.

Terdapat dispute split bagi hasil antara SKK Migas dan KKKS, namun KKKS telah menyelesaikan kewajiban over lifting sesuai dengan perhitungan SKK Migas.

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	3,083	-	-	-
Total	3,083	-	50,448	11,647

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

56 Triangle Pase Inc.  
Pase

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	28,401	28,401	-	28,401	28,401
Total Lifting Gas (dalam mscf)	614,119	615,297	(1,178)	615,297	615,297
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	3,744	3,744	-	3,744	3,744
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	39,081	127,619	(88,538)	127,619	127,619
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	(1,338)	(131)	(1,207)	(1,339)	(1,339)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNB	-	Dit. PNB	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Mengisi formulir pelaporan berdasarkan FQR yang terkini

Menyamakan basis perhitungan diantara entitas pelapor

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	418	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	3,802	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(131)	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>4,089</b>	<b>-</b>	<b>23,185</b>	<b>-</b>	<b>1,598</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

57 JOB Pertamina - Talisman Jambi Merang  
Jambi Merang Block, Ons. Jambi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SSK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Gas (dalam mscf)	10,542,531	9,901,482	641,049	10,542,531	10,542,531
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	295,706	295,578	128	295,706	295,706
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	2,778,599	2,735,936	42,663	2,778,599	2,778,599
Domestic Market Obligation (dalam barel)	33,097	19,002	14,095	33,097	33,097
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	3,149	3,149	-	3,149	3,149
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	(4,640)	(4,640)	-	(4,640)	(4,640)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	849	849	-	849	849
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>8,793</b>	<b>8,793</b>	<b>-</b>	<b>8,793</b>	<b>8,793</b>
<b>Talisman (Jambi Merang) Limited</b>	<b>-</b>	<b>6,004</b>	<b>(6,004)</b>	<b>6,004</b>	<b>6,004</b>
<b>Pacific Oil &amp; Gas (Jambi Merang) Limited</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Memperbaiki satuan pelaporan

Pengisian formulir pelaporan awal tidak lengkap

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	25,222	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	4,664	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	31,557	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(3,791)	-	-	-
<b>Total</b>	<b>57,652</b>	<b>3,149</b>	<b>10,684</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

58 JOA Pertamina Kodeco  
West Madura, Off. Est Java

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Setelah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	1,622,359	1,622,359	-	1,622,359	1,622,359
Total Lifting Gas (dalam mscf)	17,372,146	17,372,146	-	17,372,146	17,372,146
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	798,498	798,498	-	798,498	798,498
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	4,885,638	4,885,638	-	4,885,638	4,885,638
Domestic Market Obligation (dalam barel)	122,898	83,903	38,995	122,898	122,898
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	1,012	17	995	1,012	969
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	31,271	31,271	-	31,271	31,271
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	3,990	3,990	-	3,990	3,990
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	1,000	-	1,000	5,000	5,000
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	22,864	22,794	70	22,864	22,864
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	<b>11,600</b>	<b>13,843</b>	<b>(2,243)</b>	<b>11,600</b>	<b>13,843</b>
<b>CNOOC Madura Ltd.</b>					

\* Perhitungan SKK Migas merujuk surat No. PHE WMO/FIN/IKT/LVIII-2012/254 tanggal 14 Agustus 2012 perihal FQR 4th Quarter 2011 (Final- Oil in Tank), sedangkan menurut Kodeco mempunyai basis perhitungan yang berbeda

\*\* Hingga tanggal waktu yang ditentukan entitas pelapor tidak memberikan konfirmasi

- Memperbaiki satuan pelaporan
- Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan
- Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	88,447	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	65,159	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	35,261	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>188,867</b>	<b>1,012</b>	<b>142,743</b>	<b>26,284</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	300,581	6,050	294,531	300,581	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	(88,008)	5,997,652	(6,085,660)	5,997,652	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	21,677	-	21,677	21,677	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	19,301	19,301	-	19,301	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	2,345	2,345	-	2,345	-
		Ditjen Migas		Ditjen Migas	
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
		Dit. PNBP		Dit. PNBP	
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,824	1,824	-	1,824	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
Inpex Tengah	2,214	2,274	(60)	2,274	-
Pertamina JOA Tengah	-	-	-	-	-
Indonesia Participant	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan  
Memperbaiki satuan pelaporan  
Kesalahan pengisian formulir pelaporan awal

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	21,646	-	-	-
Total	21,646	-	5,981	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

60 INPEX Corporation  
Mahakam Area

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	16,032,951	16,174,804	(141,853)	16,032,951	16,032,951
Total Lifting Gas (dalam mscf)	378,700,385	378,700,385	-	378,700,385	378,700,385
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	10,133,675	10,055,196	78,479	10,133,675	10,133,675
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	137,928,421	137,928,421	-	137,928,421	137,928,421
Domestic Market Obligation (dalam barel)	1,156,224	-	1,156,224	1,156,224	1,156,224
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	22,908	27,780	(4,872)	22,908	22,908
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	2	2	-	2	2
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	88,941	-	88,941	88,941	88,941
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,351,476	1,287,992	63,484	1,287,992	1,287,992
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					
<p>Menambah informasi di dalam formulir pelaporan</p> <p>Memperbaiki satuan pelaporan</p>					

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	599,555	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	494,283	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	10,523	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	2	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1,104,363</b>	<b>22,908</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,477</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

61 PT Pertamina Hulu Energi South Jambi  
South Jambi B

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,549	(1,549)	1,554	1,554
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	35,983	(35,983)	35,983	35,983
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	291	(291)	291	291
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	1,300	(1,300)	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(31)	31	(31)	(31)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	Ditjen Migas	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	64	Dit. PNB	64	160	160
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	31	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(31)	-	-	-
<b>Total</b>	-	-	33,966	2,021

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

62 PT Pertamina Hulu Energi Tuban East Java  
Tuban

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SIKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	1,830,630	(1,830,630)	1,830,105	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	927,717	(927,717)	927,717	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	829,601	(829,601)	829,601	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	292,063	(292,063)	292,063	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	307,581	(307,581)	307,581	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	34,607	(34,607)	34,607	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	4,937	(4,937)	4,937	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	20	(20)	20	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	56,446	-	56,446	56,525	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,817			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	86,335			
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	1,645			
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	4,957			
Total	99,754	34,607	69,564	30,776

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

63 PT Pertamina Hulu Energi Salawati  
Salawati Island JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	379,495	(379,495)	379,495	379,495
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	113,890	(113,890)	113,890	113,890
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	63,781	(63,781)	63,781	63,781
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	7,091	(7,091)	7,091	7,091
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,678	(1,678)	1,678	1,678
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	2,835	-	2,835	2,842	2,842
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	6,451	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	6,211	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,678	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>14,340</b>	<b>7,091</b>	<b>6,237</b>	<b>9,360</b>	<b>-</b>

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

64 PT Pertamina Hulu Energi Tomori  
Senoro Toli Sulawesi

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	272,348	(272,348)	272,348	272,348
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	78,888	(78,888)	78,888	78,888
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	45,773	(45,773)	45,773	45,773
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	4,806	(4,806)	4,806	4,806
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	12,837	(12,837)	1,821	1,821
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	5,165	-	5,165	5,165	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	8,283	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	1,821	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>10,104</b>	<b>4,806</b>	<b>3,928</b>	<b>24,046</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

65 PT Pertamina Hulu Energi Raja Tempirai  
Pendopo-Raja JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	119,608	(119,608)	119,608	119,608
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	191,954	(191,954)	191,954	191,954
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	38,705	(38,705)	38,705	38,705
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	45,776	(45,776)	45,776	45,776
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	20,102	(20,102)	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	2,284	(2,284)	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	(1,984)	1,984	(1,984)	(1,984)
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(2)	2	(2)	(2)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	1,612	-	1,612	2,434	2,434
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	4,410	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	146	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	(1,986)	-	-	-	-
Total	2,570	-	19,818	-	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

66 PT Pertamina Hulu Energi Ogan Komering  
Ogan Komering JOB

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	814,423	(814,423)	814,423	814,423
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	1,363,786	(1,363,786)	1,363,786	1,363,786
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	345,179	(345,179)	345,179	345,179
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	361,546	(361,546)	361,546	361,546
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	100,141	(100,141)	136,878	136,878
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	15,559	(15,559)	15,559	15,559
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	730	(730)	730	730
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	35	(35)	35	35
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	20,683	-	20,683	20,684	20,684
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PPRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	39,234	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	899	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	764	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>40,897</b>	<b>15,559</b>	<b>15,916</b>	<b>15,424</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	427,436	(427,436)	458,935	458,935
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	9,938,550	(9,938,550)	9,938,550	9,938,550
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	173,936	(173,936)	173,936	173,936
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	2,377,170	(2,377,170)	2,377,170	2,377,170
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	77,132	77,132
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	7,343	(7,343)	7,482	7,482
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	672	(672)	672	672
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	(541)	541	(541)	(541)
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	PDRD (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	13,619	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	3,114	-	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	27,921	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	131	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>44,785</b>	<b>7,482</b>	<b>10,684</b>	<b>-</b>	<b>-</b>



LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

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

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	-	6,050	(6,050)	300,581	300,581
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	6,295,190	(6,295,190)	5,997,652	5,997,652
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	-	-	-	-	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	7,955	(7,955)	7,955	7,955
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	1,816	(1,816)	1,816	1,816
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas			
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	8,823	Dit. PNBP			
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	8,823	8,823	8,823
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>					

Menambah informasi di dalam formulir pelaporan

Kesalahan klasifikasi setoran/penerimaan

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang			PDRD (dalam jutaan Rupiah)
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)	
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	-				
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-				
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	9,771				
Total	9,771	-	5,981	-	-

LAMPIRAN F HASIL REKONSILIASI UNTUK TIAP KKKS TAHUN 2011

71 PT Sumatera Persada Energi  
West Kampar Block

Tabel 1

Aliran Penerimaan	Sebelum Rekonsiliasi		Sesudah Rekonsiliasi		Perbedaan Akhir
	KKKS	Pemerintah SKK Migas	Perbedaan Awal	KKKS	
Total Lifting Minyak (dalam barel)	50,874	50,874	-	50,874	-
Total Lifting Gas (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Lifting Minyak bagian Pemerintah (dalam barel)	5,087	5,087	-	5,087	-
Lifting Gas bagian Pemerintah (dalam mscf)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation (dalam barel)	-	-	-	-	-
Domestic Market Obligation Fee (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Gas (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
Signature Bonus (dalam ribuan USD)	-	Ditjen Migas	-	-	-
Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)	-	Dit. PNBP	-	-	-
Production Bonus (dalam ribuan USD)	-	-	-	-	-
<b>NON OPERATOR - Corporate and Dividend Tax (dalam ribuan USD)</b>	-	-	-	-	-

Tabel 2

Aliran Penerimaan	Nilai dalam ribuan USD	Faktor Pengurang		
		DMO Fee (dalam ribuan USD)	PBB (dalam jutaan Rupiah)	PPN (dalam jutaan Rupiah)
Ekuitas Minyak Ekspor Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Ekuitas Minyak Domestik Bagian Pemerintah	566	-	-	-
Ekuitas Gas Ekspor & Domestik Bagian Pemerintah	-	-	-	-
Over/(Under) Lifting Minyak dan Gas	-	-	-	-
<b>Total</b>	<b>566</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**LAMPIRAN G**  
**DAFTAR SETORAN *SIGNATURE BONUS* TAHUN**  
**2010 DAN 2011**



Lampiran G.1 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2010

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	Camar resources Canada Inc.	Blok Bawean Laut Jawa	28-Oct-10	1,000,000	Perpanjangan kontrak
2	PT Medco E&P Indonesia	SS&CS Kampar Area	28-Oct-10	2,000,000	Perpanjangan kontrak
3	PT Medco E&P Malaka	Blok "A" North Sumatra	28-Oct-10	2,500,000	Perpanjangan kontrak
<b>Sub Total</b>				<b>5,500,000</b>	

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	PT Sangas&Vega	Puri	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
2	Cakra Nusa Darma (SKKMG) Ltd.	Sakakemang	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
3	Konsorsium Komod Energy LLC-Niko Resources (Overseas XI) Ltd.	Sunda Strait I	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
4	Konsorsium PT Baruna Recovery Energy -Awe Ltd.	North Madura	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
5	Konsorsium PT Bumi Hasta Mukti-Fortune Empire Group Ltd.	Mandala	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
6	PT Leogryph Indonesia	Karapan	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
7	PT Kalisat Energy Nusantara	Long Hubung Long Bagun	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
8	PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	Malunda	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
9	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	South Mandar	18-May-10	495,000	Kontrak baru
10	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	Sadang	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
11	PT Talisman (Asia) Ltd-PTT Exploration and Production Public Co., Ltd	South Sageri	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
12	Konsorsium Repsol Exploration SA-Niko Asia Ltd	Cendrawasih Bay II	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru

Lampiran G.1 Daftar Setoran *Signature Bonus* KKKS untuk Tahun 2010

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	<i>Signature Bonus (USD)</i>	Keterangan
13	Konsorsium Black Gold Venture LLC-Repsol Exploration SA	Cendrawasih Bay III	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru
14	Konsorsium Black Gold Venture LLC-Repsol Exploration SA	Cendrawasih Bay IV	18-May-10	1,050,000	Kontrak baru
15	Husky Oil (Madura)	Blok Madura Strait	28-Oct-10	5,000,000	Kontrak baru
16	BP North Arafura Ltd.	Blok North Arafura	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
17	Konsorsium AWE (Titan) NZ Ltd.-Baruna Oil&Gas Ltd.-PT Sillo Maritime Perdana	Blok Titan	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
18	North Sokang Energy Ltd.	Blok North Sokang	26-Nov-10	1,200,000	Kontrak baru
19	Mitra Energy (Indonesia Bone) Ltd.	Blok Bone	26-Nov-10	1,000,000	Kontrak baru
<b>Sub Total</b>				<b>22,845,000</b>	
<b>Total</b>				<b>28,345,000</b>	

Lampiran G.2 Daftar Setoran *Signature Bonus* KKKS untuk Tahun 2011

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	<i>Signature Bonus (USD)</i>	Keterangan
1	PT Pertamina Hulu Energi West Madura Offshore	West Madura Offshore	6-May-11	5,000,000	Perpanjangan kontrak
<b>Sub Total</b>				<b>5,000,000</b>	

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	<i>Signature Bonus (USD)</i>	Keterangan
1	Natuna Ventures B.V.	Gurita	18-Mar-11	1,500,000	Kontrak baru
2	Techwin Energy Ltd.	South Betung	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
3	Cooper Energy Ltd.	Sumbagsel	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
4	PT 5chintar	Marquisa	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
5	PT Mandiri Panca Usaha	5embilang	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
6	Konsorsium PT PHE-PT Metana Enim Energy-PT Indo CBM Sumbagsel 2 Pte.Ltd. Tanjung IV	GMB Mutiara Enim II	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
7	Konsorsium PT PHE-PT Matana Sumatra 4 dan PT Baturaja Metana Indonesia	GMB Mutiara Enim III	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
8	Konsorsium PT PHE Metan Tanjung IV-BP tanjung IV Ltd.	GMB Tanjung IV	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
9	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas I	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
10	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas II	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
11	Konsorsium PT Transasia Resources -BP Exploration Indonesia Ltd.	GMB Kapuas III	18-Mar-11	1,100,000	Kontrak baru
12	Senyuir CBM Inc.-Total E&P Kutai Timur	GMB Kutai Timur	18-Mar-11	2,000,000	Kontrak baru
13	PT Sugico Graha	GMB Kutai Barat	18-Mar-11	2,000,000	Kontrak baru
14	Konsorsium PT Lion Gobal Energy-PT Bukit Asam (Persero) Tbk.	GMB Sijunjung	18-Mar-11	1,000,000	Kontrak baru
15	PT Ephindo Mega Methana Inc.	GMB Melak Mendung I-Kaltim	1-Aug-11	1,750,000	Kontrak baru

