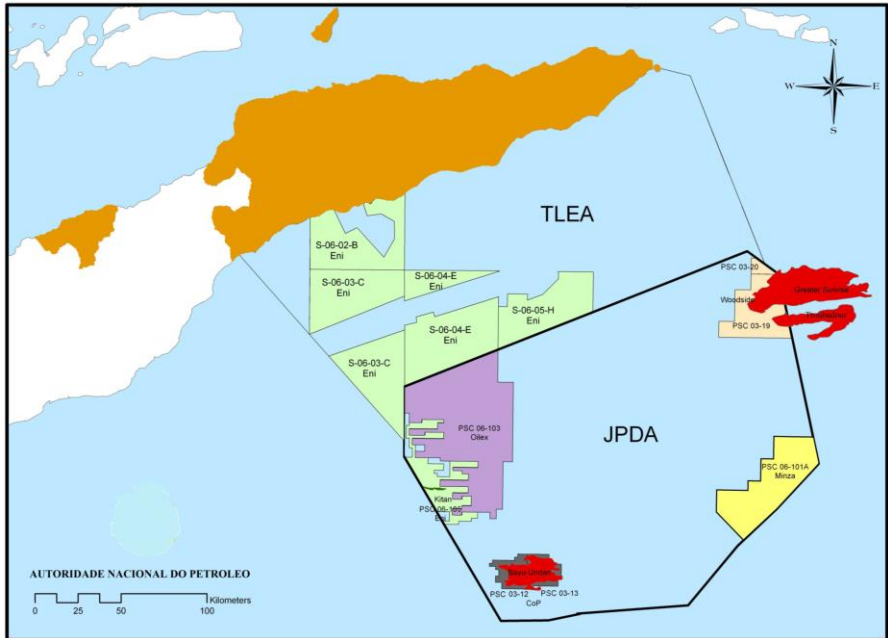


TL-EITI

Timor-Leste Extractive Industry Transparency Initiative

Contract Areas in TLEA and JPDA 2012



Iniciativa Transparência Indústria Estrativa
Timor-Leste

Ministériu Petróleu no Rekursu Mínerais

República Demokrátika Timor-Leste

31 Dezembru 2011

LIAN :

TETUN

Da 4

MOORE STEPHENS



**INISIATIVA TRANSPARÉNSIA INDÚSTRIA
ESTRATIVA TIMOR-LESTE
(TL-ITIE)**

**RELATÓRIU INDEPENDENTE REKONSILIASAUN BA
TINAN 2011**

Dezembru 2012



Relatóriu ne'e prepara tuir pedidu hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) ne'ebé responsavel ba Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste (TL-ITIE). Vizaun espresa iha relatóriu ne'e mak sira ne'ebé mai hosi Rekonsiliadór Independente no la iha dalan seluk refléta opiniaun ofisiál Sekretariadu TL-ITIE. Relatóriu ne'e prepara eskluzivamente ba uzu TL-ITIE nian no parte sira seluk la bele uza, no la'ós mós ba objetivu seluk ne'ebé la'ós sira ne'ebé iha intensaun ba.

ÍNDISE

MENSAGEN	6
SUMÁRIU EZEKUTIVU	7
Deskoberta prinsipál sira ne'ebé mai hosi servisu rekonsiliausaun	7
1. INTRODUSAUN.....	10
1.1 Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE)	10
1.2 ITIE iha Timor-Leste	13
1.3 Kontestu nasonál setór petróleu iha Timor-Leste.....	14
2. OBJETIVU NO ESKOPU ENVOLVIMENTU.....	15
2.1 Objetivu envolvimentu	15
2.2 Kompañia Estrativa ne'ebé envolve iha rekonsiliausaun.....	16
2.3 Sentru ba halibur pagamentu kompañia Petróleu nian.....	16
2.4 Fluxo de Reseita no impostu sujeita ba servisu rekonsiliausaun	17
3. APROXIMASAUN NO METODOLOJIA	19
3.1 Koñesimentu Jerál no Planeamentu	19
3.2 Metodolojia ne'ebé adota ona	19
4. REZULTADU REKONSILIASAUN	22
4.1 Rekonsiliausaun hosi kompañia estrativa	23
4.2 Rekonsiliausaun hosi fluxo de reseita	24
4.3 Ajustamentu.....	25
5. ANALIZA INDIKADÓR XAVE IHA SETÓR PETRÓLEU	29
5.1 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi kompañia Petróleu.....	29
5.2 Kontribuisaun ne'ebé halo liu hosi pagamentu sira ne'e.....	29
5.3 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi ajénsia governu nian	30

6. DESKOBRIUNTU NO REKOMENDASAUN	31
7. KONKLUZAUN	33
ANEKSU.....	34
Aneksu 1: Detalla hosi kompañia Petróleu ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliaun ITIE 2011	35
Aneksu 2: Detalla ba lisensa no kompañia petróleu nian	36
Aneksu 3: Folla rekonsiliaun hosi kompañia	38
Aneksu 4: Modelu relatóriu ITIE Timor-Leste 2011.....	58
Aneksu 5: Lista kontaktu no ema ne'ebé envolve iha prosesu rekonsiliaun.....	63
Aneksu 6: Área kontratu iha AETL no ADPK	65
Aneksu 7: Oleo no Gás matan iha rai leten Timor-Leste	66

LISTA ABREVIASAUN

ABP	Autoridade Bankária no Pagamentu
BCTL	Banco Central de Timor-Leste
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estativa
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petroleum
IFAC	International Federation of Accountants
ISRS	International Standards on Related Services
ADPK	Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta
GSMS	Grupu Servisu Multi-Stakeholder
ANP	Autoridade Nacional do Petróleu
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
DIP	Dirasaun Impostu Petróleu
TL	Timor-Leste
AETL	Área Esklusiva Timor-Leste
TL-ITIE	Timor-Leste Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa
VAI	Valór Akresenta Impostu
IR	Impostu Retensaun

MENSAGEN

Dala ida tan, parabéns ba sira ne'ebé envolve iha TL-ITIE.

Ami prodús ona relatóriu ezेशनál TL-ITIE rua ba tinan 2010 no 2011. Ne'e aliña liu ho polítika governu nian atu hodi sai kompletamente transparente ho nia povu kona-ba jere Rekursu Naturais nasaun nian.

La kleur tan Timor-Leste, sei fó sai/publika kontratu no informasaun desagregadu.

Ha'u hatene katak, ba razaun ida ka seluk, la'ós ema hotu-hotu iha hanoin hanesan katak relatóriu sira daudaun ne'e tenke detalla. Relatóriu sira daudaun ne'e la iha konsensu tomak hosi TL-GSMS nian maibé hetan bensau hosi maioria TL-GSMS nian.

Depois ho kuidadu konsidera implikasaun hosi publikasaun relatóriu detalla ida hanesan ne'e, no ho kuidadu haree ba buat ne'ebé lo'os no falsu, ha'u to'o ba konkluzau katak buat ne'ebé lo'os bo'ot liu duke buat falsu, ne'e duni nu'udar Pontu fokál TL-GSMS nian ha'u husu atu publika ba relatóriu 2010 no 2011 ne'ebé aseita ona hosi maioria TL-GSMS nian.

Informasaun sira ne'e valór tebes no iha ona ema sira nia liman kona-ba osan hira mak sira nia rekursu lori mai nasaun, ezemplo 2008-billiaun \$US 2.5, 2009-billiaun \$US1.7, 2010-billiaun \$US2.1 no 2011-billiaun \$US3.4.

Relatóriu detalla ida hanesan ne'e populasaun sei fó konfiansa ba sira nia governu ne'ebé bele tradús ba instabilidade nasaun ida nian. Nu'udar nasaun pós konfliktu ida, Timor-Leste tenke foti medida sira hodi asegura estabilidade, nune'e nasaun bele sente dezenvolvimentu ekonómiku. Relatóriu sira ne'e iha sira nia dalan rasik ne'ebé sei kontribui ba estabilidade iha ita nia nasaun.

Dala ida tan parabéns ba hotu-hotu



Alfredo Pires

Alfredo Pires
Ministru petróleu no Rekursu Minerais

SUMÁRIU EZEKUTIVU

Rekonsiliausaun Datoluk Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa Timor-Leste nian kobre períodu 1 Janeiru to'o 31 Dezembru 2011, hala'o hosi *Moore Stephens* tuir ami-nia Kontratu Servisu data 30 Abril 2012 no hanesan aprova ona hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder.

Obrigasaun ne'e konstitui hosi rekonsiliausaun detalladu ida hosi pagamentu sira ne'ebé halo no deklarasaun ona hosi kompañia Oleo & Gás no ba dadus rendimentu ne'ebé fornese hosi entidade no ajénsia oioin governu Timor-Leste nian.

Objetivu prinsipál hosi ezersísia rekonsiliausaun mak atu tulun Governu Timor-Leste no stakeholder relevante sira hodi determina kontribuisaun ne'ebé setór Oleo no Gás halo hela ba nasaun nia desenvolvimentu ekonómiku no sosiál no ida-ne'e hodi hadi'a transparénsia no responsabilidade iha setór estrativa rekursu naturais.

Deskoberta prinsipál sira ne'ebé mai hosi servisu rekonsiliausaun

Deskoberta prinsipál rezulta hosi ami-nia servisu mak hanesan tuir mai ne'e:

1. Kompañia Petróleu sira hotu no Ajénsia Governu sira hotu uza ona formatu relatoriu ba ezersísia rekonsiliausaun 2011 nian. Iha totál, kompañia Oleo & Gás 20 no Ajénsia governu nian 3 inklui tiha ona iha eskopu rekonsiliausaun.
2. Diferensa totál entre pagamentu ne'ebé deklarasaun ona hosi kompañia Petróleu no Ajénsia governu nian ne'ebé simu pagamentu sira ne'e durante 2011, molok ami-nia servisu rekonsiliausaun, ho montante to'o **USD (4,244,840)**, hanesan tuir mai ne'e:

	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)	%
Pagamentu totál deklarasaun	3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	-0.1%

3. Depois hosi ami-nia servisu rekonsiliausaun, ami bele ajusta deskripsiaun sira hotu kona-ba deklarasaun ne'ebé halo hosi kompañia no ne'ebé halo hosi Ajénsia governu nian:

	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)	%
Pagamentu totál deklarasaun	3,453,285,817	3,453,285,817	-	-

Tipu ajustamentu sira ne'ebé halo ona durante ami-nia servisu rekonsiliausaun, hamutuk ho sira-nia valór detalladu iha sesaun 4.3 relatóriu ne'e.

4. Ami halo iha tabela kraik ne'e sumáriu ida kona-ba montante ne'ebé deklarada ona hosi kompañia estrativa sira iha ezersísiu rekonsiliação nia rohan.

Nú.	Kompañia	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferença (US\$)
1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,086,543,694	1,086,543,694	-
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	468,673,216	468,673,216	-
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	242,981,979	242,981,979	-
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	164,037,863	164,037,863	-
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	28,763,272	28,763,272	-
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16,674	16,674	-
7	Eni JPDA 03-103 Limited	349,496,298	349,496,298	-
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	49,587,120	49,587,120	-
9	Eni Timor Leste SpA	2,185,035	2,185,035	-
10	Santos	365,391,369	365,391,369	-
11	Inpex Sahul	386,287,273	386,287,273	-
12	Tokyo Timor Sea Resources	290,213,987	290,213,987	-
13	Woodside Petroleum	607,763	607,763	-
14	Minza Oil & Gas	91,746	91,746	-
15	Petronas	107	107	-
16	Oilex	417,407	417,407	-
17	Reliance Exploration & Production	3,563,379	3,563,379	-
18	Talisman	6,419,484	6,419,484	-
19	Japan Energy E and P	29,751	29,751	-
20	AusAid	7,978,400	7,978,400	-
	Totál	3,453,285,817	3,453,285,817	-

5. Ami tau iha tabela kraik ne'e sumáriu pagamentu sira deklara ona liu hosi impostu iha ezersísuiu rekonsiliaisaun nia rohan.

