

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

RELATÓRIU REKONSILIASAUN INDEPENDENTE ITIE BA TINAN 2013

Dezemburu 2015



Relatóriu ne'e prepara ona tuir pedido hosi Grupu Servisu Multi Stakeholder ne'ebé karegadu ba implementasaun Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste (ITIE-TL). Visaun espresaun iha relatóriu sira ne'e rekonsiliaun independente no la refleta opiniaun ofisial hosi GSMS ITIE TL. Relatóriu ne'e prepara ona esklusivamente hodi usa hosi ITIE-TL no labele usa hosi terseira parte sira seluk no mos ba kualkuer objetivu ba sira seluk ne'ebé intensaun.

KONTEÚDU TABELA

MENSAJEN.....	5
MENSAJEN HOSI GRUPO SERVISU MULTI-STAKHOLDER TIMOR-LESTE	6
1. INTRODUSAUN.....	7
1.1. Konesimentu (Background)	7
1.2. Objetivu hosi Servisu (assignment).....	7
1.1. Natureza no estensaun hosi ami nia servisu.....	8
2. SUMÁRIU EZEKUTIVU	9
2.1. Limitasaun hosi ezersisiu rekonsiliaisaun	9
2.2. Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa	9
2.3. Dadus produsaun Oleo no Gás.....	10
2.1. Dadus ne'ebé kompletu hotu no akuradu.....	10
2.2. Rekonsiliaisaun Pagamentu	11
3. APROSIMASAUN NO METODOLOJIA	14
3.1. Inisiu Enkontru.....	14
3.2. Faze Inisiu	14
3.3. Prosesu Rekonsiliaisaun	15
3.4. Dadus ITIE nian ne'ebé konfiabilidade (Reliability) no kredibilidade.....	16
3.5. Baze ba relata nian.....	16
4. VIZAUN JERÁL SETÓR ESTRATIVA IHA RDTL.....	17
4.1. Setór Oleo no Gás	17
4.2. Setór Mineiru	27
5. ESCOPO REKONSILIASAUN.....	29
5.1. Selesaun ba escopo rekonsiliaisaun.....	29
5.2. Kompañia Estrativa involve iha rekonsiliaisaun ITIE	29
5.3. Kobre Impostu no reseita sira	30
5.4. Entidade Governu.....	30
5.5. Fluxograma (Flow chart) ba pagamentu ne'ebé fluxo hosi setór estrativa.....	31
6. REZULTADU REKONSILIASAUN	32
6.1. Rekonsiliaisaun hosi kompañia estrativa	32
6.2. Rekonsiliaisaun hosi fluxo de reseita (revenue stream)	33
6.3. Ajustamentu sira.....	34
6.4. Diferensa la rekonsilia	36
7. DADUS RELATA ONA.....	37
7.1. Analiza hosi reseita Governu nian	37

7.2. Responsabilidade Sociál Koperativa.....	38
8. REKOMENDASAUN SIRA.....	39
8.1. Lisaun Aprendizazen hosi rekonsiliação 2012/2013.....	39
8.2. Akompanha (Follow up) rekomendasão hosi relatório ITIE anterior	40
ANEKSU	41
Aneksu 1: Detalhu no Reseita Maior kompañia Oleo no Gás.....	42
Aneksu 2: Evolusaun reseita Oleo no Gás entre 2009-2013.....	43
Aneksu 3: Área kontratu iha AETL no ADPK	44
Aneksu 4: Oleo no Gás Seeps rai maran iha RDTL.....	45
Aneksu 5: Perfil Kompañia Estrativa.....	46
Aneksu 6: Rekursu Mineiru iha RDTL.....	48
Aneksu 7: kontaktu pesoal ou involve rekonsiliação RDTL ITIE iha 2013	49