Lampiran G.2 Daftar Setoran *Signature Bonus* KKKS untuk Tahun 2011

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
16	Konsorsium Deep Industries Ltd-Monnet Ispat&Energy Ltd.	GMB Melak Mendung II-Kaltim	1-Aug-11	1,510,000	Kontrak baru
17	Konsorsium PT Sele Raya Resources-PT Andalas Energi	GMB Belida-Sumsel	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
18	Konsorsium PT Medco CBM Lematang-PT Methaindo Energy Resources-PT Saka Energi Indonesia	GMB Lematang-Sumsel	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
19	Konsorsium PT Ephindo Kutai North Inc.-PT Resources Alam Energi	GMB Kutai II-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
20	Konsorsium PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban I-PT Suban Energi	GMB Suban I-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
21	Konsorsium PT Pertamina Hulu Energi Metana Suban II-PT Suban Methan Gas	GMB Suban II-Kaltim	1-Aug-11	1,000,000	Kontrak baru
22	Total E&P Indonesia West Papua	Southwest Bird"s Head-Papua	1-Aug-11	5,000,000	Kontrak baru
23	Eni Arguni I Ltd.	Arguni I	21-Nov-11	25,000,000	Kontrak baru
24	Pan Orienet Energy East Jabung Pty Ltd.	East Jabung	21-Nov-11	1,500,000	Kontrak baru
25	Prabu Energy Pty Ltd.	Ranau	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
26	Techwin Energy Northeast Madura Ltd.	Noertheast Madura	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
27	PT MRI Energy	West Tanjung	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
28	PT Geraldo Energy	Belayan	21-Nov-11	1,050,000	Kontrak baru
29	Sonlaw United Corporation	East Simenggaris	21-Nov-11	1,030,000	Kontrak baru
30	Konsorsium Niko Resources (North Ganai) Ltd-Statoil Indonesia Noil Ganai AS-North Ganai Energy Ltd-Eni North Ganai Ltd-GDF Suez New Projects Indonesia BV	North Ganai	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
31	Inpex Banda Sea Ltd.	Babar Selaru	21-Nov-11	1,500,000	Kontrak baru
32	Konsorsium Niko Resources (Obi) Ltd.-Statoil Indonesia Obi AS-Zimorex NV	Obi	21-Nov-11	1,000,076	Kontrak baru
33	Murphy Semai IV Ltd.	Semai IV	21-Nov-11	1,000,000	Kontrak baru
34	PT Tera Global Vestal Baturaja	North Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru

Lampiran G.2 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
35	PT Mentari Pambuang International	Kuala Pambuang	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
36	Konsorsium Krisenergy (TJ Aru BV-Neon Energy Indonesia PTY-Natura PTE Ltd.	Tanjung Aru	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
37	Niko Resources (South East Seram)	South East Seram	19-Dec-11	1,500,000	Kontrak baru
38	Hess Indonesia V Ltd.	Offshore Timor Sea I	19-Dec-11	1,100,000	Kontrak baru
39	BP West Aru I Ltd.	West Aru I	19-Dec-11	1,250,000	Kontrak baru
40	BP West Aru II Ltd.	West Aru II	19-Dec-11	15,000,000	Kontrak baru
41	Konsorsium Stated Oil Indonesia Halmahera II AS-Niko Resources Halmahera Ltd.	Halmahera II	19-Dec-11	2,000,000	Kontrak baru
42	PT Bangkanai Energi Resources	Blok Bangkanai III Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
43	PT Bangkanai Jaya Perkasa	Blok Bangkanai IV Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
44	PT Asam-Asam Methan Gas	Blok Tanah Laut Kalsel	19-Dec-11	1,500,000	Kontrak baru
45	Eurorich Group Ltd.	Kalyani	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru
46	PT Anugerah Mutiara Sentosa	South Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	Kontrak baru

Yang Dibayar pada Tahun 2011:

47	Konsorsium PT Bumi Hasta Mukti-Fortune Empire Group Ltd.	Mandala	18-May-10	1,000,000	Kontrak baru
<b>Sub Total</b>				<b>96,590,076</b>	
<b>Total</b>				<b>101,590,076</b>	

Lampiran G.3 Daftar Setoran Signature Bonus KKKS untuk Tahun 2011  
yang dibayar pada tahun 2012

No.	Nama Kontraktor	Daerah Kontrak	Tanggal Kontrak	Signature Bonus (USD)	Keterangan
1	Murphy Semai IV Ltd.	Semai IV	21-Nov-11	1,000,000	
2	PT Tera Global Vestal Baturaja	North Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	
3	PT Mentari Pambuang International	Kuala Pambuang	19-Dec-11	1,000,000	
4	Konsorsium Krisenergy (Tj Aru BV-Neon Energy Indonesia PTY-Natura PTE Ltd.	Tanjung Aru	19-Dec-11	1,000,000	
5	Niko Resources (South East Seram)	South East Seram	19-Dec-11	1,500,000	
6	Hess Indonesia V Ltd.	Offshore Timor Sea I	19-Dec-11	1,100,000	
7	BP West Aru I Ltd.	West Aru I	19-Dec-11	1,250,000	
8	BP West Aru II Ltd.	West Aru II	19-Dec-11	15,000,000	
9	Konsorsium Stated Oil Indonesia Halmahera II AS-Niko Resources Halmahera Ltd.	Halmahera II	19-Dec-11	2,000,000	
10	PT Bangkanai Energi Resources	Blok Bangkanai III Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	
11	PT Bangkanai Jaya Perikasa	Blok Bangkanai IV Kaltim	19-Dec-11	1,000,000	
12	PT Asam-Asam Methan Gas	Blok Tanah Laut Kalsei	19-Dec-11	1,500,000	
13	Eurorich Group Ltd.	Kalyani	19-Dec-11	1,000,000	
14	PT Anugerah Mutiara Sentosa	South Baturaja	19-Dec-11	1,000,000	
<b>Total</b>				<b>30,350,000</b>	

**LAMPIRAN H**

**DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL DI  
INDONESIA TAHUN 2010 DAN 2011**

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
<b>A. WILAYAH &lt;4 MIL LAUT</b>							
<b>I. ACEH</b>							
	1 ACEH TIMUR	MOBIL PASE	Atun Cond.	-	-	-	-
				498,888,554,211.75	14,966,656,626.35	29,933,313,252.71	29,933,313,252.71
	2 ACEH UTARA	EXXONMOBIL OIL-ARUN	Atun Cond.	422,519,945,277.31	12,675,598,358.32	25,351,196,716.64	25,351,196,716.64
				396,410,709,089.32	11,892,321,272.68	23,784,642,545.36	23,784,642,545.36
		EXXONMOBIL OIL-SLS	Atun Cond.	26,109,236,187.99	783,277,086.64	1,566,554,171.28	1,566,554,171.28
	3 ACEH TAMIANG	PT. PERTAMINA EP.	NSC	76,368,608,934.44	2,291,058,268.03	4,582,116,536.07	4,582,116,536.07
				76,368,608,934.44	2,291,058,268.03	4,582,116,536.07	4,582,116,536.07
	<b>II. SUMATERA UTARA</b>						
	1 LANGKAT	PT. PERTAMINA EP.	NSC	27,756,549,410.11	860,453,031.71	1,720,906,063.43	1,720,906,063.43
				24,754,152,808.55	767,378,737.07	1,534,757,474.13	1,534,757,474.13
		JOBP. COSTA INT'L GROUP LTD	ARBEI	22,243,819,197.11	688,569,395.11	1,379,116,790.22	1,379,116,790.22
		COSTA INT'L					
		PPI					
		PUTRA KENCANA BASILAM	NSC	-	-	-	-
		DISKI	NSC	-	-	-	-
		BATUMANDI PETROLEUM	NSC	-	-	-	-
		EKSINDO TELAGA SAID	NSC	2,510,333,611.44	77,820,341.95	155,640,683.91	155,640,683.91
	2 BINJAI	PT. PERTAMINA EP.	NSC	2,985,955,744.56	92,564,628.08	185,129,256.16	185,129,256.16
				2,985,955,744.56	92,564,628.08	185,129,256.16	185,129,256.16
	3 DELISERDANG	PT. PERTAMINA EP.	NSC	16,440,857.00	509,666.57	1,019,333.13	1,019,333.13
				16,440,857.00	509,666.57	1,019,333.13	1,019,333.13
	<b>III. RIAU</b>						
	1 BENGKALIS	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO	SLC	55,637,912,829,195.20	1,724,775,297,705.05	3,449,550,595,410.10	3,449,550,595,410.10
				29,946,555,023,665.70	835,343,205,733.64	1,670,686,411,467.27	1,670,686,411,467.27
		CPI		623,123,875,509.31	19,316,840,140.79	38,633,680,281.58	38,633,680,281.58
		KONDUR PETROLEUM	SLC	5,947,325,644,880.89	184,367,094,991.31	368,734,189,982.62	368,734,189,982.62
			Duri	20,376,105,503,275.50	631,689,270,601.54	1,263,318,541,203.08	1,263,318,541,203.08
			Lalang	-	-	-	-
	2 INDRAGIRI HULU	PT. PERTAMINA EP.	Link (Ex Stanvac)	72,984,436,299.59	2,262,517,525.29	4,525,035,050.57	4,525,035,050.57
				-	-	-	-
		MEDCO S&C Sum.	Link	29,754,217,337.03	922,380,737.45	1,844,761,474.90	1,844,761,474.90
		UBEP. LIRIK	Link	43,230,218,962.57	1,340,136,787.84	2,680,273,575.68	2,680,273,575.68
	3 KAMPAR			6,045,984,326,496.58	187,425,514,121.39	374,851,028,242.79	374,851,028,242.79



LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
			SLC	137.408,132,957.07	4.259,652,121.67	8.519,304,243.34	8.519,304,243.34
			SLC	96,012,023,842.40	2,976,372,739.11	5,952,745,478.23	5,952,745,478.23
			SLC	5,796,904,212,188.87	179,704,030,577.86	359,408,061,155.71	359,408,061,155.71
			SLC	15,659,957,508.24	485,458,682.76	970,917,365.51	970,917,365.51
<b>4</b>	<b>ROKAN HULU</b>			<b>167,281,696,387.15</b>	<b>5,185,732,588.00</b>	<b>10,371,465,176.00</b>	<b>10,371,465,176.00</b>
			SLC	141,806,079,320.10	4,395,988,458.92	8,791,976,917.85	8,791,976,917.85
			SLC	25,475,617,067.05	789,744,129.08	1,579,488,258.16	1,579,488,258.16
			SLC	-	-	-	-
<b>5</b>	<b>ROKAN HILIR</b>			<b>10,046,606,538,885.80</b>	<b>311,444,802,705.46</b>	<b>622,889,605,410.92</b>	<b>622,889,605,410.92</b>
			CPI	9,844,074,718,281.32	305,166,316,266.72	610,332,632,533.44	610,332,632,533.44
			Duri	48,880,128,064.51	1,515,283,970.00	3,030,567,940.00	3,030,567,940.00
			SLC	-	-	-	-
			SLC	153,651,692,539.98	4,763,202,468.74	9,526,404,937.48	9,526,404,937.48
<b>6</b>	<b>SI AK</b>			<b>11,634,204,605,563.40</b>	<b>360,660,342,772.47</b>	<b>721,320,685,544.93</b>	<b>721,320,685,544.93</b>
			SLC	9,708,832,494,794.97	300,973,807,338.64	601,947,614,677.29	601,947,614,677.29
			SLC	1,778,672,381,346.36	55,138,843,821.74	110,277,687,643.47	110,277,687,643.47
			Selat Panjang	-	-	-	-
			Lalang	146,699,729,422.08	4,547,691,612.08	9,095,383,224.17	9,095,383,224.17
<b>7</b>	<b>PELALAWAN</b>			<b>127,452,632,139.69</b>	<b>3,951,031,596.33</b>	<b>7,902,063,192.66</b>	<b>7,902,063,192.66</b>
			Lirik	110,373,892,342.48	3,421,590,662.62	6,843,181,325.23	6,843,181,325.23
			Lirik (Ex Stanvac)	17,078,739,797.21	529,440,933.71	1,058,881,867.43	1,058,881,867.43
<b>8</b>	<b>KEPULAUAN MERANTI</b>			<b>596,843,569,757.23</b>	<b>18,502,150,662.47</b>	<b>37,004,301,324.95</b>	<b>37,004,301,324.95</b>
			Lalang	596,843,569,757.23	18,502,150,662.47	37,004,301,324.95	37,004,301,324.95
<b>IV.</b>	<b>KEPULAUAN RIAU</b>			<b>8,372,082,105,631.56</b>	<b>259,534,545,274.58</b>	<b>519,069,090,549.16</b>	<b>519,069,090,549.16</b>
<b>1</b>	<b>NATUNA</b>			<b>5,441,853,368,660.52</b>	<b>168,697,454,428.48</b>	<b>337,394,908,856.95</b>	<b>337,394,908,856.95</b>
			Belida	1,554,545,161,393.80	48,190,900,003.21	96,381,800,006.42	96,381,800,006.42
			Sembilang	-	-	-	-
			Belanak	3,842,349,925,328.52	119,112,847,685.18	238,225,695,370.37	238,225,695,370.37
			Kerapu	-	-	-	-
			Udang	44,958,281,938.19	1,393,706,740.08	2,787,413,480.17	2,787,413,480.17
<b>2</b>	<b>KEPULAUAN ANAMBAS</b>			<b>2,930,228,736,971.05</b>	<b>90,837,090,846.10</b>	<b>181,674,181,692.21</b>	<b>181,674,181,692.21</b>
			Belida	837,062,779,212.05	25,948,946,155.57	51,897,892,311.15	51,897,892,311.15
			Sembilang	-	-	-	-
			Belanak	2,068,957,652,099.97	64,137,687,215.10	128,275,374,430.20	128,275,374,430.20
			Kerapu	-	-	-	-
			Udang	24,208,305,659.03	750,457,475.43	1,500,914,950.86	1,500,914,950.86