Nú.	Fluxo de Reseita	Kompañia (US\$)	Governu (US\$)	Diferensa (US\$)
Dirasaun Impostu Petróleo		1,319,808,422	1,319,808,422	-
1	Rendimentu Impostu	659,025,791	659,025,791	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	569,338,573	569,338,573	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-
4	VAI	16,196,460	16,196,460	-
5	Impostu Retensaun	16,185,154	16,185,154	-
6	Impostu Saláriu	7,399,504	7,399,504	-
7	Penalidade / Juru (Interest)	51,662,940	51,662,940	-
8	Pagamentu seluk	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		2,125,498,995	2,125,498,995	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	119,655,237	119,655,237	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,015,765	35,015,765	-
11	FTP - Gas	83,102,923	83,102,923	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	1,883,696,070	1,883,696,070	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	5,000	5,000	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-
15	ADPK – Taxa Desenvolvimentu	3,064,000	3,064,000	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	960,000	960,000	-
17	Área Esklusiva TL-Taxa Aplikasaun	-	-	-
18	Área Esklusiva TL- Taxa Dadus Seismiku	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		7,978,400	7,978,400	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	7,978,400	7,978,400	-
Totál		3,453,285,817	3,453,285,817	-



Tim Woodward
Partner
Moore Stephens LLP
18 Dezembru 2012

150 Aldersgate Street
London EC1A 4AB

1. INTRODUSAUN

1.1 Inisiativa Transparénsia Indústría Estrativa (ITIE)

1.1.1 Harii

Inisiativa Transparénsia Indústría Estrativa (ITIE) fó-sai dahuluk iha Sorumutuk Mundiál kona-ba Dezenvolvimentu Sustentavel iha Johannesburg tinan 2002 (the 'Earth Summit 2002'), no ofisialmente lansa iha Londres iha 2003. Ida-ne'e harii ho rekoñesimentu katak, bainhira oleo, gás no minerais bele tulun hodi hasa'e padraun moris iha mundu tomak, iha nasaun sira ne'ebé rekursu sira-ne'e la jere ho apropriadu, bele hamosu korupsaun no konfliktu no, ba ema barak, kualidade moris ne'ebé tuun loos.

Nune'e, inisiativa ne'e nia intensaun mak atu hadi'a transparénsia liu hosi kompañia iha setór Minerais publika sira nia pagamentu imposta no ajensia/governamental sira mos fó sai/publika montante ne'ebé simu ona hosi kompañia sira ne'e. Nune'e, ITIE promove governasaun ne'ebé di'ak liu-liu iha nasaun sira ne'ebé riku ho oleo, gás no rekursu minerais, no buka hodi hatun risku diversaun ka uza fundu ne'ebé la lo'os ne'ebé hamosu liu hosi dezenvolve indústría estrativa nasaun ida nian. Ida ne'e funsiona liu hosi governu sira nia kooperasaun hamutuk, kompañia setór privadu, grupo sociedade sivil, investedór no organizasaun internasionál.

Iha estrutura formál ida ba simu nasaun sira tama ba ITIE, ne'ebé governu sira hakarak hetan membru tenke halo tuir rekizitu lima:

1. Rekere atu governu hasai deklasaun públiku ida ne'ebé klaru kona-ba nia intensaun hodi implementa ITIE;
2. Rekere atu governu iha kompromisu hodi servisu ho sociedade sivil no kompañia petróleu sira iha implementasaun ITIE;
3. Rekere governu hodi nomeia ema senior ida hodi lidera iha implementasaun ITIE;
4. Rekere governu hodi estabelese Grupo Servisu Multi Stakeholder hodi tau matan/ haree prosesu implementasaun ITIE; no
5. GSMS, halao konsultasaun ho xave stakeholder ITIE nian, tenke aseita no publika tomak planu servisu (work plan), konstitui alvu sira ne'ebé bele sukut, no tempu ba implementasaun no inkorpora avaliasaun ba aumenta koñesimentu (Capacity Building).

Bainhira simu ona nu'udar kandidatu ba ITIE nian, nasaun ne'e tuir mai servisu hodi sai nasaun kumpridor ITIE. Ne'e envolve nomeasaun ba administradór ida ne'ebé "bele fiar, independente", no fó sai no disemina informasaun kona-ba kompañia estrativa nia pagamentu oleo, gás no Minerais ba governu tuir padraun (sujeta ba verifikasaun/pagamentu sira ne'ebé tau hamutuk iha prosesu hodi asegura katak informasaun ne'e komprensivu, bele komprende no atuál). Nasaun kandidatu sira fó tempu razoavel ida (baibain fulan tolnulu) hodi bele sai kumpridor ho padraun ITIE nian

Ikus-ikus ne'e, 62 kompañia oleo, gás no Minerais ne'ebé bo'ot tebes mak apoiu no ativa partisipa iha prosesu ITIE, liu hosi kometimentu internasionál no asosiasaun indústría nian. Liután hosi ne'e, ITIE manán tiha ona apoiu hosi instituisaun investimentu globál liu 80 , jere hamutuk liu hosi dolár Amerikanu (US) billaun 16.

1.1.2 Prinsípiu jerál

ITIE estabelese padraun internasionál ida hodi fó posivel ba kompañia atu publika kona-ba hira mak sira selu no governu sira hodi fó-sai/publika kona-ba hira mak sira simu.

Emá billaun 3.5 moris iha nasaun sira ne'ebé riku iha oleo, gás no minerais. Ho governasaun ne'ebé di'ak, esplorasau rekursu sira-ne'e bele hamosu rendimentu ne'ebé bo'ot hodi hasa'e kresimentu no redus kiak. Maibé, bainhira governasaun fraku, bele rezulta iha kiak, korupsaun, no konflitu. ITIE hakarak haforsa governasaun liu hosi hadi'a transparénsia no akontabilidade iha setór estrativa.

Objetivu hosi inisiativa mak atu enkoraja governasaun ne'ebé di'ak iha nasaun sira ne'ebé riku iha rekursu liu hosi verifikasaun no publikasaun kona-ba pagamentu kompañia nian no rendimentu governu nian hosi oleo, gás no Minerais.

ITIE nu'udar koligasaun entre governu, kompañia petróleu, grupo sociedade sivil, investidór no organizausaun internasionál. Iha 2005, ITIE hala'o prosesu konsultasaun ne'ebé luan no ezaustivu hodi halo mapamentu futuru inisiativa nian. Ne'e hala'o hosi Grupo Asesoria Internasionál (IAG), ne'ebé prodús relatóriu ida konstitui estrutura governasaun ITIE nian, metodolojia ne'ebé aprova ona no diresaun futuru nian.

ITIE iha nia metodolojia ida ne'ebé forte no fleksivel ne'ebé asegura padraun globál ida mantein liu hosi implementasaun hosi nasaun sira ne'ebé diferente. Konsellu ITIE nian no Sekretariadu Internasionál mak sai nu'udar garantór metodolojia ne'e. implementasaun ne'e rasik, sei sai nu'udar responsabilidade kada nasaun. ITIE, iha rede ida, nu'udar padraun dezentrolvidu internasionál ida ne'ebé promove transparénsia rendimentu iha nivel lokál.

ITIE nia Livru referénsia (Source Book) fornese matadalan ilustrativu hodi tulun nasaun sira ne'ebé hakarak hodi implementa inisiativa ne'e, no mos ba kompañia no stakeholder seluk ne'ebé hakarak apoiu atu implementa. Regra ITIE ne'e, inklui liña matadalan validasaun nian, estabelese ona metodolojia ne'e duni nasaun sira presiza halo tuir hodi sai kumpridor ho ITIE.

1.1.3 Vantajen

Implementasaun ITIE bele fornese benefísiu ne'ebé ho eskalaun bo'ot:

- Nasaun sira ne'ebé riku iha Rekursu Naturais hanesan oleo, gás no minerais iha tendénsia ida hodi ekonomikamente sei fraku, iha insidénsia konflitu ida ne'ebé ás liu, no sofre hosi governasaun ne'ebé at. Efeito sira hanesan ne'e la bele evita no espera katak liu hosi enkoraja transparénsia ne'ebé bo'ot liu iha nasaun sira ne'ebé riku iha rekursu sira-ne'e, impaktu negatihu poténsial balu bele ultrapasa.

- Benefísiu ba nasaun sira ne'ebé implementa inklui atu hadia klima investimentu ne'ebé di'ak liu hosi hatudu sinál klaru ida ba investedor no instituisaun finanseiru internasionál sira katak governu nia kometimentu ba transparénsia ne'e bo'ot liu. ITIE mós tulun atu haforsa akontabilidade no boa governasaun, nune'e mós promove estabilidade ekonómika no polítika. Ida-ne'e, iha retornu, bele kontribui ba prevensaun konfliktu bazeia ba atividade setór oleo, gás no minerais.
- Benefísiu ba kompañia no investedor konsentra ba iha ultrapasa risku polítika no reputasaun. Instabilidade polítika ne'ebé kauza governasaun ne'ebé fo'er nu'udar ameasa klaru ida ba investimentu. Iha indústrija estrativa nian, ne'ebé investimentu nu'udar kapitál-intensivu no dependente ba estabilidade tempu naruk nian bele hamosu retornu, hamenus instabilidade hanesan ne'e sai benefisiál ba negósiu. Transparénsia pagamentu sira ne'ebé halo ba governu ida bele mós tulun hodi hatudu kontribuisaun ne'ebé sira-nia investimentu halo ba nasaun.
- Benefísiu ba sosiedade sivíl mai hosi aumenta montante informasaun iha espasu públiku kona-ba rendimentu sira ne'ebé governu jere hodi sidadaun sira-nia naran, liu hosi ne'e, halo governu akontavel liután.

1.1.4 Implementasaun Nasionál

Atu sai hanesan kandidatu ITIE, nasaun aplikante tenke halo tuir rekizitu lima ne'e. Bainhira halo tuir ona, implementasaun ITIE envolve atividade eskalaun ida hodi haforsa transparénsia rendimentu hosi Rekursu Naturais. Atividade sira-ne'e dokumentadu nu'udar parte hosi nasaun sira-nia planu asaun.

Atu sai-no nafatin-hanesan estatutu nu'udar kandidatu, ka hodi mantein kumpridor ITIE, nasaun tenke halo kompletu prosesu validasaun ITIE nian. Validasaun nu'udar norma internasionál ida, nu'udar elementu fundamentál ITIE nian. Ne'e fó permite ba avaliasaun independente ida ba progresu ne'ebé halo ona hosi nasaun sira ne'ebé implementa liga ho ITIE, no ba medida ne'ebé sira tenke adota hodi dezenvolve lalais no ho posivel susesu. Avaliasaun ne'e hala'o hosi revizór independente ida, tuir metodolojia ne'ebé determina ona iha matadalan ITIE nian. Konsellu Administrativu ITIE supervizona prosesu validasaun no reve relatóriu validasaun.

Se, iha avaliasaun Konsellu Internasionál ITIE nian, nasaun ida halo tuir kritériu validasaun sira hotu, nasaun ne'e sei hetan rekoñesimentu nu'udar kumpridor duni ba rekizitu ITIE nian. Se karik relatóriu validasaun hatudu katak nasaun ida halo duni progresu maibé la kumpri kritériu ITIE nian hotu, nasaun ne'e sei nafatin nu'udar kandidatu. Bainhira validasaun la hatudu progresu signifikativu ruma, Konsellu Internasionál ITIE nian sei kansela/ hasai tiha estatutu kandidatu nasaun ne'e nian. Timor-Leste mos nu'udar nasaun kumpridor ITIE nian.