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
V.	JAMBI						
	1 BATANG HARI			3,172,382,990,297.65	98,343,872,699.23	196,687,745,398.45	196,687,745,398.45
				10,004,610,526.32	310,142,926.32	620,285,852.63	620,285,852.63
	PT. PERTAMINA EP.		Jambi	-	-	-	-
	UBEP. JAMBI		Tempino	8,710,933,655.10	270,038,943.31	540,077,886.62	540,077,886.62
	ELNUSA TRISTAR RAMBA		Ramba	152,039,783.50	4,713,233.29	9,426,466.58	9,426,466.58
	PRAKARSA BTG MS		Jambi	1,141,637,087.72	35,390,749.72	70,781,499.44	70,781,499.44
	JOAP. CPHIL S. JAMBI		Jambi	-	-	-	-
				82,855,231,284.81	2,568,512,169.83	5,137,024,339.66	5,137,024,339.66
	2 MUARO JAMBI						
	PT. PERTAMINA EP.		Jambi	-	-	-	-
	UBEP. JAMBI		Tempino	73,258,894,584.02	2,271,025,732.10	4,542,051,464.21	4,542,051,464.21
	ELNUSA TRISTAR RAMBA		Ramba	1,464,933,775.30	45,412,947.03	90,825,894.07	90,825,894.07
	EMP GELAM		Jambi	8,131,402,925.49	252,073,490.69	504,146,981.38	504,146,981.38
	AKAR GOLINDO		Jambi	-	-	-	-
	3 TEBO						
	MONITOR OIL TUNGKAL LTD. ex. PEARL OIL		Mengoepoh	-	-	-	-
	4 KOTA JAMBI			50,055,387,898.55	1,551,717,024.86	3,103,434,049.71	3,103,434,049.71
	UBEP. JAMBI		Tempino	50,055,387,898.55	1,551,717,024.86	3,103,434,049.71	3,103,434,049.71
	5 T.J.G. JABUNG TIMUR			927,254,510,873.01	28,744,889,837.06	57,489,779,674.13	57,489,779,674.13
	PETROCHINA JABUNG		Geragai/Makmur	483,376,979,802.75	14,984,686,373.89	29,969,372,747.77	29,969,372,747.77
			Geragai Cond.	443,877,531,070.26	13,760,203,463.18	27,520,406,926.36	27,520,406,926.36
	6 T.J.G. JABUNG BARAT			1,994,199,474,608.98	61,820,183,712.88	123,640,367,425.76	123,640,367,425.76
	PETROCHINA JABUNG		Geragai/Makmur	1,081,725,845,935.24	33,533,501,223.99	67,067,002,447.99	67,067,002,447.99
			Geragai Cond.	912,473,628,673.74	28,286,682,488.89	56,573,364,977.77	56,573,364,977.77
	7 SAROLANGUN			108,013,775,105.99	3,348,427,028.29	6,696,854,056.57	6,696,854,056.57
	PETROCHINA BANGKO		Bangko	-	-	-	-
	BWP MERUAP		Jambi	108,013,775,105.99	3,348,427,028.29	6,696,854,056.57	6,696,854,056.57
VI.	SUMATERA SELATAN			6,062,338,932,926.12	187,932,506,920.71	375,865,013,841.42	375,865,013,841.42
	1 LAHAT			129,541,298,893.16	4,015,780,265.69	8,031,560,531.38	8,031,560,531.38
	MEDCO S&C SUM.		Pendopo	108,075,812,227.22	3,350,350,179.04	6,700,700,358.09	6,700,700,358.09
	PILONA T. LONTAR		KPS	19,707,811,258.11	610,942,149.00	1,221,884,298.00	1,221,884,298.00
	RADIANT RAMOK SENABING		KPS	1,757,675,407.83	54,487,937.64	108,975,875.29	108,975,875.29
	2 MUARA ENIM			637,785,915,097.71	19,771,363,368.03	39,542,726,736.06	39,542,726,736.06
	UBEP. BENAKAT ex. SRT		KPS	56,647,396,610.56	1,756,069,294.93	3,512,138,589.85	3,512,138,589.85
	LEKOMARAS ex. HE D I		KPS	-	-	-	-
	PT. PERTAMINA EP.		TAP	-	-	-	-
	GERARDO PUTRA MANDIRI		KPS	148,098,612,300.42	4,591,056,981.31	9,182,113,962.63	9,182,113,962.63
	JOBP. GOLDEN SPIKE IND LTD		AIR HITAM	-	-	-	-

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2010		
					UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
						UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
				40,426,387,968.26	1,253,218,027.02	2,506,436,054.03	2,506,436,054.03
				-	-	-	-
				303,195,344,433.92	9,399,055,677.45	18,798,111,354.90	18,798,111,354.90
				9,258,963,124.58	287,027,856.86	574,055,713.72	574,055,713.72
				66,211,100.88	2,052,544.13	4,105,088.25	4,105,088.25
				1,848,387,816.63	57,300,022.32	114,600,044.63	114,600,044.63
				43,790,445,505.59	1,357,503,810.67	2,715,007,621.35	2,715,007,621.35
				34,454,166,236.88	1,068,079,153.34	2,136,158,306.69	2,136,158,306.69
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				48,673,552,561.89	1,508,880,129.42	3,017,760,258.84	3,017,760,258.84
				25,822,287,438.29	800,490,910.59	1,600,981,821.17	1,600,981,821.17
				22,851,265,123.60	708,389,218.83	1,416,778,437.66	1,416,778,437.66
				-	-	-	-
				3,905,927,665,510.32	121,083,757,630.82	242,167,515,261.64	242,167,515,261.64
				1,049,586,272.83	32,537,174.46	65,074,348.92	65,074,348.92
				12,717,532,580.36	394,243,509.99	788,487,019.98	788,487,019.98
				921,107,268.16	28,554,323.31	57,108,650.63	57,108,650.63
				-	-	-	-
				2,429,508,477,802.91	75,314,762,811.89	150,629,525,623.78	150,629,525,623.78
				3,878,787,735.33	120,242,419.80	240,484,839.59	240,484,839.59
				9,268,890,530.11	287,335,606.43	574,671,212.87	574,671,212.87
				199,620,403,835.87	6,188,232,518.91	12,376,465,037.82	12,376,465,037.82
				1,157,073,927,128.20	35,869,291,749.97	71,738,583,481.95	71,738,583,481.95
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				76,847,661,570.86	2,382,277,508.70	4,764,555,017.39	4,764,555,017.39
				4,220,077,217.78	130,822,393.75	261,644,787.50	261,644,787.50
				2,155,113,238.55	66,808,510.40	133,617,020.79	133,617,020.79
				5,065,719,700.84	157,037,310.73	314,074,621.45	314,074,621.45
				3,600,380,628.54	111,611,799.48	223,223,598.97	223,223,598.97
				-	-	-	-
				322,867,432,139.49	10,008,890,396.32	20,017,780,792.65	20,017,780,792.65
				31,352,560,705.85	971,923,381.88	1,943,858,763.76	1,943,858,763.76
				48,543,520,167.61	1,504,849,125.20	3,009,698,250.39	3,009,698,250.39
				242,971,351,266.04	7,532,111,889.25	15,064,223,778.49	15,064,223,778.49
				-	-	-	-
				643,683,245,161.94	19,954,180,600.02	39,908,361,200.04	39,908,361,200.04
				44,686,488,154.80	1,385,281,132.80	2,770,562,265.60	2,770,562,265.60
				391,210,879,910.86	12,127,537,277.24	24,255,074,554.47	24,255,074,554.47
				-	-	-	-
				207,785,877,096.28	6,441,362,189.98	12,882,724,379.97	12,882,724,379.97
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				29,900,698,043.69	926,921,639.35	1,853,843,278.71	1,853,843,278.71
				18,521,312,295.84	574,160,681.17	1,148,321,362.34	1,148,321,362.34



LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
				22,052,152,430.73	683,616,725.35	1,367,233,450.71	1,367,233,450.71
<b>2 GROBOGAN</b>				-	-	-	-
				-	-	-	-
<b>XI. JAWA TIMUR</b>							
<b>1 BOJONEGORO</b>				2,844,868,510,441.53	88,190,923,823.69	176,381,847,647.38	176,381,847,647.38
				2,331,641,311,662.63	72,280,880,661.54	144,561,761,323.08	144,561,761,323.08
				29,159,580,286.44	903,946,988.88	1,807,893,977.76	1,807,893,977.76
				564,395,128,828.38	17,496,248,993.68	34,992,497,987.36	34,992,497,987.36
				271,530,614,475.90	8,417,449,048.75	16,834,898,097.51	16,834,898,097.51
				983,667,057,415.85	30,493,678,779.89	60,987,357,559.78	60,987,357,559.78
				482,888,930,656.07	14,969,556,850.34	29,939,113,700.68	29,939,113,700.68
<b>2 BANGKALAN</b>				236,882,860,360.54	7,343,362,471.18	14,686,724,942.35	14,686,724,942.35
				156,545,532,954.56	4,852,911,521.59	9,705,823,043.18	9,705,823,043.18
				80,337,127,405.98	2,490,450,949.59	4,980,901,899.17	4,980,901,899.17
<b>3 SUMENEP</b>				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
				-	-	-	-
<b>4 TUBAN</b>				193,379,966,099.75	5,994,776,949.09	11,989,557,898.18	11,989,557,898.18
				272,712,251.00	8,454,079.78	16,908,159.56	16,908,159.56
				142,216,515,957.95	4,408,711,991.60	8,817,423,983.19	8,817,423,983.19
				50,890,737,990.80	1,577,612,877.71	3,155,225,755.43	3,155,225,755.43
<b>5 SIDOARJO</b>				540,640,590.26	16,759,858.30	33,519,716.60	33,519,716.60
				540,640,590.26	16,759,858.30	33,519,716.60	33,519,716.60
<b>6 GRESIK</b>				82,423,931,728.36	2,555,141,883.58	5,110,283,767.16	5,110,283,767.16
				82,423,931,728.36	2,555,141,883.58	5,110,283,767.16	5,110,283,767.16
<b>XII. KALIMANTAN SELATAN</b>				146,054,885,874.29	4,527,701,462.10	9,055,402,924.21	9,055,402,924.21
<b>1 TABALONG</b>				132,033,149,107.38	4,093,027,622.33	8,186,055,244.66	8,186,055,244.66
				132,033,149,107.38	4,093,027,622.33	8,186,055,244.66	8,186,055,244.66
<b>2 BALANGAN</b>				14,021,736,766.92	434,673,839.77	869,347,679.55	869,347,679.55
				14,021,736,766.92	434,673,839.77	869,347,679.55	869,347,679.55
<b>XIII. KALIMANTAN TIMUR</b>				10,845,227,544,834.50	336,202,053,889.87	672,404,107,779.74	672,404,107,779.74
<b>1 BULUNGAN</b>				126,739,124,121.58	3,928,912,847.77	7,857,825,695.54	7,857,825,695.54
				126,739,124,121.58	3,928,912,847.77	7,857,825,695.54	7,857,825,695.54



LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
2	NUNUKAN	MEDCO SEMBAKUNG	Bunyu	59,833,389,391.13	1,854,835,071.12	3,709,670,142.25	3,709,670,142.25
				59,833,389,391.13	1,854,835,071.12	3,709,670,142.25	3,709,670,142.25
3	KOTA TARAKAN	MEDCO TARAKAN UBEP. SANGA-SANGA	Mamburungan Pam.Sng2.Mix	327,988,160,025.10	10,167,632,960.78	20,335,265,921.56	20,335,265,921.56
				307,163,065,135.85	9,522,055,019.21	19,044,110,038.42	19,044,110,038.42
4	KOTA SAMARINDA	VICO		12,411,417,605.79	384,753,945.78	769,507,891.56	769,507,891.56
				784,722,563.83	24,326,399.48	48,652,798.96	48,652,798.96
		SEMBERANI PERSADA OIL UBEP. SANGA-SANGA	Sangatta Pam.Sng2.Mix	7,028,884,088.89	217,895,406.76	435,790,813.51	435,790,813.51
				810,832,004.63	25,135,792.14	50,271,584.29	50,271,584.29
5	KUTAI KERTANEGARA	UBEP. SANGA-SANGA VICO	Pam.Sng2.Mix	3,786,978,948.43	117,396,347.40	234,792,694.80	234,792,694.80
				9,740,412,353,980.53	301,952,782,973.40	603,905,565,946.79	603,905,565,946.79
		TOTAL INDONESIA	Badak BRC	144,546,930,951.13	4,480,954,859.49	8,961,909,718.97	8,961,909,718.97
				2,025,643,052,381.97	62,794,934,623.84	125,589,869,247.68	125,589,869,247.68
		INPEX	Handil Mix Senipah Kond	450,944,689,282.54	13,979,285,367.76	27,958,570,735.52	27,958,570,735.52
				1,317,821,616,042.38	40,882,470,097.31	81,704,940,194.63	81,704,940,194.63
		SEMBRANI P.OIL CHEVRON IND. CO. - EAST KAL	Badak Bekapal	1,315,916,183,703.58	40,793,401,694.81	81,586,803,389.62	81,586,803,389.62
				928,942,448,771.92	28,797,215,911.93	57,594,431,823.86	57,594,431,823.86
		PT. PERTAMINA EP.	Sangatta	24,230,250,183.94	751,137,755.70	1,502,275,511.40	1,502,275,511.40
				10,467,951,020.24	324,506,481.63	649,012,963.26	649,012,963.26
6	KUTAI TIMUR		Atitaka Senipah Kond Sapi Kond	1,211,911,521,761.81	37,569,257,174.62	75,138,514,349.23	75,138,514,349.23
				1,316,007,938,967.78	40,796,246,108.00	81,592,492,216.00	81,592,492,216.00
		SEMBRANI P.OIL CHEVRON IND. CO. - EAST KAL	Badak Bekapal	910,936,007,985.11	28,239,016,247.54	56,478,032,495.08	56,478,032,495.08
				23,823,762,479.62	738,536,636.87	1,477,073,273.74	1,477,073,273.74
		PT. PERTAMINA EP.	Sangatta	7,620,838,865.63	236,246,004.83	472,492,009.67	472,492,009.67
				28,586,397,991.43	886,178,337.73	1,772,356,675.47	1,772,356,675.47
7	PENAJAM PASER UTARA	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL PERUSA BENUO TAKA	Sepinggan Sepinggan	23,012,763,691.45	713,395,671.33	1,426,791,342.67	1,426,791,342.67
				62,247,701,537.93	1,929,678,747.68	3,859,357,495.35	3,859,357,495.35
8	KOTA BONTANG			62,247,701,537.93	1,929,678,747.68	3,859,357,495.35	3,859,357,495.35
				440,997,617,504.42	13,670,926,142.64	27,341,852,285.27	27,341,852,285.27
				440,997,617,504.42	13,670,926,142.64	27,341,852,285.27	27,341,852,285.27
				74,597,780,668.02	2,312,531,200.71	4,625,062,401.42	4,625,062,401.42

LAMPIRAN H.1.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (KAB/KOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	2010			
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
		CHEVRON IND. CO. - EAST KAL	Atitaka	74.597.780.668.02	2.312.531.200.71	4.625.062.401.42	4.625.062.401.42
	<b>9 KAB. TANA TIDUNG</b>			-	-	-	-
		PERTAMINA EP (KSO - PATINA GROUP)		-	-	-	-
	<b>XIV. SULAWESI TENGAH</b>						
	<b>1 MOROWALI</b>	JOBP. MEDCO TOMORI	Tiaka	42.993.304.732.69	1.332.792.446.71	2.665.584.893.43	2.665.584.893.43
		PPI		-	-	-	-
	<b>XV. MALUKU</b>						
	<b>1 SERAM BAGIAN TIMUR</b>	KALREZ PETROLEUM	Lemun (Bula)	2.352.297.357.19	72.921.218.07	145.842.436.15	145.842.436.15
		CITIC SERAM ENERGY		2.352.297.357.19	72.921.218.07	145.842.436.15	145.842.436.15
			Oseil (HSFO)	-	-	-	-
			Naphtha	-	-	-	-
	<b>XVI. PAPIA BARAT</b>						
	<b>1 TELUK BINTUNI</b>	PATRINDO PERSADA MADJU	Wallo Mix	858.522.518.829.90	25.755.675.564.90	51.511.351.129.79	51.511.351.129.79
		BP TANGGUH	Cond.	57.221.181.911.64	1.716.635.457.35	3.433.270.914.70	3.433.270.914.70
				5.324.546.967.94	159.739.409.04	319.472.818.08	319.472.818.08
				51.896.634.943.70	1.556.899.048.31	3.113.798.096.62	3.113.798.096.62
	<b>2 SORONG</b>	JOBP. PETROCHINA SALAWATI	WALIO MIX	707.388.015.000.83	21.221.640.450.03	42.443.280.900.05	42.443.280.900.05
		PETROCHINA INT'L		762.480.644.71	22.874.416.34	45.748.832.68	45.748.832.68
		PPI		-	-	-	-
		PETROCHINA INT'L		-	-	-	-
			Wallo Mix	600.762.000.487.39	18.022.860.014.62	36.045.720.029.24	36.045.720.029.24
			Wakamuk	75.366.458.401.05	2.260.993.752.03	4.521.987.504.06	4.521.987.504.06
		PT. PERTAMINA EP.	Klamono	18.120.588.021.19	543.617.640.64	1.087.235.281.27	1.087.235.281.27
		PT. PERTAMINA EP.	Wallo Mix	997.428.202.88	29.922.846.09	59.845.692.17	59.845.692.17
		INTERMEGA SABAKU	Wallo Mix	4.708.363.984.59	141.250.919.54	282.501.839.08	282.501.839.08
		IBN. HOLDICO	Wallo Mix	2.008.162.501.81	60.244.875.05	120.489.750.11	120.489.750.11
		INTERMEGA SALAWATI	Wallo Mix	4.662.532.857.21	139.875.985.72	279.751.971.43	279.751.971.43
	<b>3 RAJA AMPAT</b>	JOBP. PETROCHINA SALAWATI	Meslu	93.913.321.917.43	2.817.399.657.52	5.634.799.315.05	5.634.799.315.05
		PPI		-	-	-	-
	<b>TOTAL (A)</b>			<b>90.584.904.864.555.20</b>	<b>2.806.774.639.728.17</b>	<b>5.613.549.279.456.33</b>	<b>5.613.549.279.456.33</b>

LAMPIRAN H.1.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT

NO.	DAERAH (PROVINSI)	KKKS	JENIS MINYAK	2010	
				PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKs PER DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH UNTUK PEMERATAAN
				UNTUK PROVINSI	UNTUK DAERAH
				PENGHASIL	
<b>B. WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT</b>					
<b>I. LAMPUNG</b>					
		CNOOC SES.	Cinta	1,213,225,283,643.84	62,723,746,130.39
			Widuri	537,015,050,222.06	27,763,678,096.48
				676,210,213,421.78	34,960,068,033.91
<b>II. BANGKABELITUNG</b>					
		CNOOC SES.	Widuri	150,244,617,703.67	7,767,646,735.28
				150,244,617,703.67	15,520,269,008.79
<b>III. JAWA BARAT</b>					
		PHE ONWJ	Ajluna	754,163,154,163.59	38,990,235,070.26
		PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang	688,302,121,441.04	35,585,219,678.50
				65,861,032,722.55	3,405,015,391.76
<b>IV. KALIMANTAN TIMUR</b>					
		CHEVRON IND. CO. - EAST KAL		6,926,330,182,883.96	358,091,270,455.10
			Ataka	182,342,747,858.90	9,427,120,064.31
			Sepinggan	1,435,456,911,251.08	74,213,122,311.68
			B R C	3,390,989,788.81	175,314,172.08
		CHEVRON IND. CO. MAKASSAR			
		TOTAL INDONESIA			
			Handil Mix	287,784,714,265.55	14,878,469,727.53
			Senipah Kond	1,295,874,774,323.62	66,996,725,832.53
			BRC	505,279,359,621.38	26,122,942,892.43
			Bekapai	515,128,275,798.03	26,632,131,858.76
		INPEX		434,361,448,475.46	22,456,486,886.18
			Handil Mix	264,656,161,926.35	13,682,723,571.59
			Senipah Kond	1,295,874,774,323.62	66,996,725,832.53
			BRC	505,279,359,621.38	26,122,942,892.43
			Bekapai	316,222,210,237.17	16,348,688,269.26
			Ataka	390,040,499,606.52	20,165,093,829.66
<b>V. KEPULAUAN RIAU</b>					
		PREMIER OIL	Anoa	242,763,830,211.93	12,550,890,021.96
				242,763,830,211.93	25,077,503,660.89
<b>VI. JAWA TIMUR</b>					
		SANTOS SAMPANG PTY Ltd.	Oyong	205,117,817,775.12	10,604,591,178.97
		INDO PACIFIC RES	Camar	26,359,297,396.55	1,362,775,675.40
		KODECO POLENG	Madura	178,758,520,378.57	9,241,815,503.57
		KANGEAN ENERGY IND.	Pagetungan		
		KANGEAN ENERGY IND.	Pagetungan Utara		
		SANTOS SAMPANG PTY Ltd.	Oyong Condesele		
<b>TOTAL (B)</b>				<b>9,491,844,866,382.10</b>	<b>490,728,379,591.95</b>
					<b>980,507,574,697.27</b>

- 1 Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat
- 2 Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat
- 3 Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov ybs dikurangi kab penghasil tersebut
- 4 Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs
- 5 PNBp SDA Migas dan wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagihasikan



LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KABIKOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011			(dalam rupiah)
					UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
						UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	
<b>A. WILAYAH &lt;4 MIL LAUT</b>								
<b>I. ACEH</b>								
1	ACEH TIMUR	MOBIL PASE	Arun Cond.	861,225,543,778.86 1,310,673,404.77 1,310,673,404.77	25,836,766,313.37 39,320,202.14 39,320,202.14	51,673,532,626.73 78,640,404.29 78,640,404.29	51,673,532,626.73 78,640,404.29 78,640,404.29	
<b>2 ACEH UTARA</b>								
				708,875,028,212.05	21,266,250,846.36	42,532,501,692.72	42,532,501,692.72	
			Arum Cond.	673,960,853,572.65	20,218,825,607.18	40,437,651,214.36	40,437,651,214.36	
			Arum Cond.	34,914,174,639.40	1,047,425,239.18	2,094,850,478.36	2,094,850,478.36	
<b>3 ACEH TAMIANG</b>								
			NSC	151,039,842,162.04	4,531,195,264.96	9,062,390,529.72	9,062,390,529.72	
			NSC	151,039,842,162.04	4,531,195,264.96	9,062,390,529.72	9,062,390,529.72	
<b>II. SUMATERA UTARA</b>								
1	LANGKAT			43,114,895,714.80	1,336,561,767.16	2,673,123,534.32	2,673,123,534.32	
			NSC	38,150,351,481.22	1,162,660,895.92	2,365,321,791.84	2,365,321,791.84	
			NSC	34,388,764,469.39	1,066,051,698.55	2,132,103,397.10	2,132,103,397.10	
			ARBEI	-	-	-	-	
			COSTA INTL	-	-	-	-	
			PPI	-	-	-	-	
			PUTRA KENCANA BASILAM	1,848,979,271.55	57,318,357.42	114,636,714.84	114,636,714.84	
			DISKI	-	-	-	-	
			BATUMANDI PETROLEUM	-	-	-	-	
			EKSINDO TELAGA SAID	1,912,607,740.28	59,290,839.95	118,581,679.90	118,581,679.90	
<b>2 BINJAI</b>								
			NSC	4,901,422,846.97	151,944,108.26	303,888,216.51	303,888,216.51	
			NSC	4,901,422,846.97	151,944,108.26	303,888,216.51	303,888,216.51	
<b>3 DELI SERDANG</b>								
			NSC	63,121,386.61	1,956,762.98	3,913,525.97	3,913,525.97	
			NSC	63,121,386.61	1,956,762.98	3,913,525.97	3,913,525.97	
<b>III. R I A U</b>								
<b>1 BENGKALIS</b>								
			SLC	75,617,625,526,440.00	2,344,146,391,319.64	4,688,292,782,639.28	4,688,292,782,639.28	
			SLC	39,445,408,307,689.20	1,222,807,657,538.36	2,445,615,315,076.73	2,445,615,315,076.73	
			SLC	679,397,911,197.53	21,061,335,247.12	42,122,670,494.25	42,122,670,494.25	
			SLC	6,912,503,134,808.42	214,287,597,179.06	428,575,194,358.12	428,575,194,358.12	
			SLC	31,853,507,261,683.20	987,458,725,112.18	1,974,917,450,224.36	1,974,917,450,224.36	
			Lalang	-	-	-	-	
<b>2 INDRAGIRI HULU</b>								
			Lirik (Ex Stanvac)	144,232,351,202.44	4,471,202,887.28	8,942,405,774.55	8,942,405,774.55	
			Lirik	59,020,809,268.74	1,829,645,087.33	3,659,290,174.66	3,659,290,174.66	
			Lirik	85,211,541,933.70	2,641,557,799.94	5,283,115,599.89	5,283,115,599.89	
<b>3 KAMPAR</b>								
			SLC	8,200,304,351,276.72	254,209,434,889.58	508,418,869,779.16	508,418,869,779.16	
			SLC	175,473,698,850.19	5,439,684,664.36	10,879,369,328.71	10,879,369,328.71	
			SLC	160,187,779,209.04	4,965,821,155.48	9,931,642,310.96	9,931,642,310.96	
			SLC	7,841,259,511,631.93	243,079,044,860.59	486,158,089,721.18	486,158,089,721.18	
			SLC	23,383,361,585.56	724,884,209.15	1,449,768,418.30	1,449,768,418.30	
<b>4 ROKAN HULU</b>								
			SLC	349,590,918,613.49	10,837,318,477.02	21,674,636,954.04	21,674,636,954.04	
			SLC	308,864,436,507.26	9,574,797,531.72	19,149,595,063.45	19,149,595,063.45	
			SLC	36,870,026,773.98	1,142,970,829.99	2,285,941,659.99	2,285,941,659.99	

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KABIKOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011			(dalam rupiah)
					UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
						UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	
	C&T SIAK		SLC	3,856,455,332.25	119,550,115.30	239,100,230.60	239,100,230.60	
	CPI			12,223,374,236,047.50	378,924,601,317.47	757,849,202,634.95	757,849,202,634.95	
			SLC	11,935,233,611,294.50	369,992,241,950.13	739,984,483,900.26	739,984,483,900.26	
			Duri	47,575,866,907.83	1,474,851,874.14	2,949,703,748.29	2,949,703,748.29	
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO		SLC	-	-	-	-	
	C&T SIAK		SLC	240,564,757,845.20	7,457,507,493.20	14,915,014,986.40	14,915,014,986.40	
	CPI			14,349,818,406,930.50	444,844,370,614.84	889,688,741,229.69	889,688,741,229.69	
			SLC	12,036,995,514,557.90	373,146,860,951.30	746,293,721,902.59	746,293,721,902.59	
	BOBP. BUMI SIAK PUSAKO		SLC	2,145,209,469,554.06	66,501,493,556.18	133,002,987,112.35	133,002,987,112.35	
	PETROSELAT		Selat Panjang	-	-	-	-	
	KONDUR PETROLEUM		Lalang	167,613,422,818.51	5,196,016,107.37	10,392,032,214.75	10,392,032,214.75	
				195,362,829,745.18	6,056,247,722.10	12,112,495,444.20	12,112,495,444.20	
	MEDCO S&C Sum.		Lirik	164,144,758,662.47	5,088,487,518.54	10,176,975,037.07	10,176,975,037.07	
	PT. PERTAMINA EP.		Lirik (Ex Stanvac)	31,218,071,082.71	967,760,203.56	1,935,520,407.13	1,935,520,407.13	
				709,534,124,935.08	21,995,557,872.99	43,991,115,745.97	43,991,115,745.97	
	KONDUR PETROLEUM		Lalang	709,534,124,935.08	21,995,557,872.99	43,991,115,745.97	43,991,115,745.97	
				9,952,648,023,609.92	308,532,088,731.91	617,064,177,463.82	617,064,177,463.82	
	CONOCOPHILLIPS B BLOCK			6,469,221,215,346.45	200,545,857,675.74	401,091,715,351.48	401,091,715,351.48	
			Belida	1,589,843,179,658.76	49,285,138,569.42	98,570,277,138.84	98,570,277,138.84	
			Sembilang	-	-	-	-	
			Belanak	4,541,290,985,079.09	140,780,020,537.45	281,560,041,074.90	281,560,041,074.90	
	STAR ENERGY		Kerapu	309,369,453,103.09	9,590,453,046.20	19,180,906,092.39	19,180,906,092.39	
	PERTALAHAN ARNEBATARA		Udang	28,717,597,505.50	890,245,522.67	1,780,491,045.34	1,780,491,045.34	
				3,483,426,808,263.47	107,986,231,056.17	215,972,462,112.34	215,972,462,112.34	
	CONOCOPHILLIPS B BLOCK		Belida	856,069,404,431.64	26,538,151,537.38	53,076,303,074.76	53,076,303,074.76	
			Sembilang	-	-	-	-	
			Belanak	2,445,310,530,427.20	75,804,626,443.24	151,609,252,886.49	151,609,252,886.49	
	STAR ENERGY		Kerapu	166,583,551,670.90	5,164,090,101.80	10,328,180,203.60	10,328,180,203.60	
	PERTALAHAN ARNEBATARA		Udang	15,463,321,733.73	479,362,973.75	958,725,947.49	958,725,947.49	
				4,120,524,907,654.84	127,736,272,137.30	255,472,544,274.60	255,472,544,274.60	
	1 BATANG HARI			13,037,869,041.98	404,173,940.30	808,347,880.60	808,347,880.60	
			Jambi	-	-	-	-	
	PT. PERTAMINA EP.		Tempino	12,919,634,486.58	400,508,669.08	801,017,338.17	801,017,338.17	
	UBEP. JAMBI		Ramba	-	-	-	-	
	ELNUSA TRISTAR RAMBA		Jambi	118,234,555.39	3,665,271.22	7,330,542.43	7,330,542.43	
	PRAKARSA BTG MS		Jambi	-	-	-	-	
	JOAP. COPHIL S. JAMBI		Jambi	-	-	-	-	
				163,087,164,199.79	5,055,702,090.19	10,111,404,180.39	10,111,404,180.39	
	2 MUARO JAMBI		Jambi	-	-	-	-	
			Tempino	135,045,370,842.46	4,186,406,496.12	8,372,812,992.23	8,372,812,992.23	
	UBEP. JAMBI		Ramba	-	-	-	-	
	ELNUSA TRISTAR RAMBA		Jambi	27,518,716,251.13	853,080,203.79	1,706,160,407.57	1,706,160,407.57	
	EMP GELAM		Jambi	-	-	-	-	