1.2 ITIE iha Timor-Leste

1.2.1 Implementasaun ITIE iha Timor-Leste

Hahú hosi Juñu 2003, Governu Timor-Leste deklarala ho klaru nia kometimentu hodi implementa ITIE. Iha meadu 2006, Governu Timor-Leste konvida sociedade sivil no kompania petróleu hodi nomea sira-nia representante hodi harii Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS). Sorumutuk dahuluk GSMS nian hala'o iha Dili 15 Maiu 2007, atu garante katak Timor-Leste halo tuir ona rekizitu ida hosi rekizitu ITIE nian hodi sai nu'udar kandidatu. Timor-Leste nia governu foin eleitu kontinua servisu kona-ba prosesu ITIE nian, no depois tinan ida ne'e finaliza ona Planu Servisu Timor-Leste nian, nune'e mos aseita ona Termu Referénsia ba GSMS nian. Depois prosesu ne'e kompletu no submisaun ba Konsellu ITIE nian kona-ba dokumentu ne'ebé rekere, Timor-Leste hetan ona admisaun nu'udar kandidatura iha 22 fulan-Fevereiru 2008.

Liu hosi publikasaun no diseminaun relatóriu dahuluk ITIE iha Dezembru 2009, Timor-Leste kompleta ona rekerementu finál ba validasaun ne'ebé aliña ho Planu Servisu TL-ITIE nian.

Iha 6 Abril 2010 GSMS aprova relatóriu finál validasaun nian, ne'ebé fó-sai katak Timor-Leste kumpri ho rekizitu hotu. Konsellu ITIE nian hahú ba ne'e dezigna Timor-Leste nu'udar nasaun kumpridór iha 1 Jullu 2010, nasaun dahuluk iha Sudeste Aziátiku ne'ebé konsege hetan estatutu "kumpridór" no nasaun kumpridór datoluk ITIE nian iha mundu. Timor-Leste presiza hetan ninia revalidasaun estatutu iha Juñu 2015

1.2.2 Governasaun ITIE iha Timor-Leste

Iha 24 Agostu 2007, Sekretariadu ITIE nian estabese liu hosi kometimentu hosi GSMS. Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais hetan dezignasaun nu'udar pontu fokál ba prosesu ITIE nian iha Timor-Leste. Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais lidera GSMS. GSMS kompostu hosi membru sira tuir mai ne'e:

- Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais (Pontu Fokál);
- Representante na'in rua (2) hosi Ministériu Finansa;
- Representante hosi Autoridade Bankária no Pagamentu (ABP);
- Representante na'in rua (2) hosi Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais;
- Representante na'in tolu (3) hosi Sociedade Sivil; no
- Representante na'in tolu (3) hosi kompania petróleu.

GSMS dedikadu ba estratéjia ITIE nian hotu, iha política no estratéjia, no ba supervizaun implementasaun prosesu ITIE nian, nune'e mós avaliasaun ba nia impaktu kona-ba dezvoltamentu sustentavel no hamenus kiak. Komisaun ne'e iha estrutura tripartidu inklui representante hosi governu, setór privadu no sociedade sivil.

Kordenadór Nasionál ITIE hetan dezignasaun hodi jere Sekretariadu ITIE nian. Sekretariadu responsabiliza implementasaun ba desizaun sira ne'ebé halo hosi

GSMS, no loron ba loron hala'o atividade ba prosesu implementasaun ITIE nian iha Timor-Leste.

1.3 Kontestu nasionál setór petróleu iha Timor-Leste

Setór petróleu Timor-Leste nian iha jurizdisaun diferente rua ho rejime legál no fiskál ne'ebé relevante; Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK), ne'ebé Australia no Timor-Leste jere hamutuk no Área Eskluziva Timor-Leste (AETL) no projesaun rai-maran nian.

Autoridade Nacional do Petróleo (ANP), ne'ebé estabese liu hosi Dekretu Lei nu. 20/2008, nu'udar instituisaun ofisiál ne'ebé administra atividade petróleu nian iha jurizdisaun rua ne'e (ADPK no AETL).

Timor-Leste benefisia hosi explotausaun komersiu rekursu petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) iha Tasi Timor, ne'ebé fahe ho Australia. Australia no Timor-Leste iha tratadu tolu entre sira ne'ebé governa ba atividade marítima iha Tasi Timor. Tratadu kona-ba Atividade Marítima iha Tasi Timor, ne'ebé tama iha vigór iha 23 fulan-Fevereiru 2007, hases tiha kestaun kona-ba baliza tasi no jurizdisaun entre nasaun rua ne'e. Tratadu ne'e fó dalan ba esplorasoun no explotausaun rekursu petróleu iha ADPK ba benefisiu nasaun rua nian.

Rendimentu oleo no gás mosu iha 2005 nu'udar projetu sira ne'ebé bo'ot liu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) ne'ebé Timor-Leste fahe ho Australia la'o daudaun hela. Governu Timor-Leste estabese Fundu Petróleu iha 2005 hodi fasilita uza sustentavel ba rendimentu sira-ne'e iha tempu naruk. Osan Fundu Petróleu nian to'o ona dolar Amerikanu billaun \$6.9 iha 2010.

2. OBJETIVU NO ESKOPU ENVOVIMENTU

2.1 Objetivu envovimentu

Objetivu hosi envovimentu ne'e atu hala'o rekonsiliaun detalla ida kona-ba pagamentu ne'ebé relevantes halo hosi kompañia oleo no gás no dadus rendimentu ne'ebé fornese hosi ajénsia governu Timor-Leste nian ho nia eskope ne'ebé define ona hosi GSMS, atu hodi prodús no halo disponivel dadus sira kona-ba rendimentu sira ne'ebé hetan iha 2011 hosi indústria petróleu iha Timor-Leste. Espesifikamente, responsabilidade prinsipál hala'o hodi hetan objetivu ne'e inklui:

- Revizaun ida ba dokumentasaun ne'ebé prepara ona hosi Sekretariadu ITIE, hanesan a lista hotu kompañia petróleu ne'ebé envolve iha ezersísu rekonsiliaun, fluksu rendimentu no impostu, no formatu relatóriu;
- Revizaun ida ba formatu relatóriu ne'ebé prepara ona hosi Sekretariadu Tékniku hodi asegura kumprimentu ho regulamentu sira ne'ebé prevalese iha Timor-Leste. Ba finalidade ida-ne'e, ami halo ona alterasaun balun ba formatu relatóriu, ne'ebé diskute no aseita tiha ona ho GSMS;
- Halao diskusaun ho stakeholder sira kona-ba progresu ne'ebé halo ona iha nomeasaun ne'e no preparasaun ba formatu relatóriu ne'ebé altera ona;
- Hala'o ezame preliminaríu ida ba relatóriu hotu ne'ebé simu ona hosi stakeholder sira ne'ebé halo relatóriu hodi identifika inkonsisténsia balu entre relatóriu Governu nian no ne'ebé hosi individu ka kompañia konsolidadu sira. Depois ezame preliminaríu, formatu relatóriu ne'e falun ami-nia deskoberta inisiadu ne'ebé prepara ona, halo ho detalla kona-ba montante sira ne'ebé mak konkorda ona tuir rejistu (reccods) Governu nian, no ne'ebé la konsistente ka la kompletu;
- Haree tuir fali asuntu sira ne'e ho entidades ne'ebé identifika hanesan hatama relatóriu ne'ebé la konsistente ka la kompletu iha inisiadu hala'o liu hosi investigasaun ba entidades relevantes ne'ebé relata nune'e mós husu esplikasau no dokumentu adisiona;
- Preparasaun Relatóriu Finál ida, ne'ebé inklui ona rekonsiliaun no verifikasaun ba pagamentu sira ne'ebé halo ba governu liu hosi sira ne'ebé selu impostu (Tax Payers) no verifika mos rendimentu sira ne'ebé governu simu ona hosi sira ne'ebé selu impostu (Taxpayers) durante períodu ne'ebé hala'o hela revizaun; no
- Identifikasaun insufisiénsia balun no provizaun rekomendasaun kona-ba prátika ne'ebé di'ak liu atu hodi hadi'a sistema relatóriu no prosesu implementasaun ITIE iha Timor-Leste.

2.2 Kompañia¹estrativa ne'ebé envolve iha rekonsiliação

Termu referénsia estabelese ona hosi GSMS ne'ebé defne eskopu servisu kona-ba asesmentu ne'ebé kobre kompañia sira ne'ebé halo operasaun iha setór oleo no gás

hahú hosi envolvimentu ne'e, no bazeia ba lista relatório stakeholder nian ne'ebé prepara ona hosi GSMS, kompañia 18 inklui ona iha ezersísiu rekonsiliação 2011 nian. Durante pasajen misaun nian, aumenta tan kompañia rua (2); *Japan Energy E and P no AusAid*².

Kompañia ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliação tau iha tabela kraik ne'e:

1	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	11	Inpex Sahul
2	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	12	Tokyo Timor Sea Resources
3	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	13	Woodside Petroleum
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14	Minza Oil & Gas
5	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	15	Petronas
6	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16	Oilex
7	Eni JPDA 03-103 Limited	17	Reliance Exploration & Production
8	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	18	Talisman
9	Eni Timor Leste SpA	19	Japan Energy E and P
10	Santos	20	AusAid

Tabela ida ne'ebé detalla liu kona-ba lisensa hosi kompañia sira inklui iha aneksu 2.

2.3 Sentru ba halibur pagamentu kompañia petróleu nian

Ajénsia governu ne'ebé envolve iha halibur variasaun fonte rendimentu oioun lista iha kraik;

- Dirasaun Impostu Petróleu (DIP);
- Autoridade Nacional do Petróleo (ANP); no
- Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

¹ Termu 'Kompañia Estrativa' ka 'Kompañia Petróleu' refere ba entidade ida ne'ebé halo pagamentu no la'ós sempre refere ba kompañia iha sentidu restritu iha palavra. Ne'e significa katak entidade sira hotu ne'ebé halo pagamentu ba Governu konsidera hanesan Kompañia petróleu ka Kompañia Estrativa. Aplika hanesan ba termu setór estrativa. Entidade balu ne'ebé la hala'o atividade estrativa maibé konsidera sira hanesan 'kompañia estrativa/indústria estrativa' tanba sira liga ba setór estrativa (hanesan kompañia jestaun ba kadoras/kanalizasaun, kompañia esplorasau, nsst.)

² AusAid nu'udar Ajénsia Governu Austrália nian responsavel ba jere programa tulun Austrália nian iha tasi-balun. AusAid selu kustu anuál kadoras nian ba Banco Central de Timor-Leste. AusAid sei trata hanesan kompañia Petróleu iha relatório ne'e.

2.4 Fluxo de reseita no impostu sujeitu ba servisu rekonsiliaun

Rendimentu no impostu sira ne'ebé relevante ba servisu rekonsiliaun fahe ba kategoria tolu tuir Ajénsia governu nian ne'ebé mak simu no detalla hanesan tuir mai ne'e:

Nú.	Fluxo de Reseita	Deskrisaun
Dirasaun Impostu Petróleu		
1	Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba rendimentu ne'ebé bele selu impostu hosi pagadór (makselun) impostu kada tinan impostu nian. Rendimentu ne'ebé selu impostu kalkula hanesan rendimentu brutu ne'ebé bele asesu ne'ebé mai hosi pagadór (makselun) impostu iha tinan impostu nian permite dedusaun ne'ebé menus tuir Regulamentu prezente kona-ba despeza ne'ebé hasai hodi hamosu rendimentu brutu.
2	Impostu Adisiona Lukru /Impostu Lukru Suplementár	Impostu ba rendimentu sira adisiona ne'ebé bele selu hosi Kontratór ida ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu moos sira ne'ebé akomula mai hosi Projetu Bayu Undan ba tinan impostu ida ne'ebé define ona iha Taxation of Bayu Undan Contractors Act (Timor-Leste 2003)
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	Impostu ne'ebé bele aplika ba subsidiáriu kompañia estranjeiru ho 15% depois Impostu ba rendimentu sira nian. Impostu ne'e konsetualmente hanesan ho impostu estra.
4	VAI	Impostu ba Sasán no Servis no Impostu kona-ba Fa'an Sasán Luxu.
5	Impostu Retensaun (IR)	Ne'e impostu ida iha ne'ebé kualkér ema ka kompañia halo pagamentu ruma rekere atu hatun hosi pagamentu sira ne'e no haruka ba Servisu Rendimentu Timor-Leste nian (SRTL). Pagamentu sira ne'ebé atrai IR inklui jestaun no kustu konsultóriu, husu pagamentu, selu alugár no pagamentu sira ba kontratór ne'ebé la iha uma.
6	Impostu Saláriu	Impostu ba saláriu funsionáriu sira-nian
7	Penalidade / Juru (Interest)	Multa ka notifikasaun kona-ba pagamentu atrasadu hosi partilla Estadu nian ba Pagamentu no Lukru hosi oleo/gás nian.
8	Pagamentu seluk	Kualkér impostu sira seluk hosi sira ne'ebé temi ona iha leten.