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KABIKOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
	AKAR GOLINDO		Jambi	523,077,106.19	16,215,390.29	32,430,780.58	32,430,780.58
<b>3</b>	<b>TEBO</b>		Mengpepeh	-	-	-	-
	MOND'OR OIL TUNGKAL LTD. ex. PEARL OIL						
<b>4</b>	<b>KOTA JAMBI</b>		Tempino	86,598,464,186.74	2,684,552,389.79	5,369,104,779.58	5,369,104,779.58
	UBEP - JAMBI			86,598,464,186.74	2,684,552,389.79	5,369,104,779.58	5,369,104,779.58
<b>5</b>	<b>TJG. JABUNG TIMUR</b>		Geragai/Makmur	910,855,054,156.60	28,236,506,678.85	56,473,013,357.71	56,473,013,357.71
	PETROCHINA JABUNG		Geragai Cond.	479,412,494,963.03	14,861,787,343.85	29,723,574,687.71	29,723,574,687.71
				431,442,559,193.57	13,374,719,335.00	26,749,438,670.00	26,749,438,670.00
<b>6</b>	<b>TJG. JABUNG BARAT</b>		Geragai/Makmur	2,738,179,751,883.86	84,883,572,308.40	169,767,144,616.80	169,767,144,616.80
	PETROCHINA JABUNG		Geragai Cond.	1,434,766,595,290.58	44,477,764,454.01	88,955,528,908.02	88,955,528,908.02
				1,303,413,156,593.27	40,405,807,854.39	80,811,615,708.78	80,811,615,708.78
<b>7</b>	<b>SAROLANGUN</b>		Bangklo	208,766,604,185.88	6,471,764,729.76	12,943,529,459.52	12,943,529,459.52
	PETROCHINA BANGKO		Jambi	-	-	-	-
	BWP MERUAP			208,766,604,185.88	6,471,764,729.76	12,943,529,459.52	12,943,529,459.52
<b>VI.</b>	<b>SUMATERA SELATAN</b>						
<b>1</b>	<b>LAHAT</b>			8,424,090,935,567.87	261,146,819,002.60	522,293,638,005.21	522,293,638,005.21
	MEDCO S&C SUM.		Pendopo	159,822,528,473.09	4,954,498,382.67	9,908,996,765.33	9,908,996,765.33
	PILONA T. LONTAR		KPS	126,294,631,352.86	3,915,133,571.94	7,830,267,143.88	7,830,267,143.88
	RADIANT RAMOK SENABING		KPS	30,158,587,774.07	934,916,221.00	1,869,832,441.99	1,869,832,441.99
				3,369,309,346.16	104,448,589.73	208,897,179.46	208,897,179.46
<b>2</b>	<b>MUARA ENIM</b>		KPS	1,187,040,555,740.21	36,798,257,227.95	73,596,514,455.89	73,596,514,455.89
	UBEP. BENAKAT ex. SRT		KPS	118,924,011,819.04	3,686,644,366.39	7,373,288,732.78	7,373,288,732.78
	LEKOM MARAS ex. H.E D I		TAP	287,340,632,198.35	8,907,569,598.15	17,815,119,196.30	17,815,119,196.30
	GERARDO PUTRA MANDIRI		KPS	454,277,615.52	14,082,606.08	28,165,212.16	28,165,212.16
	JOBP. GOLDEN SPIKE IND LTD		AIR HITAM	-	-	-	-
	GOLDEN SPIKE IND LTD			36,584,583,009.23	1,134,122,073.29	2,268,244,146.57	2,268,244,146.57
	PPI			58,212,288,253.07	1,804,580,935.85	3,609,161,871.69	3,609,161,871.69
	UBEP. LIMAU		KPS	509,251,689,628.61	15,786,802,378.49	31,573,604,756.97	31,573,604,756.97
	RETCO PRIMA ENERGY		KPS	15,086,858,835.70	467,692,623.91	935,385,247.81	935,385,247.81
	MEDCO E & P LEMATANG		Harimau	9,658,909.76	299,426.20	598,852.40	598,852.40
	EASCO RADEKA SOKARAJA		KPS	4,125,771,832.81	127,898,926.82	255,797,853.63	255,797,853.63
	MEDCO S&C SUM.		Pendopo	58,725,783,447.87	1,820,499,286.88	3,640,998,573.77	3,640,998,573.77
	UBEP. ADERA		KPS	98,325,000,190.25	3,048,075,005.90	6,096,150,011.80	6,096,150,011.80
	PT. PERTAMINA EP. (KSO - BBP)			-	-	-	-
<b>3</b>	<b>KOTA PRABUMULIH</b>			97,289,648,395.30	3,015,979,100.25	6,031,958,200.51	6,031,958,200.51
	UBEP. LIMAU		KPS	57,396,006,553.22	1,779,276,203.15	3,558,552,406.30	3,558,552,406.30
	PT. PERTAMINA EP.		KPS	39,893,641,842.08	1,236,702,897.10	2,473,405,794.21	2,473,405,794.21
<b>4</b>	<b>MUSI BANYUASIN</b>			5,035,357,172,193.27	156,096,072,337.99	312,192,144,675.98	312,192,144,675.98
	PT. PERTAMINA EP.		Jambi	-	-	-	-
	PT. PERTAMINA EP.		TAP (Ex Stanvac)	12,600,133,769.29	390,604,146.85	781,208,293.70	781,208,293.70
	UBEP. BENAKAT ex. SRT		KPS	2,333,001,369.22	72,323,042.45	144,646,084.89	144,646,084.89
	MEDCO E & P RIMAU			-	-	-	-
			Kaji	2,664,300,006,335.63	82,593,300,196.40	165,186,600,392.81	165,186,600,392.81

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KABIKOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011		
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
			Ramba / Tg. Laban	5.653.831,059.35	175.268.762.84	350.537.525.68	350.537.525.68
			Rimau/Tabuan	8.084.007,751.97	250.604.240.31	501.208.480.62	501.208.480.62
			Matra	388.994,615,795.92	12.058.833,089.67	24.117.666,179.35	24.117.666,179.35
			MEDCO S&C SUM.	1.408.971,515,911.88	43.678.116,993.27	87.356.233,986.54	87.356.233,986.54
			COPHIL CORRIDOR GRISSIK	4.326,090,234.73	134,108,797.28	268,217,594.55	268,217,594.55
			JOBP. TALISMAN JAMBI MERANG	348.991,793,592.79	10,818,745,601.38	21,637,491,202.75	21,637,491,202.75
			JOBP. TALISMAN JAMBI MERANG	141,567,438,456.77	4,388,590,592.16	8,777,181,184.32	8,777,181,184.32
			ELNUSA TRISTAR RAMBA	10,989,651,870.48	360,679,207.98	681,358,415.97	681,358,415.97
			BABAT KUKUJ ENERGY	3,077,366,307.51	95,398,355.53	190,796,711.07	190,796,711.07
			BINATEK REKA KRUIH	22,332,609,213.54	692,310,885.62	1,384,621,771.24	1,384,621,771.24
			PT. PERTAMINA EP. (KSO - SPE)	13,135,110,524.20	407,188,426.25	814,376,852.50	814,376,852.50
			PT. PERTAMINA EP. (KSO - GEO)				
	<b>5 BANYUASIN</b>			<b>487,354,531,727.93</b>	<b>15,107,990,483.57</b>	<b>30,215,980,967.13</b>	<b>30,215,980,967.13</b>
			ELNUSA TRISTAR RAMBA	60,452,770,415.98	1,874,035,882.90	3,748,071,765.79	3,748,071,765.79
			COPHIL CORRIDOR GRISSIK	57,255,925,857.17	1,774,933,701.57	3,549,867,403.14	3,549,867,403.14
			MEDCO E & P RIMAU	369,645,835,454.78	11,459,020,899.10	22,918,041,798.20	22,918,041,798.20
	<b>6 MUSI RAWAS</b>			<b>791,213,984,732.87</b>	<b>24,527,633,526.72</b>	<b>49,055,267,053.44</b>	<b>49,055,267,053.44</b>
			PT. PERTAMINA EP.	83,823,887,504.15	2,598,540,512.63	5,197,081,025.26	5,197,081,025.26
			MEDCO S&C SUM.	508,288,898,304.14	15,756,955,847.43	31,513,911,694.86	31,513,911,694.86
			BUANA SAPOETRA SEBASA	-	-	-	-
			COPHIL CORRIDOR GRISSIK	187,695,751,016.03	5,818,568,281.50	11,637,136,562.99	11,637,136,562.99
			SELE RAYA MD. TAMPI	11,405,447,908.55	353,568,885.16	707,137,770.33	707,137,770.33
	<b>7 OGAN ILIR</b>			<b>90,148,857,070.36</b>	<b>2,794,614,569.18</b>	<b>5,589,229,138.36</b>	<b>5,589,229,138.36</b>
			PT. PERTAMINA EP.	52,006,394,311.29	1,612,198,223.65	3,224,396,447.30	3,224,396,447.30
			RETCO PRIMA ENERGY	1,367,344,094.27	42,387,666.92	84,775,333.84	84,775,333.84
			PT. PERTAMINA EP. (KSO - FS)	31,896,074,407.70	988,778,306.64	1,977,556,613.28	1,977,556,613.28
			PT. PERTAMINA EP. (KSO - CESL)	4,879,044,257.10	151,260,371.97	302,500,743.94	302,500,743.94
	<b>8 OGAN KOM. ULU</b>			<b>575,863,657,234.84</b>	<b>17,851,773,374.28</b>	<b>35,703,546,748.56</b>	<b>35,703,546,748.56</b>
			JOBP. TALISMAN OK LTD	354,133,994,241.38	10,978,153,821.48	21,956,307,642.97	21,956,307,642.97
			TALISMAN ENERGY	166,740,000,894.69	5,168,940,027.74	10,337,880,055.47	10,337,880,055.47
			PPI	54,989,662,098.76	1,704,679,525.06	3,409,359,050.12	3,409,359,050.12
			PT. PERTAMINA EP.				
	<b>VII. LAMPUNG</b>			<b>1,026,242,096,525.91</b>	<b>31,813,504,992.30</b>	<b>63,627,009,984.61</b>	<b>63,627,009,984.61</b>
	<b>1 LAMPUNG TIMUR</b>			<b>1,026,242,096,525.91</b>	<b>31,813,504,992.30</b>	<b>63,627,009,984.61</b>	<b>63,627,009,984.61</b>
			Cinta	1,026,242,096,525.91	31,813,504,992.30	63,627,009,984.61	63,627,009,984.61
	<b>VIII. DKI JAKARTA</b>			<b>1,186,057,073,314.90</b>	<b>36,767,769,272.76</b>	<b>73,535,538,545.52</b>	<b>73,535,538,545.52</b>
	<b>1 DKI JAKARTA</b>			<b>1,186,057,073,314.90</b>	<b>36,767,769,272.76</b>	<b>73,535,538,545.52</b>	<b>73,535,538,545.52</b>
			Arjuna	240,058,885,832.16	7,441,825,460.80	14,883,650,921.59	14,883,650,921.59
			PHE ONWJ	945,998,187,482.74	29,325,943,811.96	58,651,887,623.93	58,651,887,623.93
			CNOOC SES				
	<b>IX. JAWA BARAT</b>			<b>1,026,223,828,441.43</b>	<b>31,812,938,681.68</b>	<b>63,625,877,363.37</b>	<b>63,625,877,363.37</b>
	<b>1 INDRAMAYU</b>			<b>242,807,608,293.77</b>	<b>7,527,035,857.11</b>	<b>15,054,071,714.21</b>	<b>15,054,071,714.21</b>
			PT. PERTAMINA EP.	197,441,826,066.68	6,120,696,608.07	12,241,393,216.13	12,241,393,216.13
			RADIAN R SUKATANI				
			PELANGI HAURGEULIS				
			PHE ONWJ	11,804,342,863.32	365,934,628.76	731,869,257.53	731,869,257.53

(dalam rupiah)

LAMPIRAN H.2.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

NO.	DAERAH (KABIKOTA)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011			(dalam rupiah)
					UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH UNTUK PEMERATAAN	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	
		BANGO DUO	Jatibarang	33.561.439.363.77	1.040.404.620.28	2.080.809.240.55	2.080.809.240.55	
<b>2</b>	<b>KARAWANG</b>			<b>193.202.120.125.02</b>	<b>5.989.265.723.88</b>	<b>11.978.531.447.75</b>	<b>11.978.531.447.75</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang	66.621.219.334.99	2.065.257.799.38	4.130.515.598.77	4.130.515.598.77	
		RDL / MB-T2	Arjuna	54.553.077.723.72	1.691.145.409.44	3.382.290.818.87	3.382.290.818.87	
		PHE ONWJ	Arjuna	72.027.823.066.31	2.232.862.515.06	4.465.725.030.11	4.465.725.030.11	
<b>3</b>	<b>MAJALENGKA</b>			<b>8.225.487.778.20</b>	<b>254.990.121.12</b>	<b>509.980.242.25</b>	<b>509.980.242.25</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang	8.225.487.778.20	254.990.121.12	509.980.242.25	509.980.242.25	
<b>4</b>	<b>SUBANG</b>			<b>21.731.220.600.53</b>	<b>673.667.838.62</b>	<b>1.347.335.677.23</b>	<b>1.347.335.677.23</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang	21.105.682.027.78	654.276.142.86	1.308.552.285.72	1.308.552.285.72	
		RAINBOW ENERGY	Jatibarang	625.538.572.75	19.391.695.76	38.783.391.51	38.783.391.51	
<b>5</b>	<b>BEKASI</b>			<b>560.257.391.643.91</b>	<b>17.367.979.140.96</b>	<b>34.735.958.281.92</b>	<b>34.735.958.281.92</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Jatibarang	557.042.916.283.77	17.268.330.404.80	34.536.660.809.59	34.536.660.809.59	
		ELLIPSE EN. JATIRARANGON	Jatibarang	3.214.475.360.14	99.648.736.16	199.297.472.33	199.297.472.33	
<b>X.</b>	<b>JAWA TENGAH</b>			<b>35.878.799.638.23</b>	<b>1.112.242.788.79</b>	<b>2.224.485.577.57</b>	<b>2.224.485.577.57</b>	
<b>1</b>	<b>BLORA</b>			<b>35.878.799.638.23</b>	<b>1.112.242.788.79</b>	<b>2.224.485.577.57</b>	<b>2.224.485.577.57</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Cepu	35.878.799.638.23	1.112.242.788.79	2.224.485.577.57	2.224.485.577.57	
<b>2</b>	<b>GROBOGAN</b>			-	-	-	-	
		PT. PERTAMINA EP.	Cepu	-	-	-	-	
<b>XI.</b>	<b>JAWA TIMUR</b>			<b>4.599.897.478.931.22</b>	<b>142.596.821.846.87</b>	<b>285.193.643.693.74</b>	<b>285.193.643.693.74</b>	
<b>1</b>	<b>BOJONEGORO</b>			<b>4.168.470.797.002.65</b>	<b>129.222.594.707.08</b>	<b>258.445.189.414.16</b>	<b>258.445.189.414.16</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Cepu	45.597.972.554.43	1.413.537.149.19	2.827.074.298.37	2.827.074.298.37	
		JOBP. PETROCHINA EAST JAVA	SUKOWATI	951.617.050.420.29	29.500.128.563.03	59.000.257.126.06	59.000.257.126.06	
		PETROCHINA INTL		374.955.923.059.37	11.623.633.614.84	23.247.267.229.68	23.247.267.229.68	
		PPI		1.903.613.399.726.85	59.012.015.391.53	118.024.030.783.07	118.024.030.783.07	
		UNITISASI PETROCHINA	Sukowati	892.686.451.241.72	27.673.279.988.49	55.346.559.976.99	55.346.559.976.99	
		EXXONMOBIL CEPU	Banyu Urip					
<b>2</b>	<b>BANGKALAN</b>			<b>145.563.435.784.93</b>	<b>4.512.466.509.33</b>	<b>9.024.933.018.67</b>	<b>9.024.933.018.67</b>	
		JOAP. KODECO ENERGY	Madura	103.598.569.159.98	3.211.555.643.96	6.423.111.287.92	6.423.111.287.92	
		PPI		41.964.866.624.95	1.300.910.865.37	2.601.821.730.75	2.601.821.730.75	
<b>3</b>	<b>SUMIENEP</b>			-	-	-	-	
		KANGEAN ENERGY IND.		-	-	-	-	
			Pagerungan Comd.	-	-	-	-	
			Sepanjang	-	-	-	-	
<b>4</b>	<b>TUBAN</b>			<b>242.076.711.654.87</b>	<b>7.504.378.061.30</b>	<b>15.008.756.122.60</b>	<b>15.008.756.122.60</b>	
		PT. PERTAMINA EP.	Cepu	139.922.784.64	4.337.606.32	8.675.212.65	8.675.212.65	
		JOBP. PETROCHINA EAST JAVA	MUDI					
		PETROCHINA INTL		159.155.922.051.44	4.933.833.583.59	9.867.667.167.19	9.867.667.167.19	
		PPI		82.780.866.818.79	2.566.206.871.38	5.132.413.742.76	5.132.413.742.76	
<b>5</b>	<b>SIDOARJO</b>			<b>389.682.042.72</b>	<b>12.080.143.32</b>	<b>24.160.286.65</b>	<b>24.160.286.65</b>	
		LAPINDO BRANTAS	Tanggulangin	389.682.042.72	12.080.143.32	24.160.286.65	24.160.286.65	
		PPI		-	-	-	-	