Nú. Fluxo de Reseita	Deskrisaun
National Petroleum Authority	
9 FTP – Kondensadu/Crude Oil	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba fa'an kondensadu.
10 FTP - Liquefied Petroleum Gas	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba fa'an LPG.
11 FTP - Gás	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba fa'an gás natural.
12 Pagamentu Lukru oleo & gás	Pagamentu produsaun halo tuir kontratu fahe produsaun entre Governu Timor-Leste no kompañia ida ne'ebé ligadu ba lukru kona-ba fa'an kondensadu, LPG no gás natural.
13 ADPK – Taxa Aplikasaun	Kustu ne'ebé tau hamutuk ho aplikasaun ba kontratu fahe produsaun
14 ADPK – Taxa Dadus Seismiku	Kustu bele selu ba NPA bainhira kompañia ida hetan dadus seismiku iha JPDA.
15 ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	Aplika bainhira deskobre komersiál deklarasiun kontratór ida. Kustu bazeia ba dimensaun deskoberta rezerva oleo no gás.
16 ADPK – Taxa Kontratu Servis	Kustu superficie.
17 Área Esklusiva TL – Taxa Aplikasaun	Kustu bele selu bainhira kompañia ida aplika hodi kompete iha ronde lisensa nian.
18 Área Esklusiva TL – Taxa Dadus Seismiku	Kustu bele selu ba ANP bainhira kompañia ida hetan dadus seismiku iha AETL.
Banco Central de Timor-Leste	
19 Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/ Taxa Superficie	Kustu ida aplika kona-ba konesaun ho lisensa ida. Lisensa nu'udar akordu ida entre kompañia estrativa ida ho Governu kona-ba área jeográfiku ka jeolójiku espesífiku sira ka ligasaun ho área operasaun minerais nian. Lisensa mós uza hodi define permisaun, pozisaun propriedade ida, área kontratu ida, fatin aluga ka bloku.

3. APROXIMASAUN NO METODOLOJIA

Ami hala'o ami-nia envolvimentu rekonsiliaun ne'ebé aliña ho ISRS (International Standards on Related Services), padraun sertu liu 4400, "envolvimentu sira ne'e hodi hala'o prosedimentu ne'ebé hatan ona kona-ba informasaun finanseiru", nune'e mós Kódigu Étiku sira IFAC nian.

3.1 Koñesimentu Jerál no Planeamentu

Ami-nia vizita ba Sekretariadu ITIE iha Timor-Leste hahú iha 14 Maiu 2012 ho enkontru abertura ida ho membru Sekretariadu no GSMS, durante ne'e ami bele:

- diskute ami-nia planu ba ezersisiu rekonsiliaun;
- diskute eskopu rekonsiliaun ba tinan nia rohan 31 Dezembru 2011;
- klarifika asuntu téknika balu no halo rekomendasaun.

Durante faze ne'e, ami hala'o enkontru ho Stakeholder sira ne'ebé envolve iha prosesu ITIE Timor-Leste nian atu hodi komunika ba sira ajenda servisu ami-nia, nune'e mos pasu xave prosesu rekonsiliaun nian. stakeholder sira ne'ebé ami hasoru mak lista iha tabela kraik ne'e:

Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais

Dirasaun Impostu Petróleu (DIP);

Autoridade Nacional do Petróleo (ANP); no

Banco Central de Timor-Leste (BCTL).

3.2 Metodolojia ne'ebé adota ona

3.2.1 Deklarasaun pagamentu nian – halibur dadus

Formatu relatório 4 uza ba deklarasaun hosi kompañia estrativa no ba deklarasaun hosi ajénsia governu nian;

- Formatu relatório ba kompañia petróleu;
- Formatu relatório ba DIP;
- Formatu relatório ba ANP; no
- Formatu relatório ba BCTL.

formatu sira-ne'e dezeña hosi GSMS, iha ne'ebé ami introdús mudansa ki'ik oan atu hodi fasilita servisu rekonsiliaun.

Formatu sira ne'e diskute no aprova ona hosi GSMS molok haruka ba kompañia no Ajénsia governu nian. Ne'ebé selesiona tuir ami-nia eskopu servisu, hanesan detalla iha paragrafu 2.2 no 2.3 iha relatóriu ne'e nian.

3.2.2 Servisu Rekonsiliaun

Tuir Termu Referénsia, ami-nia objetivu mak atu prodús relatóriu ITIE nian, liu hosi halibur dadus kona-ba pagamentu sira ne'ebé halo hosi kompañia petróleu ba Governu durante 2011, no montante sira ne'ebé Governu simu hosi kompañia iha período hanesan, no rekonsilia dadus sira-ne'e. Ami-nia servisu kompostu hosi pasu hanesan tuir mai ne'e:

- Rekonsiliaun pagamentu ne'ebé deklarara hosi kompañia petróleu ho resibu ne'ebé Ministériu no Ajénsia governu nian deklarara. Rekonsiliaun ne'e hala'o pagamentu ho pagamentu, tuir Ajénsia ne'ebé simu osan sira ne'e;
- Identifikasaun ba diferença ka diskrepánsia ne'ebé signifikativu no koko atu estabesele tanba sa buat sira ne'e mosu; no
- Identifikasaun ba ajustamentu ne'ebé rekere. Ajustamentu sira-ne'e bele sai nu'udar montante ne'ebé kompañia deklarara, ka montante ne'ebé governu deklarara.

Ami bele define servisu ne'ebé hala'o ho espesifiku liután;

- i. Familiariza ami-nia an ho pagamentu, impostu no obrigasaun sira ne'ebé relevante ho eskopu rekonsiliaun 2011. Prosesu familiarizasaun ne'e fokus ba tipu diferente impostu nian, sira-nia modu pagamentu, frekuénsia relatóriu, korpu administrativu sira ne'ebé montante sira-ne'e refere ba, nsst.;
- ii. Kompara, tuir baze liña ho liña, pagamentu sira ne'ebé temi iha formatu relatóriu kompañia estrativa ho resibu ne'ebé temi iha formatu relatóriu hosi korpu administrativu sira;
- iii. Identifika deskripánsia balu iha formatu relatóriu sira-ne'e, no deteta insidénsia impostu ne'ebé kalkula la lo'os no klasifika la lo'os;
- iv. Husu esplikaun no klarifikasaun kona-ba deskripánsia sira ne'ebé identifika ona hosi kompañia no ajénsia governu nian. Pedidu sira ne'e bele halo liu hosi telefone, e-mail, ka liu hosi vizita ba fatin entidade sira-ne'e nian;
- v. Halo ajustamentu ba deskripánsia, no finaliza figura sira ne'e ba kompañia ne'ebé servisu iha setór estrativa no ajénsia governu nian;
- vi. Identika diferença liu-liu iha parte impostu nian, entre pagamentu ne'ebé deklarara hosi kompañia ne'ebé servisu iha setór petróleu no resibu ne'ebé Governu deklarara;
- vii. Komunika ho ofisial hosi Ajénsia oioin Governu nian atu bele hetan fahe (breakdown) kona-ba montante total ne'ebe inklui ona iha sira-nia formatu relatóriu;
- viii. Rekonsilia dadus detalla ne'ebé simu hosi parte rua nian kompañia petróleu, no ajénsia governu nian, ho nia impostu, ho nia data no ho nia tipu pagamentu;

- ix. Analiza esplikasaun ne'ebé fornese hosi parte rua ne'e, no kategoriza deskripánsia sira ne'e;
- x. Halo ajustamentu ba diferensa ne'ebé substánsia (iha prova) ona, nune'e atu bele respeitu nafatin parte rua kompañia petróleu no korpu administrativu sira; no
- xi. Kompleta ami-nia servisu no prepara ami-nia relatóriu.

3.2.3 Esbosa relatóriu

Ami prepara ona relatóriu ida kona-ba rezultadu servisu rekonsiliaun. Relatóriu ne'e konstitui:

- Esplikasaun ida kona-ba kontestu no objetivu ami-nia misaun servisu nian;
- Dokumentasaun ba atividade ITIE nian no eskopu servisu ami-nia
- Esplikasaun ida kona-ba aprosimasaun no metodolojia ne'ebé ami adota;
- Konkluzsaun númeriku sira ne'ebé mosu hosi rekonsiliaun pagamentu halo hosi kompañia petróleu no montante ne'ebé mak Governu simu hosi kompañia sira-ne'e;
- Komentáriu kona-ba frakeza ne'ebé deteta iha nivel organizasaun, no iha sistema ITIE, ne'ebé fó impaktu ba ami-nia servisu rekonsiliaun; no
- Rekomendasaun ho intensaun hodi mitiga frakeza sira-ne'e balu iha ezersisiu futuru.

4. RESULTADU REKONSILIASAUN

Ami apresenta iha kraik ne'e rezultadu detalla ba ami-nia servisu rekonsiliaun, nune'e mós diferença nota entre montante ne'ebé selu ona hosi kompañia estrativa no montante ne'ebé ajénsia governu simu ona.

Ami relata ona montante inisiadu deklara ona no ajustamentu sira ne'ebé ami rasik halo depois ami-nia servisu rekonsiliaun.

Tabela sira iha kraik ne'e fó sumáriu ida kona-ba diferença entre pagamentu ne'ebé relata hosi kompañia estrativa no resibu ne'ebé ajénsia oioin governu nian relata. Tabela sira ne'e inklui figura konsolidadu bazeia ba formatu relatório hosi kada kompañia petróleu no ajénsia governu nian, ajustamentu sira ami rasik halo bazeia ba ami-nia servisu rekonsiliaun. Detalla relatório rekonsiliaun ba kada kompañia inklui iha aneksu 3.