LAMPIRAN H.2.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (MINYAK BUMI) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH (PROVINSI)	KKKS	JENIS MINYAK	PENERIMAAN SDA MINYAK BUMI PER KKKS PER DAERAH	2011	
					UNTUK PROVINSI PENGHASIL	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH UNTUK PEMERATAAN
<b>B. WILAYAH 4 - 12 MIL LAUT</b>						
<b>I. LAMPUNG</b>						
	CNOOC SES.		Cinta	1.534.369,027,787.44	79.326,878,736.61	158.500,320,570.44
			Widuri	757,386,670,571.76	38.156,890,868.56	78.238,043,070.06
				776,982,357,215.68	40,169,987,868.05	80,262,277,500.38
<b>II. BANGKABELITUNG</b>						
	CNOOC SES.		Widuri	202,652,876,192.18	10,477,153,699.14	20,934,042,110.65
				202,652,876,192.18	10,477,153,699.14	20,934,042,110.65
<b>III. JAWA BARAT</b>						
	PHE ONWJ		Arluna	2,176,063,940,567.64	112,502,505,727.35	224,787,405,060.64
	PT. PERTAMINA EP.		Jalibarang	2,118,046,139,370.17	109,502,985,405.44	218,794,166,196.94
				58,017,801,197.47	2,999,520,321.91	5,993,238,863.70
<b>IV. KALIMANTAN TIMUR</b>						
	CHEVRON IND. CO. - EAST KAL		Ataka	9,856,201,196,747.71	509,565,601,871.86	1,018,145,583,624.04
				711,705,526,953.42	36,795,175,743.49	73,519,180,934.29
			Seppingan	2,347,581,484,801.39	121,369,962,764.23	242,505,167,379.98
			B R C	27,696,859,107.67	1,431,927,615.87	2,861,085,545.82
	CHEVRON IND. CO. MAKASSAR		B R C	116,418,697,247.22	6,018,846,647.68	12,026,051,425.64
	TOTAL INDONESIA		Handil Mix	198,102,487,134.07	10,241,898,584.83	20,463,986,920.95
			Senipah Kond	1,697,921,386,638.11	87,782,535,689.19	175,395,279,239.72
			BRC	700,129,282,219.39	36,196,683,890.74	72,323,354,853.26
			Bekapai	352,128,480,111.39	18,205,042,421.76	36,374,871,995.51
	INPEX					
			Handil Mix	211,405,425,946.60	10,929,660,521.44	21,838,180,500.28
			Senipah Kond	1,724,051,551,577.60	89,133,465,216.56	178,094,525,277.97
			BRC	591,335,551,051.61	30,572,047,989.37	61,084,962,423.63
			Bekapai	478,573,316,974.35	24,742,240,487.57	49,436,623,643.45
			Ataka	699,151,146,984.91	36,146,114,299.12	72,222,313,483.54
<b>V. KEPULAUAN RIAU</b>						
	PREMIER OIL		Anoa	398,080,596,110.72	20,580,766,818.92	41,121,725,578.24
				398,080,596,110.72	20,580,766,818.92	41,121,725,578.24
<b>VI. JAWA TIMUR</b>						
	SANTOS SAMPANG PTY Ltd.		Oyong	344,206,934,768.04	17,795,498,527.51	35,556,576,361.54
	INDO PACIFIC RES		Camar	93,311,485,502.46	4,824,203,800.48	9,639,076,452.40
	KODECO POLENG		Madura	-	-	-
	KANGEAN ENERGY IND.		Pagerungan	242,793,778,415.45	12,552,438,344.08	25,080,597,310.32
	KANGEAN ENERGY IND.		Pagerungan Utara	-	-	-
	SANTOS SAMPANG PTY Ltd.		Oyong Condessate	8,101,670,850.13	418,856,382.95	836,902,598.82
<b>TOTAL ( B )</b>						
				14,511,574,572,173.70	750,248,405,381.38	1,499,045,653,305.55

- 1 Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat
- 2 Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat
- 3 Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov ybs dikurangi kab penghasil tersebut
- 4 Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs
- 5 PNEBP SDA Migas dari wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagikan



LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2010			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>A. WILAYAH KAB/KOTA PENGHASIL ( &lt;4 Mill Laut)</b>						
<b>I.</b>	<b>ACEH</b>		<b>1,693,133,482,701</b>	<b>101,588,008,962</b>	<b>203,176,017,924</b>	<b>203,176,017,924</b>
	1. KAB. ACEH TIMUR		45,554,364,805	2,733,261,888	5,466,523,777	5,466,523,777
		TRIANGLE PASE	45,554,364,805	2,733,261,888	5,466,523,777	5,466,523,777
	2. KAB. ACEH UTARA		1,647,579,117,896	98,854,747,074	197,709,494,148	197,709,494,148
		EXXON MOBIL OIL-ARUN	1,647,579,117,896	98,854,747,074	197,709,494,148	197,709,494,148
<b>II.</b>	<b>SUMATERA UTARA</b>		<b>3,900,153,391</b>	<b>237,909,357</b>	<b>475,818,714</b>	<b>475,818,714</b>
	1. KAB. LANGKAT		3,239,509,507	197,610,080	395,220,160	395,220,160
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	3,239,509,507	197,610,080	395,220,160	395,220,160
		JOBP-COSTA INTL	-	-	-	-
		JOB COSTA INTL. - PT PERTAMINA (PEP	-	-	-	-
	2. KOTA BINJAI		559,540,437	34,131,967	68,263,933	68,263,933
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	559,540,437	34,131,967	68,263,933	68,263,933
	3. KAB. DELI SERDANG		101,103,447	6,167,310	12,334,621	12,334,621
<b>III.</b>	<b>RIAU</b>					
	1. KOTA PEKANBARU		-	-	-	-
		KALILA (KORINCI BARU LTD)	-	-	-	-
	2. KAB. PELALAWAN		-	-	-	-
		KALILA (KORINCI BARU LTD)	-	-	-	-
		KALILA BENTU. LTD	-	-	-	-
<b>IV.</b>	<b>KEPULAUAN RIAU</b>		<b>2,161,393,664,001</b>	<b>131,845,013,504</b>	<b>263,690,027,008</b>	<b>263,690,027,008</b>
	1. KAB. NATUNA		1,404,905,881,601	85,699,258,778	171,398,517,555	171,398,517,555
		CONOCO PHILIPS IND	1,029,645,802,546	62,808,393,955	125,616,787,911	125,616,787,911
		STAR ENERGY	375,260,079,055	22,890,864,822	45,781,729,645	45,781,729,645
	2. KAB. KEP. ANAMBAS		756,487,782,400	46,145,754,726	92,291,509,453	92,291,509,453
		CONOCO PHILIPS IND	554,424,662,909	33,819,904,437	67,639,808,875	67,639,808,875
		STAR ENERGY	202,063,119,491	12,325,850,289	24,651,700,578	24,651,700,578
<b>V.</b>	<b>JAMBI</b>		<b>1,911,286,769,495</b>	<b>116,588,492,939</b>	<b>233,176,985,878</b>	<b>233,176,985,878</b>

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2010						
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		UNTUK PEMERATAAN			
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL		UNTUK DAERAH		
	1. KAB. BATANGHARI		-	-	-	-	-	-	-
		CONOCO PHILIPS (SOUTH JAMBI)							
		PPG SUBAN							
	2. KAB. TANJUNGPINANG								
		PETROCHINA JABUNG	575,381,901,807	35,098,296,010	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020
		PETROCHINA JABUNG	575,381,901,807	35,098,296,010	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020	70,196,592,020
	3. KAB. TANJUNGPINANG BARAT								
		PETROCHINA JABUNG	1,335,904,867,689	81,490,196,929	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858
		PETROCHINA JABUNG	1,335,904,867,689	81,490,196,929	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858	162,980,393,858
	4. MUARO JAMBI								
		EMP GELAM	-	-	-	-	-	-	-
		EMP GELAM	-	-	-	-	-	-	-
<b>VI.</b>	<b>SUMATERA SELATAN</b>								
			7,017,232,525,382	428,051,184,048	856,102,368,097	856,102,368,097	856,102,368,097	856,102,368,097	856,102,368,097
	1. KAB. LAHAT								
		MEDCO E&P PSC	153,984,637,170	9,393,062,867	18,786,125,735	18,786,125,735	18,786,125,735	18,786,125,735	18,786,125,735
	2. KAB. MUARA ENIM								
		PERTAMINA EP (LEKOM MARAS)	51,188,849,864	3,122,519,842	6,245,039,683	6,245,039,683	6,245,039,683	6,245,039,683	6,245,039,683
		PERTAMINA EP (LEKOM MARAS)	361,687,451	22,062,934	44,125,869	44,125,869	44,125,869	44,125,869	44,125,869
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	11,919,626,902	727,097,241	1,454,194,482	1,454,194,482	1,454,194,482	1,454,194,482	1,454,194,482
		MEDCO E&P PSC	35,764,610,164	2,181,641,220	4,363,282,440	4,363,282,440	4,363,282,440	4,363,282,440	4,363,282,440
		JOBP-GOLDEN SPIKE	121,261,381	7,396,944	14,793,888	14,793,888	14,793,888	14,793,888	14,793,888
		JOB GOLDEN SPIKE - PT PERTAMINA (P	-	-	-	-	-	-	-
		MEDCO LEMATANG PSC	3,021,663,967	184,321,502	368,643,004	368,643,004	368,643,004	368,643,004	368,643,004
	3. KOTA PRABUMULIH								
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	209,394,111	12,773,041	25,546,082	25,546,082	25,546,082	25,546,082	25,546,082
	4. KAB. MUSI BANYUASIN								
		CONOCO PHILIPS GRISSIK-PSC	5,787,999,267,043	353,067,955,290	706,135,910,579	706,135,910,579	706,135,910,579	706,135,910,579	706,135,910,579
		CONOCO PHILIPS GRISSIK-PSC	5,781,980,289,093	352,700,797,635	705,401,595,269	705,401,595,269	705,401,595,269	705,401,595,269	705,401,595,269
		JOBP- HESS JAMBI MERANG	-	-	-	-	-	-	-
		JOB TALISMAN JM - PT PERTAMINA (PE	-	-	-	-	-	-	-
		MEDCO (RIMAU BLOK) PSC	6,018,977,949	367,157,655	734,315,310	734,315,310	734,315,310	734,315,310	734,315,310
	5. KAB. MUSI RAWAS								
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	1,007,663,743,389	61,467,488,347	122,934,976,694	122,934,976,694	122,934,976,694	122,934,976,694	122,934,976,694
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	46,531,367,733	2,838,413,432	5,676,826,863	5,676,826,863	5,676,826,863	5,676,826,863	5,676,826,863
		MEDCO E&P PSC	187,643,059,106	11,446,226,605	22,892,453,211	22,892,453,211	22,892,453,211	22,892,453,211	22,892,453,211
		CONOCO PHILLIPS GRISSIK	773,489,316,550	47,182,848,310	94,365,696,619	94,365,696,619	94,365,696,619	94,365,696,619	94,365,696,619
	6. KAB. OGAN KOMERING ULU								
			16,186,633,804	987,384,662	1,974,769,324	1,974,769,324	1,974,769,324	1,974,769,324	1,974,769,324

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	2010		
				UNTUK PROVINSI	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
					UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
		JOBP-TALISMAN OK	9,218,767,093	562,344,793	1,124,689,585	1,124,689,585
		JOB TALISMAN OK - PT PERTAMINA (PE	6,801,140,565	414,869,574	829,739,149	829,739,149
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	166,726,146	10,170,295	20,340,590	20,340,590
<b>VII.</b>	<b>DKI JAKARTA</b>		<b>75,907,285,857</b>	<b>4,630,344,437</b>	<b>9,260,688,875</b>	<b>9,260,688,875</b>
	1. DKI JAKARTA		<b>75,907,285,857</b>	<b>4,630,344,437</b>	<b>9,260,688,875</b>	<b>9,260,688,875</b>
		CNOOC	75,907,285,857	4,630,344,437	9,260,688,875	9,260,688,875
<b>VIII.</b>	<b>JAWA BARAT</b>		<b>119,250,924,439</b>	<b>7,274,306,391</b>	<b>14,548,612,782</b>	<b>14,548,612,782</b>
	1. KAB. INDRAMAYU		<b>6,023,715,199</b>	<b>367,446,627</b>	<b>734,893,254</b>	<b>734,893,254</b>
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	5,855,867,671	357,207,928	714,415,856	714,415,856
		PERTAMINA EP (PELANGI HARGELUISIT/	-	-	-	-
		PERTAMINA EP (BANGO DUO)	167,847,528	10,238,699	20,477,398	20,477,398
	2. KAB. KARAWANG		<b>67,906,353,191</b>	<b>4,142,287,545</b>	<b>8,284,575,089</b>	<b>8,284,575,089</b>
		PHE ONWJ	45,592,955,682	2,781,170,297	5,562,340,593	5,562,340,593
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	22,313,397,510	1,361,117,248	2,722,234,496	2,722,234,496
	3. KAB. MAJALENGKA		<b>461,199,983</b>	<b>28,133,199</b>	<b>56,266,398</b>	<b>56,266,398</b>
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	461,199,983	28,133,199	56,266,398	56,266,398
	4. KAB. SUBANG		<b>38,598,455,307</b>	<b>2,354,505,774</b>	<b>4,709,011,547</b>	<b>4,709,011,547</b>
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	38,250,960,843	2,333,308,611	4,666,617,223	4,666,617,223
		PERTAMINA EP (RAINBOW)	347,494,464	21,197,162	42,394,325	42,394,325
	5. KAB. BEKASI		<b>6,261,200,759</b>	<b>381,933,246</b>	<b>763,866,493</b>	<b>763,866,493</b>
		PERTAMINA EP (EE. JATIRANGON WAHA	5,751,761,703	350,857,464	701,714,928	701,714,928
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	509,439,056	31,075,782	62,151,565	62,151,565
<b>IX.</b>	<b>JAWA TENGAH</b>		<b>717,313,045</b>	<b>43,756,096</b>	<b>87,512,191</b>	<b>87,512,191</b>
	1. KOTA SEMARANG		<b>689,867,499</b>	<b>42,081,917</b>	<b>84,163,835</b>	<b>84,163,835</b>
		PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)	689,867,499	42,081,917	84,163,835	84,163,835
	2. BLORA		<b>27,445,546</b>	<b>1,674,178</b>	<b>3,348,357</b>	<b>3,348,357</b>
		PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)	27,445,546	1,674,178	3,348,357	3,348,357
<b>X.</b>	<b>JAWA TIMUR</b>		<b>23,153,869,477</b>	<b>1,412,386,038</b>	<b>2,824,772,076</b>	<b>2,824,772,076</b>
	1. KAB. SUMENEP		-	-	-	-
		KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-	-
	2. KAB. SIDOARJO		-	-	-	-
		LAPINDO BRANTAS	-	-	-	-

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2010			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	3. KAB. GRESIK		14,849,662,135	905,829,390	1,811,658,781	1,811,658,781
	HESS PANGKAH		14,835,927,835	904,991,598	1,809,983,196	1,809,983,196
	JOBP PETROCHINA EAST JAVA		-	-	-	-
	JOB P-PETROCHINA EAST JAVA - PT PE		13,734,301	837,792	1,675,585	1,675,585
	4. KAB. BANGKALAN		8,304,207,342	506,556,648	1,013,113,296	1,013,113,296
	JOA KODECO ENERGY		4,042,207,543	246,574,660	493,149,320	493,149,320
	JOA KODECO ENERGY - PT PERTAMINA		4,261,999,799	259,981,988	519,963,975	519,963,975
	5. KAB. BOJONEGORO		-	-	-	-
	UNITISASI SUKOWATI		-	-	-	-
	XI. KALIMANTAN TIMUR		14,493,660,995,893	884,113,320,749	1,766,226,641,499	1,766,226,641,499
	1. KOTA TARAKAN		11,521,896,363	702,835,678	1,405,671,356	1,405,671,356
	MEDCO E&P KAL PSC		11,521,896,363	702,835,678	1,405,671,356	1,405,671,356
	PROVIDENT BAYAN (MANHATTAN K.I)		-	-	-	-
	2. KOTA SAMARINDA		30,805,863,870	1,879,157,696	3,758,315,392	3,758,315,392
	VICO		29,637,362,358	1,807,879,104	3,615,758,208	3,615,758,208
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC		1,168,501,513	71,278,592	142,557,185	142,557,185
	3. KAB. KUTAI KERTANEGARA		14,276,563,671,208	870,870,383,944	1,741,740,767,887	1,741,740,767,887
	VICO		2,139,876,994,117	130,532,496,641	261,064,993,282	261,064,993,282
	TOTAL E&P INDONESIA		5,489,597,409,197	334,865,441,961	669,730,883,922	669,730,883,922
	CHEVRON INDONESIA (CICO)		32,727,610,886	1,996,384,264	3,992,768,528	3,992,768,528
	INPEX		6,614,347,698,177	403,475,209,589	806,950,419,178	806,950,419,178
	PERTAMINA EP -SEMCO TAC		13,958,831	851,489	1,702,977	1,702,977
	4. KAB. PANAJAM PASER UTARA		6,241,315,143	380,720,224	761,440,447	761,440,447
	CHEVRON INDONESIA (CICO)		3,847,853,907	234,719,088	469,438,177	469,438,177
	PERUSDA BENUO TAKA		2,393,461,236	146,001,135	292,002,271	292,002,271
	5. KAB. KOTA BONTANG		168,528,249,307	10,280,223,208	20,560,446,416	20,560,446,416
	CHEVRON INDONESIA (CICO)		-	-	-	-
	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS		-	-	-	-
	6. KAB. NUNUKAN		-	-	-	-
	JOBP - MEDCO SIMENGGARIS		-	-	-	-
	7. KAB. TANA TIDUNG		-	-	-	-
	XII. KALIMANTAN TENGAH		-	-	-	-

LAMPIRAN H.3.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2010			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
	1. KAB. BARITO UTARA	ELNUSA BANGKANAI	-	-	-	-
<b>XIII.</b>	<b>SULAWESI SELATAN</b>					
	1. KAB. WAJO	ENERGY.E SENGKANG	-	-	-	-
<b>XV.</b>	<b>PAPUA BARAT</b>					
	1. KAB. SORONG	PETROCHINA INTL (BERMUDA)	196,390,518,772	11,783,431,126	23,566,862,253	23,566,862,253
	2. KAB. TELUK BINTUNI	BP TANGGUH	6,002,018,019	360,121,081	720,242,162	720,242,162
			190,388,500,752	11,423,310,045	22,846,620,090	22,846,620,090
	<b>JUMLAH (A)</b>		<b>27,696,027,502,452</b>	<b>1,687,568,153,648</b>	<b>3,375,136,307,296</b>	<b>3,375,136,307,296</b>

**LAMPIRAN H.3.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2010 UNTUK WILAYAH 4 -12 MIL LAUT**

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROV. PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>B. WILAYAH PROVINSI PENGHASIL ( 4-12 Mill Laut)</b>					
I	PROV. JAWA BARAT		<b>221,362,909,857</b>	<b>11,444,462,440</b>	<b>22,866,788,588</b>
		PHE ONWJ	221,362,909,857	11,444,462,440	22,866,788,588
II	PROV. KALIMANTAN TIMUR		<b>8,070,833,750,680</b>	<b>417,262,104,910</b>	<b>833,717,126,445</b>
		CHEVRON INDONESIA (CICO)	438,741,564,209	22,682,938,870	45,322,003,583
		TOTAL E&P INDONESIA	3,414,665,258,189	176,538,193,848	352,734,921,171
		INPEX	4,217,426,928,282	218,040,972,192	435,660,201,692
III	PROV. KEP. RIAU		<b>1,739,692,350,199</b>	<b>89,942,094,505</b>	<b>179,710,219,776</b>
		PREMIER OIL	1,739,692,350,199	89,942,094,505	179,710,219,776
IV	PROV. JAWA TIMUR		<b>16,923,436,548</b>	<b>874,941,670</b>	<b>1,748,190,995</b>
		SANTOS MADURA	-	-	-
		PERTAMINA EP (KODECO POLENG /TAC)	7,466,398,925	386,012,824	771,279,009
		KANGEAN ENERGY INDONESIA	-	-	-
		SANTOS SAMPANG	9,457,037,623	488,928,845	976,911,986
V	LAMPUNG		<b>75,907,285,857</b>	<b>3,924,406,679</b>	<b>7,841,222,629</b>
		CNOOC	75,907,285,857	3,924,406,679	7,841,222,629
<b>JUMLAH (B)</b>			<b>10,124,719,733,142</b>	<b>523,448,010,203</b>	<b>1,045,883,548,434</b>

- 1 Bagian DBH untuk daerah belum termasuk perhitungan Tambahan DBH SDA Migas untuk Aceh dan dalam rangka otonomi khusus Papua Barat
- 2 Bagian DBH untuk daerah sudah termasuk tambahan 0,5% untuk anggaran pendidikan dasar, kecuali untuk Aceh dan Papua Barat
- 3 Bagian DBH untuk pemerataan (dari kab/kota penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov ybs dikurangi kab penghasil tersebut
- 4 Bagian DBH untuk pemerataan (dari prov. Penghasil) dibagi sebanyak jumlah kab/kota dalam prov. Ybs
- 5 PNPB SDA Migas dari wilayah diatas 12 Mil laut tidak dibagikan

LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2011			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>A. WILAYAH KAB/KOTA PENGHASIL (&lt; 4 Mili Laut)</b>						
<b>I.</b>	<b>ACEH</b>		<b>1,806,981,182,659</b>	<b>108,418,870,960</b>	<b>216,837,741,919</b>	<b>216,837,741,919</b>
	1. KAB. ACEH TIMUR		9,515,426,847	570,925,611	1,141,851,222	1,141,851,222
		TRIANGLE PASE	9,515,426,847	570,925,611	1,141,851,222	1,141,851,222
	2. KAB. ACEH UTARA		1,797,465,755,812	107,847,945,349	215,695,890,697	215,695,890,697
		EXXON MOBIL OIL-ARUN	1,797,465,755,812	107,847,945,349	215,695,890,697	215,695,890,697
<b>II.</b>	<b>SUMATERA UTARA</b>		<b>4,936,144,844</b>	<b>301,104,835</b>	<b>602,209,671</b>	<b>602,209,671</b>
	1. KAB. LANGKAT		4,386,080,218	267,550,893	535,101,787	535,101,787
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	4,386,080,218	267,550,893	535,101,787	535,101,787
		JOBP-COSTA INTL	-	-	-	-
		JOB COSTA INTL - PT PERTAMINA (PE	-	-	-	-
	2. KOTA BINJAI		550,064,626	33,553,942	67,107,884	67,107,884
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	550,064,626	33,553,942	67,107,884	67,107,884
	3. KAB. DELI SERDANG		-	-	-	-
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGUT)	-	-	-	-
<b>III.</b>	<b>RIAU</b>		<b>3,145,342,233</b>	<b>191,865,876</b>	<b>383,731,752</b>	<b>383,731,752</b>
	1. KOTA PEKANBARU		-	-	-	-
		KALILA (KORINCI BARU LTD)	-	-	-	-
	2. KAB. PELALAWAN		3,145,342,233	191,865,876	383,731,752	383,731,752
		KALILA (KORINCI BARU LTD)	-	-	-	-
		KALILA BENTU. LTD	3,145,342,233	191,865,876	383,731,752	383,731,752
<b>IV.</b>	<b>KEPULAUAN RIAU</b>		<b>2,613,240,737,402</b>	<b>159,407,684,982</b>	<b>318,815,369,963</b>	<b>318,815,369,963</b>
	1. KAB. NATUNA		1,698,606,479,312	103,614,995,238	207,229,990,476	207,229,990,476
		CONOCO PHILIPS IND	1,268,686,505,626	77,389,876,843	154,779,753,686	154,779,753,686
		STAR ENERGY	429,919,973,685	26,225,118,395	52,450,236,790	52,450,236,790
	2. KAB. KEP. ANAMBAS		914,634,258,091	55,792,689,744	111,585,379,487	111,585,379,487
		CONOCO PHILIPS IND	683,138,887,645	41,671,472,146	83,342,944,293	83,342,944,293
		STAR ENERGY	231,495,370,446	14,121,217,597	28,242,435,194	28,242,435,194
<b>V.</b>	<b>JAMBI</b>		<b>2,645,448,673,899</b>	<b>161,372,369,108</b>	<b>322,744,738,216</b>	<b>322,744,738,216</b>
	1. KAB. BATANGHARI		-	-	-	-
		CONOCO PHILIPS (SOUTH JAMBI)	-	-	-	-
		PPG SUBAN	-	-	-	-
	2. KAB. TANJUNG JABUNG TIMUR		754,366,862,746	46,016,378,627	92,032,757,255	92,032,757,255
		PETROCHINA JABUNG	754,366,862,746	46,016,378,627	92,032,757,255	92,032,757,255
	3. KAB. TANJUNG JABUNG BARAT		1,890,979,018,196	115,349,720,110	230,699,440,220	230,699,440,220
		PETROCHINA JABUNG	1,890,979,018,196	115,349,720,110	230,699,440,220	230,699,440,220
	4. MUARO JAMBI		102,792,958	6,270,370	12,540,741	12,540,741
		EMP GELAM	102,792,958	6,270,370	12,540,741	12,540,741
<b>VI.</b>	<b>SUMATERA SELATAN</b>		<b>9,914,769,417,830</b>	<b>604,800,934,488</b>	<b>1,209,601,868,975</b>	<b>1,209,601,868,975</b>
	1. KAB. LAHAT		164,381,316,164	10,027,260,286	20,054,520,572	20,054,520,572
	2. KAB. MUARA ENIM		63,456,878,698	3,870,869,601	7,741,739,201	7,741,739,201
		PERTAMINA EP (LEKOM MARAS)	480,415,410	29,305,340	58,610,680	58,610,680
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	28,366,406,476	1,730,350,795	3,460,701,590	3,460,701,590
		MEDCO E&P PSC	15,455,436,405	942,781,621	1,885,563,241	1,885,563,241
		JOBP-GOLDEN SPIKE	458,446,577	27,965,241	55,930,482	55,930,482
		JOB GOLDEN SPIKE - PT PERTAMINA (P	48,582,843	2,963,553	5,927,107	5,927,107
		MEDCO LEMATANG PSC	18,647,590,987	1,137,503,050	2,275,006,100	2,275,006,100
	3. KOTA PRABUMULIH		1,266,327,009	77,245,948	154,491,895	154,491,895
	4. KAB. MUSI BANYUASIN		8,477,065,458,571	517,100,992,973	1,034,201,985,946	1,034,201,985,946
		CONOCO PHILIPS GRISSIK-PSC	8,029,232,415,705	489,783,177,358	979,566,354,716	979,566,354,716
		JOBP- HESS JAMBI MERANG	233,594,873,512	14,249,287,284	28,498,574,568	28,498,574,568
		JOB TALISMAN JM - PT PERTAMINA (PE	206,680,638,207	12,607,518,931	25,215,037,861	25,215,037,861
		MEDCO (RIMAU BLOK) PSC	7,557,531,146	461,009,400	922,018,800	922,018,800
	5. KAB. MUSI RAWAS		1,190,950,677,358	72,647,991,319	145,295,982,638	145,295,982,638
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	69,855,351,519	4,261,176,443	8,522,352,885	8,522,352,885
		MEDCO E&P PSC	231,476,157,038	14,120,045,579	28,240,091,159	28,240,091,159
		CONOCO PHILLIPS GRISSIK	889,619,168,801	54,266,769,297	108,533,538,594	108,533,538,594
	6. KAB. OGAN KOMERING ULU		17,648,760,031	1,076,574,362	2,153,148,724	2,153,148,724
		JOBP-TALISMAN OK	9,895,116,681	603,602,118	1,207,204,235	1,207,204,235
		JOB TALISMAN OK - PT PERTAMINA (PE	7,419,933,994	452,615,974	905,231,947	905,231,947
		PERTAMINA EP (ex.SUMBAGSEL)	333,709,355	20,356,271	40,712,541	40,712,541
<b>VII.</b>	<b>DKI JAKARTA</b>		<b>87,767,949,872</b>	<b>5,353,844,942</b>	<b>10,707,689,884</b>	<b>10,707,689,884</b>
	1. DKI JAKARTA		87,767,949,872	5,353,844,942	10,707,689,884	10,707,689,884
		CNOOC	87,767,949,872	5,353,844,942	10,707,689,884	10,707,689,884



LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2011			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>VIII.</b>	<b>JAWA BARAT</b>		<b>158,085,826,538</b>	<b>9,643,235,419</b>	<b>19,286,470,838</b>	<b>19,286,470,838</b>
	1. KAB. INDRAMAYU		13,858,519,655	845,369,699	1,690,739,398	1,690,739,398
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	13,281,464,696	810,169,346	1,620,338,693	1,620,338,693
		PERTAMINA EP (PELANGI HARGELUIS/TAC)	-	-	-	-
		PERTAMINA EP (BANGO DUO)	577,054,960	35,200,353	70,400,705	70,400,705
	2. KAB. KARAWANG		63,043,135,768	3,845,631,282	7,691,262,564	7,691,262,564
		PHE ONWJ	29,743,409,685	1,814,347,991	3,628,695,982	3,628,695,982
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	33,299,726,083	2,031,283,291	4,062,566,582	4,062,566,582
	3. KAB. MAJALENGKA		965,726,348	58,909,307	117,818,614	117,818,614
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)				
	4. KAB. SUBANG		58,608,761,542	3,575,134,454	7,150,268,908	7,150,268,908
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	58,409,563,222	3,562,983,357	7,125,966,713	7,125,966,713
		PERTAMINA EP (RAINBOW)	199,198,320	12,151,098	24,302,195	24,302,195
	5. KAB. BEKASI		21,609,683,225	1,318,190,677	2,636,381,353	2,636,381,353
		PERTAMINA EP (EE. JATIRANGON WAHAN)	1,554,417,320	94,819,457	189,638,913	189,638,913
		PERTAMINA EP (ex. JAWA BB)	20,055,265,905	1,223,371,220	2,446,742,440	2,446,742,440
<b>IX.</b>	<b>JAWA TENGAH</b>		<b>1,217,992,418</b>	<b>74,297,538</b>	<b>148,595,075</b>	<b>148,595,075</b>
	1. KOTA SEMARANG		1,169,520,664	71,340,760	142,681,521	142,681,521
		PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)				
	2. BLORA		48,471,755	2,956,777	5,913,554	5,913,554
		PT PERTAMINA EP (DOH JAWA BT)				
<b>X.</b>	<b>JAWA TIMUR</b>		<b>45,929,747,934</b>	<b>2,801,714,624</b>	<b>5,603,429,248</b>	<b>5,603,429,248</b>
	1. KAB. SUMENEP		-	-	-	-
		KANGEAN ENERGY INDONESIA				
	2. KAB. SIDOARJO		-	-	-	-
		LAPINDO BRANTAS				
	3. KAB. GRESIK		37,711,553,715	2,300,404,777	4,600,809,553	4,600,809,553
		HESS PANGKAH	12,268,535,702	748,380,678	1,496,761,356	1,496,761,356
		JOBP PETROCHINA EAST JAVA	13,884,554,302	846,957,812	1,693,915,625	1,693,915,625
		JOB P-PETROCHINA EAST JAVA - PT P	11,558,463,711	705,066,286	1,410,132,573	1,410,132,573
	4. KAB. BANGKALAN		8,218,194,219	501,309,847	1,002,619,695	1,002,619,695
		JOA KODECO ENERGY	6,731,087,425	410,596,333	821,192,666	821,192,666
		JOA KODECO ENERGY - PT PERTAMIN	1,487,106,794	90,713,514	181,427,029	181,427,029
	5. KAB. BOJONEGORO		-	-	-	-
		UNITISASI SUKOWATI				
<b>XI.</b>	<b>KALIMANTAN TIMUR</b>		<b>18,114,828,760,684</b>	<b>1,105,004,554,402</b>	<b>2,210,009,108,803</b>	<b>2,210,009,108,803</b>
	1. KOTA TARAKAN		10,957,421,419	668,402,707	1,336,805,413	1,336,805,413
		MEDCO E&P KAL PSC	10,957,421,419	668,402,707	1,336,805,413	1,336,805,413
		PROVIDENT BAYAN (MANHATTAN K.I)	-	-	-	-
	2. KOTA SAMARINDA		35,250,773,912	2,150,297,209	4,300,594,417	4,300,594,417
		VICO	33,686,002,468	2,054,846,151	4,109,692,301	4,109,692,301
		PERTAMINA EP -SEMCO TAC	1,564,771,443	95,451,058	190,902,116	190,902,116
	3. KAB. KUTAI KERTANEGARA		17,924,427,781,967	1,093,390,094,700	2,186,780,189,400	2,186,780,189,400
		VICO	2,792,714,440,248	170,355,580,855	340,711,161,710	340,711,161,710
		TOTAL E&P INDONESIA	7,450,803,233,093	454,498,997,219	908,997,994,437	908,997,994,437
		CHEVRON INDONESIA (CICO)	156,315,523,671	9,535,246,944	19,070,493,888	19,070,493,888
		INPEX	7,524,594,584,955	459,000,269,682	918,000,539,364	918,000,539,364
		PERTAMINA EP -SEMCO TAC	-	-	-	-
	4. KAB. PANAJAM PASER UTARA		819,706,566	50,002,101	100,004,201	100,004,201
		CHEVRON INDONESIA (CICO)	819,706,566	50,002,101	100,004,201	100,004,201
		PERUSDA BENUO TAKA	-	-	-	-
	5. KAB. KOTA BONTANG		143,373,076,820	8,745,757,686	17,491,515,372	17,491,515,372
		CHEVRON INDONESIA (CICO)				
	6. KAB. NUNUKAN		-	-	-	-
		JOBP - MEDCO SIMENGGARIS				
	7. KAB. TANA TIDUNG		-	-	-	-
		JOBP - MEDCO SIMENGGARIS				
<b>XII.</b>	<b>KALIMANTAN TENGAH</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	1. KAB. BARITO UTARA		-	-	-	-
		ELNUSA BANGKANAI				
<b>XIII.</b>	<b>SULAWESI SELATAN</b>		<b>22,416,967,333</b>	<b>1,367,435,007</b>	<b>2,734,870,015</b>	<b>2,734,870,015</b>
	1. KAB. WAJO		22,416,967,333	1,367,435,007	2,734,870,015	2,734,870,015
		ENERGY.E SENGKANG				