4.1 Rekonsiliação hosi kompañia estrativa

Detalla hosi ami-nia rekonsiliação kona-ba pagamentu ne'ebé halo no simu ona hosi kompañia estrativa:

Figura iha USD

Kompañia	Formatu sira ne'ebé orijin uza			Ajustamentu			Montante final		
	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa
1 ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,086,538,746	1,091,564,196	(5,025,450)	4,948	(5,020,502)	5,025,450	1,086,543,694	1,086,543,694	-
2 ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	468,673,216	458,851,391	9,821,825	-	9,821,825	(9,821,825)	468,673,216	468,673,216	-
3 ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	243,054,979	246,587,404	(3,532,425)	(73,000)	(3,605,425)	3,532,425	242,981,979	242,981,979	-
4 ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	164,037,863	163,049,824	988,039	-	988,039	(988,039)	164,037,863	164,037,863	-
5 ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	28,763,272	28,642,195	121,077	-	121,077	(121,077)	28,763,272	28,763,272	-
6 ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	16,674	16,288	386	-	386	(386)	16,674	16,674	-
7 Eni JPDA 03-103 Limited	349,496,358	339,004,484	10,491,874	(60)	10,491,814	(10,491,874)	349,496,298	349,496,298	-
8 Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	49,588,015	49,587,120	895	(895)	-	(895)	49,587,120	49,587,120	-
9 Eni Timor Leste SpA	2,185,035	2,185,035	-	-	-	-	2,185,035	2,185,035	-
10 Santos	356,284,331	365,391,369	(9,107,038)	9,107,038	-	9,107,038	365,391,369	365,391,369	-
11 Inpex Sahul	386,287,273	386,287,273	-	-	-	-	386,287,273	386,287,273	-
12 Tokyo Timor Sea Resources	290,213,987	290,213,987	-	-	-	-	290,213,987	290,213,987	-
13 Woodside Petroleum	607,763	607,763	-	-	-	-	607,763	607,763	-
14 Minza Oil & Gas	90,566	91,766	(1,200)	1,180	(20)	1,200	91,746	91,746	-
15 Petronas	107	107	-	-	-	-	107	107	-
16 Oilex	415,036	417,407	(2,371)	2,371	-	2,371	417,407	417,407	-
17 Reliance Exploration & Production	3,541,247	3,563,379	(22,132)	22,132	-	22,132	3,563,379	3,563,379	-
18 Talisman	6,419,484	6,419,484	-	-	-	-	6,419,484	6,419,484	-
19 Japan Energy E and P	29,851	29,751	100	(100)	-	(100)	29,751	29,751	-
20 AusAid	-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
Total	3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	17,042,014	12,797,194	4,244,820	3,453,285,817	3,453,285,817	-

4.2 Rekonsiliação hosi fluxo de reseita

Tabela iha kraik ne'e hatudu fonte pagamentu total relata hosi ajensia governu nian no kompañia petróleo, ho konsiderasaun ba ajustamentu sira hotu

Figura iha USD

Nu	Deskrisaun pagamentu	Formatu sira ne'ebé orijin uza			Ajustamentu			Montante final		
		Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa
Dirasaun Impostu Petróleo		1,301,941,780	1,307,011,228	(5,069,448)	17,866,642	12,797,194	5,069,448	1,319,808,422	1,319,808,422	-
1	Rendimentu Impostu	663,968,484	607,692,934	56,275,550	(4,942,693)	51,332,857	(56,275,550)	659,025,791	659,025,791	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	577,500,695	569,850,579	7,650,116	(8,162,122)	(512,006)	(7,650,116)	569,338,573	569,338,573	-
3	Impostu Lukru Fillial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	16,196,760	16,203,568	(6,808)	(300)	(7,108)	6,808	16,196,460	16,196,460	-
5	Impostu Retensaun	16,275,307	14,806,527	1,468,780	(90,153)	1,378,627	(1,468,780)	16,185,154	16,185,154	-
6	Impostu Saláriu	7,284,343	8,770,657	(1,486,314)	115,161	(1,371,153)	1,486,314	7,399,504	7,399,504	-
7	Penalidade / Juru (Interest)	20,716,191	89,686,963	(68,970,772)	30,946,749	(38,024,023)	68,970,772	51,662,940	51,662,940	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		2,134,302,023	2,125,498,995	8,803,028	(8,803,028)	-	(8,803,028)	2,125,498,995	2,125,498,995	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	119,656,326	119,655,237	1,089	(1,089)	-	(1,089)	119,655,237	119,655,237	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,014,748	35,015,765	(1,017)	1,017	-	1,017	35,015,765	35,015,765	-
11	FTP - Gas	83,102,923	83,102,923	-	-	-	-	83,102,923	83,102,923	-
12	Pagamentu Lukru oleo & gás	1,892,504,026	1,883,696,070	8,807,956	(8,807,956)	-	(8,807,956)	1,883,696,070	1,883,696,070	-
13	ADPK – Taxa Aplikasaun	-	5,000	(5,000)	5,000	-	5,000	5,000	5,000	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	3,064,000	3,064,000	-	-	-	-	3,064,000	3,064,000	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	960,000	960,000	-	-	-	-	960,000	960,000	-
17	Área Eklusiva TL – Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Eklusiva TL – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Banco Central de Timor-Leste		-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
19	Área Eklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	7,978,400	(7,978,400)	7,978,400	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-
Total Pagamentu		3,436,243,803	3,440,488,623	(4,244,820)	17,042,014	12,797,194	4,244,820	3,453,285,817	3,453,285,817	-

4.3 Ajustamentu

4.3.1 Ba kompañia petróleu

Ajustamentu sira halo ho respeitu ba formatu relatório sira ne'ebé halo hosi kompañia petróleu bele sumariza hanesan tuir mai ne'e:

Ajustamentu ba pagamentu kompañia estrativu	MontanteTotal
Impostu selu la relata (a)	59,119,318
Impostu selu relata maibé liu ona hosi período ne'ebé kobre (b)	(42,003,411)
Montante impostu ne'ebé la relata loloos	(73,893)
Total aumenta ba montante sira ne'ebé Orijinál relata	17,042,014

- (a) Ne'e pagamentu sira ne'ebé halo ona, maibé kompañia la relata. Ajustamentu significativu (99% hosi USD 59,119,318 ajustamentu total) ne'ebé halo ba Santos no AusAid nian.

Santos uza baze akreditasaun (accruals basis) hodi relata pagamentu sira no la deklarara pagamentu lukru oleo & gás ne'ebé halo iha fulan-Janeiru 2011 (ligadu ho deklarasaun Novembru no Dezembru 2010).

Durante ami-nia servisu rekonsiliação, AusAid falla atu hatama ninia formatu relatório tanba la bele kontaktu kompañia. BCTL deklarara katak, iha 2011, nia simu total USD 7,978,400 liga ho Kustu Anual Kadoras nian hosi AusAid. Montante ne'e Governu Austrália konfirma liu hosi karta ofisial ida.

- (b) pagamentu sira ne'ebé relata ona, maibé selu la tuir período rekonsiliação, i.e. molok 1 Janeiro 2011 ka depois 31 Dezembro 2011. Ajustamentu significativu sira halo ba Santos nian. Hanesan temi iha leten, kompañia uza baze akreditasaun (accruals basis) sira hodi relata pagamentu no deklarara ona pagamentu lukru oleo & gás ne'ebé ligadu ho Novembru no Dezembru 2011 nian ne'ebé selu iha Janeiro no Fevereiro 2012.

Konfirmasaun simu ona hosi kompañia kona-ba montante sira-ne'e, ne'ebé inisiadu ajénsia governu sira deklarara.

Ajustamentu sira halo ona ba pagamentu sira ne'ebé kompañia petróleu deklarare rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Kompañia	Impostu ne'ebé selu la relata	Impostu ne'ebé selu ona maibé la tuir períodu selu nian	Montante impostu ne'ebé relata la lo'os	Ajustamentu total kompañia estrativa nian
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	5,906	-	(958)	4,948
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	-	(73,000)	(73,000)
Eni JPDA 03-103 Limited	-	-	(60)	(60)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	(895)	(895)
Santos	51,088,848	(41,981,750)	(60)	9,107,038
Minza Oil & Gas	-	-	1,180	1,180
Oilex	2,371	-	-	2,371
Reliance Exploration & Production	43,793	(21,661)	-	22,132
Japan Energy E and P	-	-	(100)	(100)
AusAid	7,978,400	-	-	7,978,400
Total	59,119,318	(42,003,411)	(73,893)	17,042,014

Ajustamentu sira halo ona ba pagamentu sira ne'ebé kompañia deklarare liu hosi dirasaun impostu, rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Fluxo de Reseita	Impostu ne'ebé selu la relata	Impostu ne'ebé selu ona maibé la tuir períodu selu nian	Montante impostu ne'ebé relata la lo'os	Impostu ne'ebé klasifika la lo'os	Ajustamentu total kompañia estrativa nian
Dirasaun Impostu Petróleu	17,961,098	(21,661)	(72,795)	-	17,866,642
Rendimentu Impostu	5,688,076	-	(2,061,871)	(8,568,898)	(4,942,693)
Impostu Adisiona Lukru / Impostu Lukru Suplementár	-	-	801,669	(8,963,791)	(8,162,122)
VAI	-	-	(300)	-	(300)
Impostu Retensaun	36,889	(21,661)	(400)	(104,981)	(90,153)
Impostu Saláriu	9,275	-	905	104,981	115,161
Penalidade / Juru (Interest)	12,226,858	-	1,187,202	17,532,689	30,946,749
Autoridade Nacional do Petróleo	33,179,820	(41,981,750)	(1,098)	-	(8,803,028)
FTP - Kondensadu/Crude Oil	906	-	(1,995)	-	(1,089)
FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	1,017	-	1,017
Pagamentu lukru oleo & gás	33,173,914	(41,981,750)	(120)	-	(8,807,956)
ADPK – Taxa Aplikasaun	5,000	-	-	-	5,000
Banco Central de Timor-Leste	7,978,400	-	-	-	7,978,400
Área Esklusiva TL- Taxa Lisensa/Taxa Superfície	7,978,400	-	-	-	7,978,400
Total	59,119,318	(42,003,411)	(73,893)	-	17,042,014

4.3.2 Ba Agência Governu nian

Ajustamentu ne'ebé halo ona bazeia ba montante sira ne'ebé deklarada ona hosi ajénsia governu nian no kompañia, sumariza hanesan tuir mai ne'e

Ajustamentu ba pagamentu Governu nian	Montante Total (USD)
Impostu ne'ebé simu la relata (a)	10,492,200
Montante impostu ne'ebé relata la lo'os (b)	2,304,994
Total aumenta ba montante sira ne'ebé Orjinal relata	12,797,194

- (a) Ne'e pagamentu sira ne'ebé simu, maibé ajénsia governu nian la relata. Ajustamentu signifikativu sira ne'ebé halo bazeia ba Dirasaun Impostu Petróleu no liga ba Eni JPDA 03-103 Ltd. DIP la inklui iha ninia formatu relatório montante ne'ebé simu ona hosi Eni JPDA 03-103 Ltd iha 3 Marsu 2011 ba Impostu ba rendimentu no Multa.
- (b) Ne'e pagamentu ne'ebé ajénsia governu nian relata la lo'os tanba erru. Ajustamentu signifikadu sira ne'ebé halo bazeia ba DIP no liga ho entidade ConocoPhillips nian.

DIP relata la lo'os (ba ConocoPhillips JPDA Pty Ltd) USD 711,899 ba Impostu Adisiona Lukru nian USD 7,711,899 tanba hakerek sala. Impostu ne'e simu kalkula ba USD 7,000,000.

Iha adisaun, DIP relata la lo'os montante balu iha Impostu ba rendimentu, Impostu Adisiona Lukru no Multa/Juru tuir entidade ConocoPhillips. Valór ajustamentu sira ne'ebé halo ona ho montante (4,694,986).

Konfirmasaun simu ona hosi DIP ba montante sira-ne'e, ne'ebé inisadu kompañia deklarada.

Ajustamentu sira halo ona ba pagamentu ne'ebé ajénsia governu no kompañia deklarada, rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Kompañia	Impostu ne'ebé simu la relata	Montante impostu ne'ebé relata la lo'os	Ajustamentu Total Governu nian
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	(5,020,502)	(5,020,502)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	-	9,821,825	9,821,825
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	(3,605,425)	(3,605,425)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	988,039	988,039
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	-	121,077	121,077
ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	386	-	386
Eni JPDA 03-103 Limited	10,491,814	-	10,491,814
Minza Oil & Gás	-	(20)	(20)
Total	10,492,200	2,304,994	12,797,194

Ajustamentu sira-ne'e halo ona ba pagamentu ne'ebé deklarasa hosi ajénsia governu liu hosi dirasaun impostu rezolve hanesan tuir mai ne'e:

Figura iha USD

Fluxo de Reseita	Impostu ne'ebé simu la relata	Impostu ne'ebé relata la lo'os	Impostu ne'ebé la klasifika lolo'os	Ajustamentu Total Governu nian
Dirasaun Impostu Petróleu	10,492,200	2,304,994	-	12,797,194
Rendimentu Impostu	5,591,743	4,630,404	41,110,710	51,332,857
Impostu Adisiona Lukru/Impostu Lukru Suplementár	-	(110,069)	(400,937)	(512,006)
VAI	-	-	(7,108)	(7,108)
Impostu Retensaun	386	(20)	1,378,261	1,378,627
Impostu Saláriu	-	-	(1,371,153)	(1,371,153)
Penalidade / Juru (Interest)	4,900,071	(2,214,321)	(40,709,773)	(38,024,023)
Totál	10,492,200	2,304,994	-	12,797,194

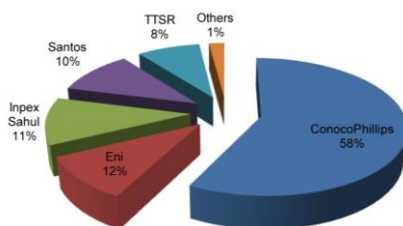
5. ANALIZA INDIKADÓR XAVE IHA SETÓR PETRÓLEU

5.1 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi kompañia petróleu

Tabela iha kraik sumariza pagamentu, depois kompañia halo ajustamentu no fluxu sira ne'ebé ajénsia oioin governu nian relata ona.