LAMPIRAN H.4.1 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH < 4 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	2011			
			PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH		
				UNTUK PROVINSI	UNTUK PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
XV.	PAPUA BARAT		13,570,774,380	814,246,463	1,628,492,926	1,628,492,926
	1. KAB. SORONG	PETROCHINA INTL (BERMUDA)	12,740,254,104	764,415,246	1,528,830,492	1,528,830,492
	2. KAB. TELUK BINTUNI	BP TANGGUH	830,520,277	49,831,217	99,662,433	99,662,433
	<b>JUMLAH (A)</b>		<b>35,432,339,518,027</b>	<b>2,159,552,158,643</b>	<b>4,319,104,317,285</b>	<b>4,319,104,317,285</b>

LAMPIRAN H.4.2 DANA BAGI HASIL UNTUK DAERAH PENGHASIL (GAS ALAM) DI INDONESIA - TAHUN 2011 UNTUK WILAYAH 4-12 MIL LAUT

(dalam rupiah)

NO.	DAERAH PENGHASIL	KKKS	PROPORSI PENERIMAAN SDA Per-DAERAH	BAGIAN DBH UNTUK DAERAH	
				UNTUK PROV. PENGHASIL	UNTUK PEMERATAAN
<b>B. WILAYAH PROVINSI PENGHASIL ( 4-12 Mill Laut)</b>					
I	PROV. JAWA BARAT	PHE ONWJ	368,372,426,709	19,044,854,461	38,052,871,679
			368,372,426,709	19,044,854,461	38,052,871,679
II	PROV. KALIMANTAN TIMUR	CHEVRON INDONESIA (CICO) TOTAL E&P INDONESIA INPEX	14,569,694,069,548 755,500,466,210 6,848,887,502,314 6,965,306,101,024	753,253,183,396 39,059,374,103 354,087,483,870 360,106,325,423	1,505,049,397,384 78,043,198,159 707,490,078,989 719,516,120,236
III	PROV. KEP. RIAU	PREMIER OIL	769,693,206,287 769,693,206,287	39,793,138,765 39,793,138,765	79,509,308,209 79,509,308,209
IV	PROV. JAWA TIMUR	SANTOS MADURA PERTAMINA EP (KODECO POLENG /TAC) KANGEAN ENERGY INDONESIA SANTOS SAMPANG	112,617,903,438 80,261,608,607 10,980,943,114 -	5,822,345,608 4,149,525,165 567,714,759 -	11,633,429,425 8,291,024,169 1,134,331,424 -
			21,375,351,716	1,105,105,684	2,208,073,832
V	LAMPUNG	CNOOC	87,767,949,872 87,767,949,872	4,537,603,008 4,537,603,008	9,066,429,222 9,066,429,222
	<b>JUMLAH (B)</b>		<b>15,908,145,555,854</b>	<b>822,451,125,238</b>	<b>1,643,311,435,920</b>

# **LAMPIRAN I**

## **LAPORAN PENERIMAAN DAERAH DARI PROVINSI KALIMANTAN TIMUR DAN KABUPATEN KUTAI KARTANEGARA**

**LAPORAN PENERIMAAN DAERAH BAGIAN PROVINSI KALTIM DARI DBH SUMBER DAYA ALAM DAN PERTAMBANGAN UMUM  
MINYAK BUMI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR		JUMLAH
						Rp	TAHUN	
2010	114,716,569,600	114,716,569,600	134,562,106,592	170,422,996,469	195,372,811,948	124,170,719,517	2008	853,961,773,726
2011	144,773,528,000	144,773,528,000	158,435,602,672	290,210,491,145	159,875,482,083	40,525,280,695	2008	938,593,912,596

**GAS BUMI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR		JUMLAH
						Rp	TAHUN	
2010	273,275,348,600	273,275,348,600	317,970,582,208	338,020,160,760	451,786,657,139	382,049,711,408	2008 & 2010	2,036,377,808,715
2011	383,616,357,400	383,616,357,400	424,837,954,252	698,617,762,888	446,557,557,717	180,506,704,170	2008	2,517,752,693,827

**ROYALTI**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR		JUMLAH
						Rp	TAHUN	
2010	115,401,355,760	115,401,355,760	134,010,954,429	305,889,531,424	21,601,965,539	-	-	692,305,162,912
2011	149,466,264,360	112,099,698,270	244,320,035,820	313,534,480,353	4,853,255,915	193,597,520,223	2010	1,017,871,254,941

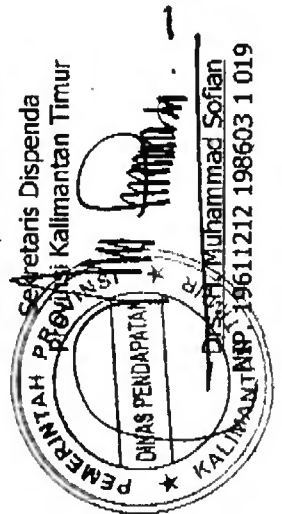
**LANDRENT**

TAHUN	TRIWULAN I (Rp)	TRIWULAN II (Rp)	TRIWULAN III (Rp)	TRIWULAN IV (Rp)	CADANGAN (Rp)	KURANG BAYAR		JUMLAH
						Rp	TAHUN	
2010	727,953,720	727,953,720	1,124,537,230	1,354,431,709	328,507,734	-	-	4,263,384,113
2011	868,201,520	651,151,140	2,321,852,901	3,130,174,993	96,479,586	1,294,726,804	-	8,362,586,944

**PBB MIGAS**

TAHUN	JUMLAH (Rp)	KURANG BAYAR	
		(Rp)	RENTANG TAHUN
2010	363,561,846,377	-	-
2011	413,747,088,548	-	-

Samarinda, 22 Januari 2014

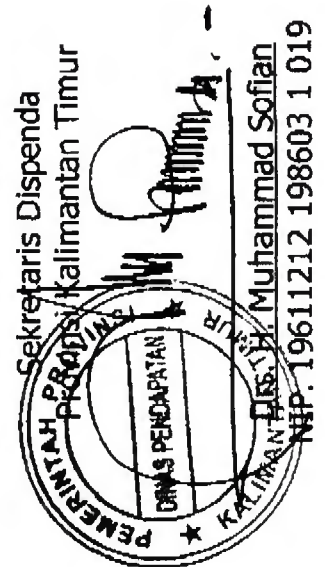


**LAPORAN PENERIMAAN PAJAK DAERAH PROVINSI KALIMANTAN TIMUR  
DARI PERUSAHAAN MIGAS DAN PERTAMBANGAN UMUM**

NO	JENIS PENERIMAAN	2010 (Rp)	2011 (Rp)
1	PAJAK AIR BAWAH TANAH	7,231,260,121.00	2,328,176,317.00
2	PAJAK AIR PERMUKAAN	4,429,103,262.00	4,967,090,824.00
3	PAJAK ALAT BERAT	30,143,348,256.15	36,951,413,689.00
4	PAJAK BBNKB	36,599,132,742.00	64,325,056,256.00
	<b>J U M L A H</b>	<b>78,402,844,381.15</b>	<b>108,571,737,086.00</b>

Samarinda, 23 Januari 2014

Sekretaris Dispenda  
Provinsi Kalimantan Timur



**Muhammad Sofian**  
NIP. 19611212 198603 1 019

## II. Laporan Penerimaan Pemerintah Daerah

### 1. Dana Bagi Hasil dari Sumber Daya Alam

#### Dana Bagi Hasil ( DBH ) Minyak dan Gas Bumi

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*
2010	1.200.969.737.883	1.605.171.595.483	2.474.734.319.762	3.015.551.064.321	-
2011	1.880.484.067.111	1.880.484.067.111	2.376.439.735.494	3.316.439.714.781	-

\* yaitu Dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

#### Dana Bagi Hasil ( DBH ) Pertambangan Royalty dan Iuran Tetap

Tahun	Triwulan I	Triwulan II	Triwulan III	Triwulan IV	Triwulan V*
2010	84.044.279.492	139.050.059.692	293.954.026.632	435.611.618.125	-
2011	174.207.190.642	174.207.190.642	381.371.019.925	782.913.019.672	-

\* yaitu Dana dari *Escrow Account* yang dibayarkan di Triwulan I tahun berikutnya

### 2. Penerimaan Asli Daerah dari Perusahaan Minyak dan Gas Bumi dan Pertambangan

#### Dari Perusahaan Minyak dan Gas Bumi

Jenis Penerimaan	2010	2011
<b>PDRD Kabupaten</b>		
- Pajak Air Bawah Tanah	-	-
- PPJ non PLN	2.301.358.309,50	1.922.749.266,00
- Retribusi HO	-	-
- Pajak Reklame	-	-
- Pajak Katering	-	-
<b>PDRD Provinsi</b>		
- Pajak Air Permukaan	-	-
- Pajak Alat Berat	-	-
- Pajak BBNKB / balik nama	-	-

**Dari Perusahaan Pertambangan**

Jenis Penerimaan	2010	2011
<b>PDRD Kabupaten</b>		
- Pajak Air Bawah Tanah	-	-
- PPJ non PLN	60.212.040,00	90.750.640,00
- Retribusi HO	-	-
- Pajak Reklame	387.500,00	1.085.000,00
- Pajak Katering	-	-
<b>PDRD Provinsi</b>		
- Pajak Air Permukaan	-	-
- Pajak Alat Berat	-	-
- Pajak BBNKB / balik nama	-	-

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.



NAMA : DR, H.M. IRFAN PRANATA, SE.,MM

JABATAN : KEPALA DINAS PENDAPATAN DAERAH KABUPATEN KUTAI KARTANEGARA

# **LAMPIRAN J**

## **PETA LOKASI WILAYAH KERJA KKKS**

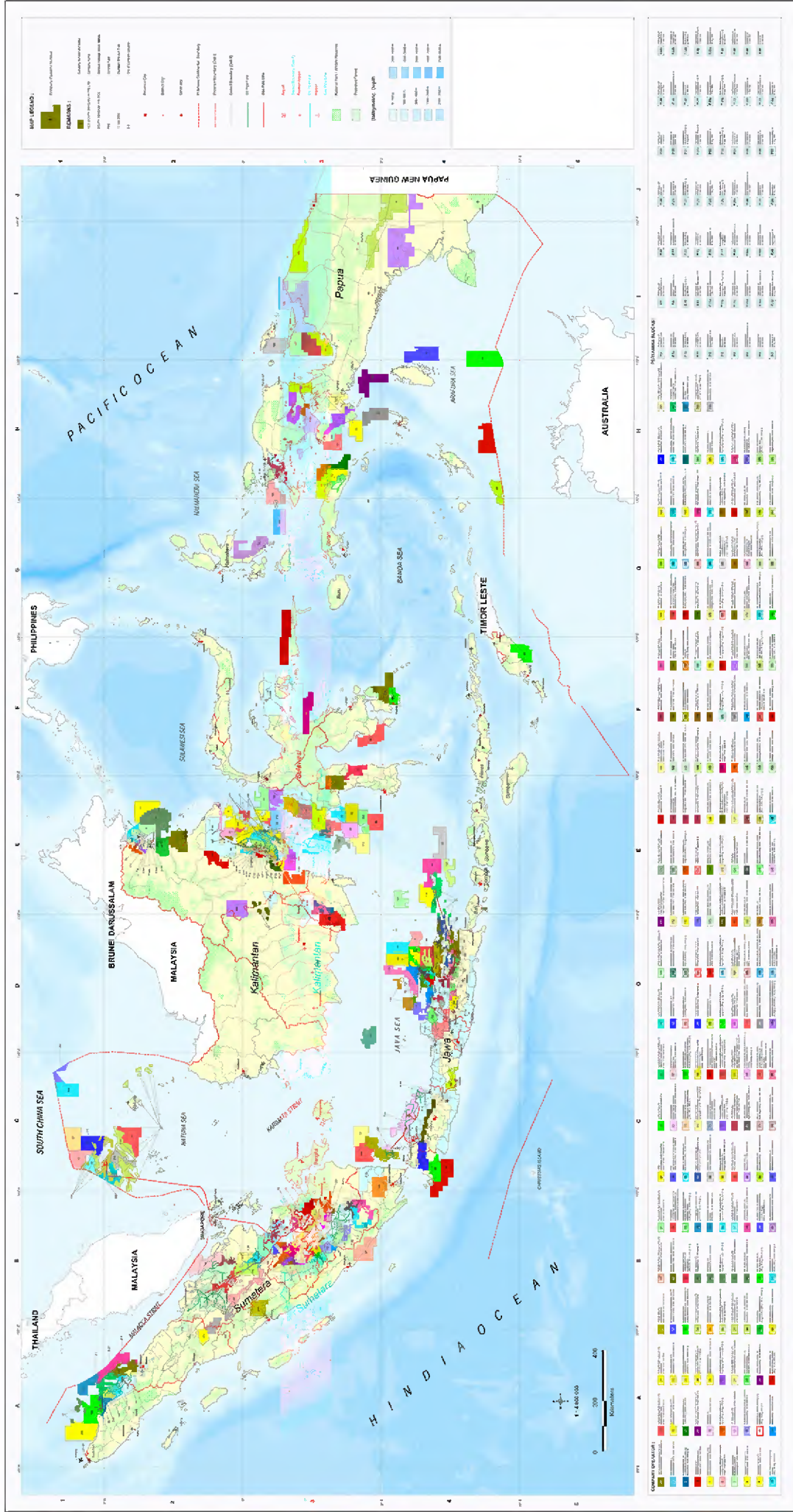
**(Sumber dari Ditjen. Migas – Kementerian ESDM)**



LAMPIRAN J  
 PETA LOKASI WILAYAH KERJA KKS  
 (Sumber dari Ditjen. Migas – Kementerian ESDM)

INDONESIA PETROLEUM CONTRACT AREA MAP

STATUS : MARCH 01, 2011



KAP Gideon Adi & Rekan is a member of Parker Randall International a worldwide association of independent accounting firms and business advisers  
KAP Gideon Adi & Rekan is a registered Public Accountants in Indonesia  
Licensed No. 1158/KM.1/2013

Parker Randall International refers to the network of independent members firms of Parker Randall International Limited, each of which is a separated and independent legal entity

© 2014 KAP Gideon Adi & Rekan