Tabela ne'e inklui figura konsolidadu sira depois ajustamentu, bazeia ba deklarasaun ne'ebé kada kompañia estrativa halo no balun ne'ebé ajénsia governu nian halo. Figura sira-ne'e fornese ba ita dadus detalla hosi kompañia nian tuir resibu setór petróleu nian.

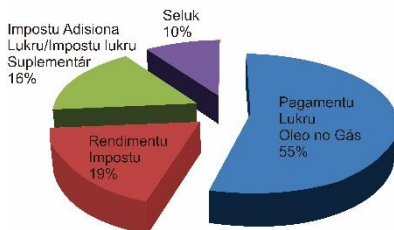
Kompañia	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
ConocoPhillips (entidade 6)	1,991,016,698	58%
Inpex Sahul	401,268,453	12%
Santos	386,287,273	11%
Eni (entidade 3)	365,391,369	10%
Tokyo Timor Sea Resources seluk (kompañia 7)	290,213,987	8%
	19,108,037	1%
Totál setór oleo	3,453,285,817	100%



5.2 Kontribuisaun ne'ebé halo liu hosi pagamentu sira ne'e

Resibu sira ne'ebé signifikadu liu hotu, bazeia ba kontribuisaun hanesan tuir mai ne'e:

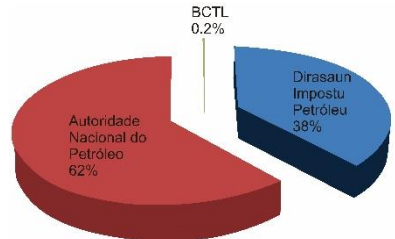
Kompañia	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
Pagamentu lukru oleo & gás	1,883,696,071	55%
Rendimentu Impostu	659,025,791	19%
Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	569,338,573	16%
Seluk (pagamentu fluxo 16)	341,225,382	10%
Totál setór oleo	3,453,285,817	100%



5.3 Kontribuisaun ne'ebé halo hosi ajénsia governu nian

Tabela iha kraik ne'e sumariza pagamentu hafoin ajustamentu hosi ajénsia governu nian.

Ajénsia Governu	Pagamentu Governu nian (USD)	% hosi pagamentu total
Autoridade Nacional do Petróleo	2,125,498,995	62%
Dirasaun Impostu Petróleo	1,319,808,422	38%
Banco Central de Timor-Leste	7,978,400	0.2%
Total setór estrativa	3,453,285,817	100%



6. DESKOBRIUNTU NO REKOMENDASAUN

1. Baze dadus TL-ITIE

to'o oras ne'e dadauk hatudu katak, Sekretariadu TL-ITIE la iha baze dadus kompresivu ida hosi kompañia estrativa hotu ne'ebé halo operasaun iha setór petróleu. Ami komprende katak situasaun ida-ne'e mosu tanba la iha komunikasaun formál entre Sekretariadu ITIE ho ajénsia governu nian kona-ba kompañia petróleu ne'ebé halo operasaun iha setór petróleu. Iha kazu ne'e halo kontaktu ho kompañia estrativa sira sai susar tanba la iha kontaktu detalla ne'ebé disponivel.

Ami rekomenda katak Sekretariadu TL-ITIE tenke kria baze dadus ida kona-ba kompañia estrativa depois ami-nia ezersísiu rekonsiliação. Sekretariadu depois tenke komunika ho ajénsia governu nian hodi asegura katak nia hetan ona informasaun ne'ebé adekuaudu regularmente no atualiza nia baze dadus konsekuente. Ba objetivu ne'e, ami fiar katak ne'e vitál kualkér entrada foun ba setór petróleu bele rejista ho Sekretariadu TL-ITIE nian nu'udar parte hosi prosesu molok ka iha tempu hanesan bainhira sira hetan lisensa ba halo operasaun. Rekomenda mos atu halo revizaun regulár ida hamutuk ho ajénsia governu nian kona-ba lista kompañia petróleu ne'ebé hetan ona lisensa hodi halo operasaun iha setór petróleu.

2. Eskopu Rekonsiliação – Eskopu Estudu

Ami nota katak kompañia rua halo operasaun iha Timor-Leste la inklui iha eskopu rekonsiliação, ex. Japan Energy no AusAid.

Ami nota liu tan katak iha kustu balu ne'ebé selu ba BCTL, hanesan kustu anuál kadoras petróleu nian no kustu esplorasau ne'ebé la inklui iha formatu relatóriu ne'ebé prepara no aprova ona hosi GSMS. Iha parte seluk iha fonte rendimentu sira balun ne'ebé inklui iha formatu relatóriu ne'ebé kompañia la halo pagamentu.

Situasaun ne'e kauza adiantamentu atu rekolla dadus hosi kompañia petróleu no ajénsia governu nian no preparasaun ba relatóriu nian.

Ami rekomenda ba tinan iha futuru katak hala'o eskopu estudu ida molok kada ezersísiu akontese atu hodi bele define didiak eskopu rekonsiliação, inklui:

- *Atividade sira ne'ebé sei konsidera (oleo, gás, minerais, nsst...);*
- *Fluxo de Reseita sira ne'ebé sei rekonsilia;*
- *Kompañia estrativa ne'ebé sei relata; no*
- *Ajénsia governu nian ne'ebé inklui iha prosesu.*

Eskopu estudu ne'e sei lori ba definisaun no dezeñu formatu relatóriu ne'ebé sei uza ba deklarasaun pagamentu no resibu hosi kompañia petróleu no ajénsia governu nian

3. Formato relatório ne'ebé certifica ona

Tuir rekomendasau 12 no 13 regra ITIE 2011 rekere GSMS tenke asegura katak kompañia petróleu no ajénsia governu relata bazeia ba konta bankária ne'ebé audit ona tuir padraun internasionál.

Ami nota katak la iha instrusaun ne'ebé fó ba kompañia petróleu no ajénsia governu nian hodi hatama formatu relatório ne'ebé certifica ona hosi auditor ruma.

Ami rekomena atu ba tina sira ne'ebé sei mai katak GSMS foti pasu nesesáriu hodi asegura katak relatório sira ne'ebé kompañia petróleu no ajénsia governu nian hatama ona certifica hosi designadu auditor esternál ida (iha kazu kompañia estrativa nian), ka entidade/autoridade públiku ida iha kazu ajénsia governu nian.

7 KONKLUZAUN

Ami-nia konkluzaun hosi servisu rekonsiliaaun ne'ebé hala'o iha tinan ne'e ba 31 Dezembru 2011 bele sumariza hanesan tuir mai ne'e:

1. Ami nota katak iha deskripansia lubun ida entre pagamentu ne'ebé kompañia deklarara no resibu ne'ebé ajénsia governu nian deklarara. Ami konsege ajusta deskripansia sira-ne'e hotu, no respeitu nafatin parte rua nia deklarasaun ne'ebé halo hosi kompañia no ajénsia governu nian .
2. Halo ona ajustamentu signifikante lubun ida hodi rekonsilia montante sira ne'ebé Orijinál relata ona iha formatu relatóriu ne'ebé submete tiha ona. Deskripansia individuál barak liu mai hosi formatu relatóriu mosu hosi razaun tuir mai ne'e:
 - a. Pagamentu ne'ebé kompañia petróleu no ajénsia governu nian klasifika la lo'os to'o montante USD tokon 120 iha valór absoluta;
 - b. Montante balun ne'ebé kompañia petróleu selu ho total USD tokon 59, la relata iha sira-nia formatu relatóriu;
 - c. Pagamentu sira balun kompañia petróleu halo ho total tokon USD 42 relata kona-ba períodu ne'ebé la lo'os (fora hosi 2011);
 - d. Pagamentu ne'ebé kompañia petróleu no ajénsia governu relata la lo'os to'o montante tokon USD 11 iha valór absoluta; no
 - e. Montante balun ne'ebé simu ona hosi Dirasaun Impostu Petróleu nian ho total tokon USD 10.5, la relata iha sira-nia formatu relatóriu

Asuntu sira-ne'e hotu mosu molok tinan relatóriu nian no ami fiar katak asuntu ne'ebé fasilmente bele trata.
3. Ikus liu, ami halo ona rekomendasaun lubun ida ba hadi'a iha prosesu rekonsiliaaun ne'ebé deskreve iha Sesaun 6 iha leten.

ANEKSU

Aneksu 1: Detalla kompañia petróleu ne'ebé inklui iha eskopu rekonsiliaisaun ITIE 2011

Nu.	Kompañia	Data deskobre	Atividade	Nasionalidade	Produutu ne'ebé estrai
1	ConocoPhillips	1917	Oleo & Gás	USA	Natural Gas; Patio Heater; BP Crude Oil; Natural Gas Connection; Commercial Natural Gas; Liquid Natural Gas
2	Eni	1926	Oleo & Gás	Italy	la
3	Santos	1954	Oleo & Gás	Australia	Oil; Natural Gas; Lubricant Petrochemical
4	Inpex Sahul	1986	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gaás
5	Tokyo Timor Sea Resources	1970	Oleo & Gás	Japan	la
6	Woodside Petroleum	1954	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gás
7	Minza Oil & Gas	na	Oleo & Gás	Tokyo/Japan	Oleo & Gás
8	Petronas	1974	Oleo & Gás	Malaysia	la
9	Oilex	na	Oleo & Gás	Australia	Oleo & Gás
10	Reliance Exploration & Production	1958	Refenaria & Merkadu petróleu	India	Refenaria Petróleu
11	Talisman	1992	Indústria Oleo & Gás	Canada	Oleo & Gás
12	Japan Energy E and P	na	na	na	la
13	AusAid	na	na	na	la

La: la aplikavel

Aneksu 2: Detalla ba lisensa no kompañia petróleu nian

Referéncia lisensa	Operadór	Kompañia	Produitu ne'ebé estrai/prodús	Tipu lisensa	Emite/hasai	Hotu/espira	Área
JPDA 03-12	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos Inpex Sahul Eni Tokyo Timor Sea Resources	Kondensadu, LPG, LNG	KFP	02/04/2003	06/02/2022	ADPK
JPDA 03-13	ConocoPhillips	ConocoPhillips Santos Inpex Sahul	Kondensadu, LPG, LNG	KFP	02/04/2003	16/12/2021	ADPK
JPDA 03-19	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gás	KFP	02/04/2003	04/10/2026	ADPK
JPDA 03-20	Woodside Petroleum	Woodside petroleum Shell Development Osaka Gas Sunrise Conoco Phillips	Gás	KFP	02/04/2003	13/11/2026	ADPK
JPDA 06-101 A	Minza Oil & Gas	Minza Oil & Gas	la	KFP	09/03/2007	09/03/2014	ADPK
JPDA 06-102	Petronas	Petronas Carigali Korean Gas Samsung Oil & Gas LG	la	KFP	29/12/2006	29/12/2010	ADPK
JPDA 06-103	Oilex	Oilex Japan Energy Corporation Videocon Bharat PetroResources GSPC Pan Pacific Petroleum	la	KFP	15/01/2007	15/01/2014	ADPK

Referénsia lisensa	Operadór	Kompañia	Produtu ne'ebé estrai/prodús	Tipu lisensa	Emite/hasai	Hotu/espira	Área
JPDA 06-105	Eni	Eni Inpex Talisman	Light Crude Oil	KFP	22/09/2006	09/07/1905	ADPK
S-06-01 (Block A)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	la	KFP	03/11/2006	03/11/2010	AETL
S-06-02 (Block B)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	la	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-03 (Block C)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	la	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-04 (Block E)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	la	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-05 (Block H)	Eni	Eni GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	la	KFP	03/11/2006	03/11/2013	AETL
S-06-06 (Block K)	Reliance	Reliance Exploration & Production Oil India Limited India Oil Corporation Limited	la	KFP	16/11/2006	16/11/2011	AETL

La:la aplikavel

Aneksu 3: Folla rekonsiliausaun hosi Kompañia Petróleu

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2011	Diferensa Finál
		Per Kompañia			Per Governu				
Nu	Deskrisaun pagamentu	Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Dirasaun Impostu Petróleu		349,644,361	-	349,644,361	354,664,863	(5,020,502)	349,644,361	-	
1	Rendimentu Impostu	170,318,121	(2,167,061)	168,151,060	152,931,955	15,219,105	168,151,060	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	157,228,279	(2,135,732)	155,092,547	160,113,049	(5,020,502)	155,092,547	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	5,250,609	-	5,250,609	5,250,609	-	5,250,609	-	
5	Impostu Retensaun	1,025,449	-	1,025,449	1,025,449	-	1,025,449	-	
6	Impostu Saláriu	6,788,121	-	6,788,121	6,788,121	-	6,788,121	-	
7	Penalidadu/Juru (Interest)	9,033,782	4,302,793	13,336,575	28,555,680	(15,219,105)	13,336,575	-	
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleo		736,894,385	4,948	736,899,333	736,899,333	-	736,899,333	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	99,738,622	(1,069)	99,737,553	99,737,553	-	99,737,553	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	35,014,748	1,017	35,015,765	35,015,765	-	35,015,765	-	
11	FTP - Gás	83,102,923	-	83,102,923	83,102,923	-	83,102,923	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	516,064,092	-	516,064,092	516,064,092	-	516,064,092	-	
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	5,000	5,000	5,000	-	5,000	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	2,814,000	-	2,814,000	2,814,000	-	2,814,000	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-	
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL–Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		1,086,538,746	4,948	1,086,543,694	1,091,564,196	(5,020,502)	1,086,543,694	-	

Kompañia nia naran:

ConocoPhillips JPDA Pty Ltd

Períodu relatóriu:

2011

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Dirasaun Impostu Petróleu	181,300,814	-	181,300,814	171,478,989	9,821,825	181,300,814	-
1	Rendimentu Impostu	92,917,139	(4,620,013)	88,297,126	81,427,161	6,869,965	88,297,126	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	84,325,142	2,676,361	87,001,503	77,179,678	9,821,825	87,001,503	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	4,058,533	1,943,652	6,002,185	12,872,150	(6,869,965)	6,002,185	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleo	287,372,402	-	287,372,402	287,372,402	-	287,372,402	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	287,212,402	-	287,212,402	287,212,402	-	287,212,402	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL–Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Central Bank of Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	468,673,216	-	468,673,216	458,851,391	9,821,825	468,673,216	-

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2011	
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál	
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
	Dirasaun Impostu Petróleu	95,500,073	(73,000)	95,427,073	99,032,498	(3,605,425)	95,427,073	-	
1	Rendimentu Impostu	48,816,761	(2,061,871)	46,754,890	42,471,748	4,283,142	46,754,890	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	44,053,206	801,669	44,854,875	48,387,300	(3,532,425)	44,854,875	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-	
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-	
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	2,630,106	1,187,202	3,817,308	8,173,450	(4,356,142)	3,817,308	-	
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-	
	Autoridade Nacional do Petróleu	147,554,906	-	147,554,906	147,554,906	-	147,554,906	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-	
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	147,554,906	-	147,554,906	147,554,906	-	147,554,906	-	
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-	
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
	Central Bank of Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
	Totál Pagamentu	243,054,979	(73,000)	242,981,979	246,587,404	(3,605,425)	242,981,979	-	

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2011	
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál	
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Dirasaun Impostu Petróleu		63,503,648	-	63,503,648	62,515,609	988,039	63,503,648	-	
1	Rendimentu Impostu	32,521,304	(1,580,763)	30,940,541	26,046,734	4,893,807	30,940,541	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	29,555,443	900,391	30,455,834	31,956,878	(1,501,044)	30,455,834	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-	
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-	
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	1,426,901	680,372	2,107,273	4,511,997	(2,404,724)	2,107,273	-	
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleu		100,534,215	-	100,534,215	100,534,215	-	100,534,215	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-	
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	100,534,215	-	100,534,215	100,534,215	-	100,534,215	-	
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-	
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		164,037,863	-	164,037,863	163,049,824	988,039	164,037,863	-	

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd			Períodu relatóriu:			2011	
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál	
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál		
Dirasaun Impostu Petróleu		11,360,387	-	11,360,387	11,239,310	121,077	11,360,387	-	
1	Rendimentu Impostu	5,857,010	(232,261)	5,624,749	4,710,041	914,708	5,624,749	-	
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	5,198,414	87,003	5,285,417	5,565,277	(279,860)	5,285,417	-	
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-	
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-	
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-	
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-	
7	Penalidade/Juru (Interest)	304,963	145,258	450,221	963,992	(513,771)	450,221	-	
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-	
Autoridade Nacional do Petróleu		17,402,885	-	17,402,885	17,402,885	-	17,402,885	-	
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-	
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-	
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-	
12	Pagamentu lukru oleo & gás	17,402,885	-	17,402,885	17,402,885	-	17,402,885	-	
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-	
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-	
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-	
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-	
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-	
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-	
Totál Pagamentu		28,763,272	-	28,763,272	28,642,195	121,077	28,763,272	-	

Kompañia nia naran:		ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd			Períodu relatóriu: 2011			
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleo		16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		16,674	-	16,674	16,288	386	16,674	-

Kompañia nia naran:		Eni JPDA 03-103 Limited			Períodu relatóriu: 2011			
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Final
		Orijinál	Ajusta	Final	Orijinál	Ajusta	Final	
Dírasaun Impostu Petróleu		143,670,678	-	143,670,678	133,178,864	10,491,814	143,670,678	-
1	Rendimentu Impostu	68,154,526	5,591,743	73,746,269	68,154,526	5,591,743	73,746,269	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	75,516,152	(10,491,814)	65,024,338	65,024,338	-	65,024,338	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	4,900,071	4,900,071	-	4,900,071	4,900,071	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		205,825,680	(60)	205,825,620	205,825,620	-	205,825,620	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	205,825,680	(60)	205,825,620	205,825,620	-	205,825,620	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		349,496,358	(60)	349,496,298	339,004,484	10,491,814	349,496,298	-

Kompañia nia naran:		Eni JPDA 06-105 Pty Ltd			Períodu relatóriu: 2011			Diferensa Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Dírasaun Impostu Petróleu	46,421,099	(875)	46,420,224	46,420,224	-	46,420,224	-
1	Rendimentu Impostu	26,150,354	-	26,150,354	26,150,354	-	26,150,354	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	10,756,866	(300)	10,756,566	10,756,566	-	10,756,566	-
5	Impostu Retensaun	9,355,863	6,865	9,362,728	9,401,133	(38,405)	9,362,728	-
6	Impostu Saláriu	158,016	(7,440)	150,576	112,171	38,405	150,576	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleo	3,166,916	(20)	3,166,896	3,166,896	-	3,166,896	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	2,756,916	(20)	2,756,896	2,756,896	-	2,756,896	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	250,000	-	250,000	250,000	-	250,000	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	160,000	-	160,000	160,000	-	160,000	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Central Bank of Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	49,588,015	(895)	49,587,120	49,587,120	-	49,587,120	-

Kompañia nia naran:		Eni Timor Leste SpA			Períodu relatóriu: 2011			Diferensa Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dírasaun Impostu Petróleu		2,185,035	-	2,185,035	2,185,035	-	2,185,035	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	2,158,909	-	2,158,909	793,309	1,365,600	2,158,909	-
6	Impostu Saláriu	26,126	-	26,126	1,391,726	(1,365,600)	26,126	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		2,185,035	-	2,185,035	2,185,035	-	2,185,035	-

Kompañia nia naran:		Santos			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		133,375,957	17,914,934	151,290,891	151,290,891	-	151,290,891	-
1	Rendimentu Impostu	69,127,363	4,230,114	73,357,477	64,478,773	8,878,704	73,357,477	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	64,248,594	-	64,248,594	64,248,594	-	64,248,594	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	13,684,820	13,684,820	22,563,524	(8,878,704)	13,684,820	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		222,908,374	(8,807,896)	214,100,478	214,100,478	-	214,100,478	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	222,908,374	(8,807,896)	214,100,478	214,100,478	-	214,100,478	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL–Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		356,284,331	9,107,038	365,391,369	365,391,369	-	365,391,369	-

Empresas:		Impex Sahul			Período relatório: 2011			Diferença Final
Nu	Descrição do pagamento	Per Empresa			Per Governo			
		Original	Ajuste	Final	Original	Ajuste	Final	
Dirigido Imposto Petróleo		147,097,938	-	147,097,938	147,097,938	-	147,097,938	-
1	Rendimento Imposto	80,600,123	-	80,600,123	80,600,123	-	80,600,123	-
2	Imposto Adicional Lukru/ Imposto Lukru Suplementar	63,220,702	-	63,220,702	63,220,702	-	63,220,702	-
3	Imposto Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Imposto Retenção	15,207	-	15,207	15,207	-	15,207	-
6	Imposto Salário	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	3,261,906	-	3,261,906	3,261,906	-	3,261,906	-
8	Pagamento Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		239,189,335	-	239,189,335	239,189,335	-	239,189,335	-
9	FTP - Condensado/Óleo Cru	16,515,304	-	16,515,304	16,515,304	-	16,515,304	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamento Lukru óleo & gás	222,674,031	-	222,674,031	222,674,031	-	222,674,031	-
13	ADPK - Taxa Aplicação	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK - Taxa Dados Sísmicos	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK - Taxa Desenvolvimento	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK - Taxa Contrato Serviço	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Exclusiva TL - Taxa Aplicação	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Exclusiva TL - Taxa Dados Sísmicos	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Exclusiva TL - Taxa Licença/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Total Pagamento		386,287,273	-	386,287,273	386,287,273	-	386,287,273	-

Kompania nia naran:

Tokyo Timor Sea Resources

Período relatório: 2011

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompania			Per Governu			Diferensa Final
		Orijinal	Ajusta	Final	Orijinal	Ajusta	Final	
Dirasaun Impostu Petróleo		117,886,546	-	117,886,546	117,886,546	-	117,886,546	-
1	Rendimentu Impostu	63,731,783	(4,102,581)	59,629,202	54,947,519	4,681,683	59,629,202	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	54,154,763	-	54,154,763	54,154,763	-	54,154,763	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	4,102,581	4,102,581	8,784,264	(4,681,683)	4,102,581	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		172,327,441	-	172,327,441	172,327,441	-	172,327,441	-
9	FTP - Condensate/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	172,327,441	-	172,327,441	172,327,441	-	172,327,441	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		290,213,987	-	290,213,987	290,213,987	-	290,213,987	-

Kompañia nia naran:		Woodside Petroleum			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
	Dirasaun Impostu Petróleo	287,763	-	287,763	287,763	-	287,763	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	11,732	-	11,732	11,732	-	11,732	-
6	Impostu Saláriu	276,031	-	276,031	276,031	-	276,031	-
7	Penalty/Interest	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
	Autoridade Nacional do Petróleo	320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	320,000	-	320,000	320,000	-	320,000	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
	Central Bank of Timor-Leste	-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
	Totál Pagamentu	607,763	-	607,763	607,763	-	607,763	-

Kompañia nia naran:		Minza Oil & Gas			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		10,566	1,180	11,746	11,766	(20)	11,746	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	1,100	-	1,100	3,148	(2,048)	1,100	-
6	Impostu Saláriu	9,466	1,180	10,646	8,618	2,028	10,646	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		90,566	1,180	91,746	91,766	(20)	91,746	-

Kompañia nia naran:		Petronas			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleo		107	-	107	107	-	107	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	107	(107)	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	107	107	107	-	107	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gas	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		107	-	107	107	-	107	-

Kompañia nia naran:		Oilex			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		335,036	2,371	337,407	337,407	-	337,407	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	189,285	-	189,285	196,393	(7,108)	189,285	-
5	Impostu Retensaun	119,168	224	119,392	118,722	670	119,392	-
6	Impostu Saláriu	26,583	2,147	28,730	22,292	6,438	28,730	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	80,000	-	80,000	80,000	-	80,000	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		415,036	2,371	417,407	417,407	-	417,407	-

Kompañia nia naran:		Reliance Exploration & Production			Períodu relatóriu: 2011			Diferença Finál
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		3,541,247	22,132	3,563,379	3,563,379	-	3,563,379	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	3,541,247	(97,035)	3,444,212	3,391,788	52,424	3,444,212	-
6	Impostu Saláriu	-	119,167	119,167	171,591	(52,424)	119,167	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		3,541,247	22,132	3,563,379	3,563,379	-	3,563,379	-

Kompañia nia naran:		Talisman			Períodu relatóriu: 2011			
Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		5,774,000	-	5,774,000	5,774,000	-	5,774,000	-
1	Rendimentu Impostu	5,774,000	-	5,774,000	5,774,000	-	5,774,000	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleu		645,484	-	645,484	645,484	-	645,484	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	645,484	-	645,484	645,484	-	645,484	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		6,419,484	-	6,419,484	6,419,484	-	6,419,484	-

Kompañia nia naran:

Japan Energy E and P

Períodu relatóriu: 2011

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Finál
		Orijinál	Ajusta	Finál	Orijinál	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleu		29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	-	-	-	-	-	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	-	-	-	-	-	-	-
Totál Pagamentu		29,851	(100)	29,751	29,751	-	29,751	-

Nu	Deskrisaun pagamentu	Per Kompañia			Per Governu			Diferensa Final
		Per Kompañia			Per Governu			
		Orjinal	Ajusta	Finál	Orjinal	Ajusta	Finál	
Dirasaun Impostu Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
1	Rendimentu Impostu	-	-	-	-	-	-	-
2	Impostu Adisiona Lukru/ Impostu Lukru Suplementár	-	-	-	-	-	-	-
3	Impostu Lukru Filial (Branch)	-	-	-	-	-	-	-
4	VAI	-	-	-	-	-	-	-
5	Impostu Retensaun	-	-	-	-	-	-	-
6	Impostu Saláriu	-	-	-	-	-	-	-
7	Penalidade/Juru (Interest)	-	-	-	-	-	-	-
8	Pagamentu Seluk	-	-	-	-	-	-	-
Autoridade Nacional do Petróleo		-	-	-	-	-	-	-
9	FTP - Kondensadu/Crude Oil	-	-	-	-	-	-	-
10	FTP - Liquefied Petroleum Gas	-	-	-	-	-	-	-
11	FTP - Gás	-	-	-	-	-	-	-
12	Pagamentu lukru oleo & gás	-	-	-	-	-	-	-
13	ADPK- Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
14	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
15	ADPK – Taxa Desenvolvimentu	-	-	-	-	-	-	-
16	ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	-	-	-	-	-
17	Área Esklusiva TL–Taxa Aplikasaun	-	-	-	-	-	-	-
18	Área Esklusiva TL-Taxa Dadus Seismiku	-	-	-	-	-	-	-
Central Bank of Timor-Leste		-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-
19	Área Esklusiva TL – Taxa Lisensa/Taxa Superfície	-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-
Totál Pagamentu		-	7,978,400	7,978,400	7,978,400	-	7,978,400	-

Aneksu 4: Modelu relatório Timor-Leste ITIE 2011

Kompania Petróleu

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Extractive Industries

Name of Company:

Reporting period:

Flows of Financial Payments in USD to the Government of Timor-Leste

REPORT TO BE COMPLETED ON PAYMENT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
1. Benefit Stream be reported by International Companies only			
1 a) National State-Owned/ Joint Venture Company equity share of Host Government Production			
1 b) Production received by National State-Owned/ Joint Venture Company			
1 c) National State-Owned/ Joint Venture Company production entitlement			
1 d) Production entitlement received on behalf of the Host Government			
2. Payments to Host Government			
2 a) Petroleum Tax Directorate			
i) Income tax payments			
ii) Additional profits tax payments/Supplemental Profit Tax			
iii) Branch profits tax payments			
iv) VAT payments			
v) With Holding Tax payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			
viii) Other Payments (Specify)			
2 b) National Petroleum Authority			
i) First Tranche Petroleum Payments (FTP)			
- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			
ii) Profit oil & gas payments			
iii) Other Payments:			
JPDA Fee:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			
Timor Leste Exclusive Area:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			
2c. Other			
a) Other payments to Government/ Person			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company name:			
Government agency/ National State-Owned/ Joint Venture Company Representative name:			
Payment description:			
3. Total			
Total Payments Made	0	0	0

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Management Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Dirasaun Impostu Petróleu

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Petroleum Tax Directorate

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
a) Petroleum Tax Directorate			
i) Income Tax Payments			
ii) Additional Profit Tax Payments/Supplemental Petroleum Tax Payments			
iii) Branch Profit Tax Payments			
iv) VAT Payments			
v) Withholding Tax Payments			
vi) Wages Tax			
vii) Penalty/ Interest			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Petroleum Tax Directorate Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Autoridade Nacional do Petróleo

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for the National Petroleum Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
3 b) National Petroleum Authority			
i) FTP (First Tranche Petroleum / Royalties)			
- Condensate			
- Liquefied Petroleum Gas			
- Gas			
ii) Profit Oil & Gas Payments			
iii) Other Payments:			
JPDA Fee:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- Development fee			
- Contract service fee			
Timor-Leste Exclusive Area:			
- Application fee			
- Seismic data fee			
- License fee/Surface fee			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

National Petroleum Authority Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amount disclosed above agrees to the total of the individual company templates completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Banco Central de Timor-Leste

Timor-Leste Extractive Industries Transparency Initiative

Input Template for Banking and Payment Authority

Name of Company:

Reporting period:

Total Aggregated Flows of Financial Receipts in USD from Extractive Industries

REPORT TO BE COMPLETED ON RECEIPT BASIS

Description of Payment	Cash (USD)	Kind	
		Value	Description
a) Banking & Payments Authority			
i) Article 6.1(a) Payments			
ii) Article 6.1(b) Payments (Payments from the National Petroleum Authority)			
iii) Article 6.1(d) Payments			
iv) Article 6.1(e) Payments			

Confidentiality - All information provided on the reporting templates shall be treated on a confidential basis and is only for the use of the Aggregating Body and Government solely for the purposes of EITI Reporting requirements. No information shall be disclosed to any third party without the disclosing party's written consent, unless disclosure is required by law.

Central Bank Sign Off

We acknowledge our responsibility for the fair presentation of the Reporting Template in accordance with the Reporting Guidelines and confirm that the aggregated amounts disclosed above agree to the total of the individual company template completed, with the exception of:

- 1.
- 2.
- 3.
- 4.

Name:

Signature:

Position:

Date:

Aneksu 5: Lista kontaktu no ema sira ne'ebé envolve iha prosesu rekonsiliação

Independente Auditor – Moore Stephens LLP

Tim Woodward	Partner
Radhouane Bouzaiane	Senior manager / Team Leader
Dian Perawati	Audit Senior
Rita Freitas	Audit assistant

Sekretariadu TL-EITI

Elda Guterres da Silva	Koordenador Nasionál Timor-Leste ITIE
Trifonio Flor Sarmiento	Ofisial Desiminasau

Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais

Alfredo Pires	Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais
---------------	------------------------------------

Kompania Petróleu

Brendan Augustin	Woodside Petroleum
Mary Beveridge	Woodside Petroleum
Balraj Singh Sidhu	Petronas
Seitaro KAYAMA	Inpex Sahul
Christine Starr	Oilex
James Booth	ConocoPhillips
Troy Sumpton	ConocoPhillips
Andrew Tay	Eni
Hitoshi Tagawa	Tokyo Timor Sea Resources
Ben J Opie	Tokyo Timor Sea Resources
Michael Lawry	Santos
Dino Gandara Rai	Minza Oil & Gas
Winnie Cho	Talisman Energy Inc
Susindar Kandasamy	Japan Energy
Vinay Kothari	Reliance

Autoridade Nacional do Petróleo

Emanuel Angelo Lay	Diretór Komersiál - komersiál
Honesia Araujo	Ofisial Jestaun Merkadu no Reseita

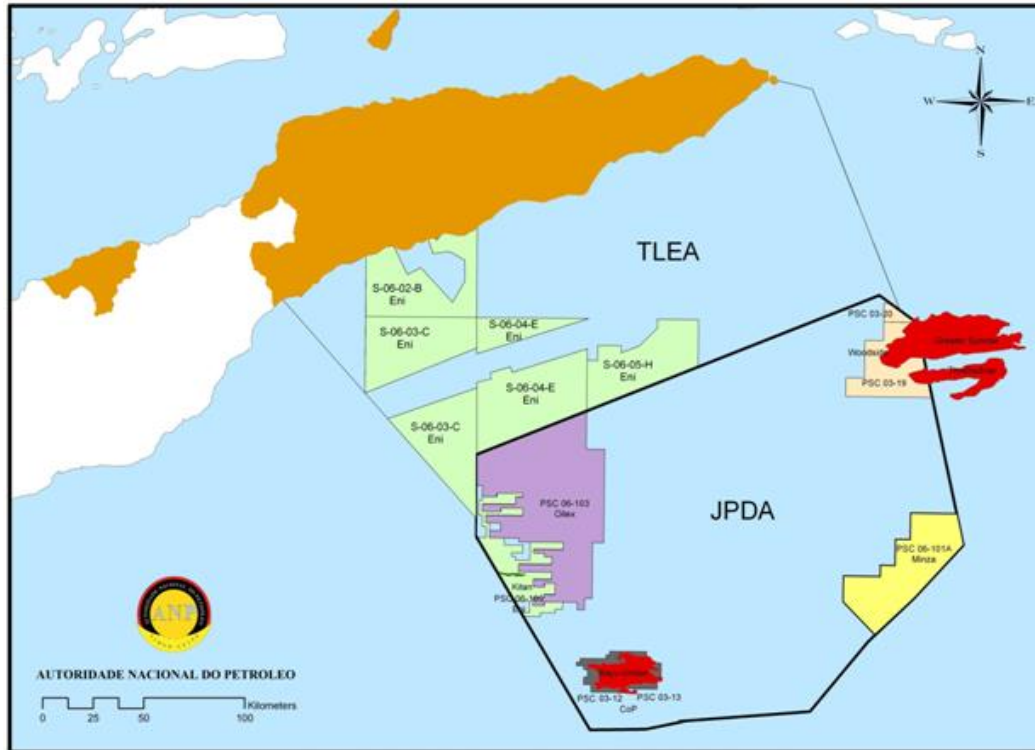
Dirasaun Impostu Petrõleu

Joao Demetrio Xavier	Xefe ba Departementu Operasionál
----------------------	----------------------------------

Banco Central de Timor-Leste

Fernando da Silva Carvalho	Xefe Kontabilidade
----------------------------	--------------------

Anejo 6: Área contratada pela AETL no ADPK



Aneksu 7: Oleo no Gás matan iha rai-leten Timor-Leste