LISTA ABREVIASAUN

IAL	Impostu Adisiona Lukru
BOE	Barrel of Oil Equivalent
BCTL	Banco Central de Timor-Leste
AMBTT	Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor
ITIE	Inisiativa Transparénsia Indústria Estativa
RSE	Rendimentu Sustentavel Estimadu
SRTL	Servisu Reseita Timor-Leste
FTP	First Tranche Petróleum
PIB	Produutu Internu Brutu
DJE	Diresaun Jerál Estatistika
Gov	Governu
IPMC	Interim Petróleum Mining Code
AUI	Akordu Unitizasaun Internasionál
JC	Komisariu Konjunta
ADPK	Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta
LNG	Liquefied Natural Gás
MF	Ministériu Finansas
NE	Nota de Entendimentu
MPRM	Ministériu Petróleu e Rekursu Minerais
GSMS	Grupo Servisu Multi-Stakeholder
DNRPM	Dirasaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais
ANP	Autoridade Nacional do Petróleo
O&G	Oleo & Gás
PF	Fundo Petróleu
PMC	Petróleum Mining Code
KFP	Kontratu Fahe Produsaun
RDTL	República Democrática de Timor-Leste
SERN	Sekretariu Estadu Rekursus Naturais
KPE	Kompañia Públiku Estadu
IPS	Impostu Petróleu Suplementar
TDA	Taxes and Duties Act
AETL	Área Esklusiva Timor-Leste
TdR	Termus de Referénsia
ADTT	Autoridade Designada Tasi Timor
TTT	Tratadu Tasi Timor
UNTAET	United Nation Transition Administration in East Timor
VAT	Valór Akresenta Impostu
IR	Impostu Retensaun
AZK	Área Zona Koperasaun

Mensajen

Mensajen hosi Ministru Petróleu no Rekursu Minerais

Relatóriu TL-ITIE ne'e relatóriu daruak nasaun nian depois fo'ó sai (issuance) ITIE Standard 2013. Relatóriu ITIE 2013 prepara ona ho esforsu ne'ebé diak hodi kompila ho regra ITIE 2013 ho adoptasaun ba kontestu Timor-Leste nian. Ida ne'e evidensia hosi inklusaun informasaun relasionadu kompañia Públiku Estadu, konteúdu lokál no Responsabilidade Sosiál Korporate no informasaun kontestual elaboradu liu tan.

Hanesan ezemplu le'e nain sira sei hetan informasaun kona-ba Timor Leste retornu investimentu fundu petróleu 2013 to'o ona \$865 milaun ne'e liu ona montante \$730 milaun, ne'ebé transfere ona ba Orsamentu Jeral Estadu durante 2013.

Totál Produsaun Petróleu Timor-Leste nian mak 65,200,780 BOE iha 2013 redusaun 12.4% hosi tinan anterior.

Sasatan hosi ITIE Standard komesa mosu mai ona no teste kapabilidade hosi TL-GSMS hodi kumpri standard foun no servisu hamutuk ho sira nia diferença tuir tempu duni.

Durante 2013 TL-GSMS kontinua envolve ho komunidadade liu hosi desiminasau kolóquio sira.

Parabens TL-GSMS ba relatóriu TL-ITIE 2013.



Alfredo Pires

Alfredo Pires
Ministru Petróleu no Rekursu Minerais

Mensajen hosi Grupo Servisu Multi-Stakholder Timor-Leste

Ho kontente tebes atu anunsia katak GSMS aprova ona hodi publika relatóriu TL-ITIE da6 ne'ebé kobre informasaun ba tinan fiskal remata 31 Dezembru 2013. Ida ne'e mak relatóriu da2 publika ona iha tinan ne'e nian, hafoin publikasaun relatóriu ITIE da5 ba tinan fiskal remata 31 Dezembru 2012 iha Feveireiru 2015.

Etapa ida ne'ebé la fasil, partikularmente atu adopta hotu ITIE standard foun iha relatóriu rua ne'e nian. Sasatan mak oinsa atu to'o iha ekilibru entre kumpri rekeztu ITIE, espesialmente kona-ba divulgásaun informasaun no sirkumstansia uniku ne'ebé hasoru hosi setór industria estrativa Timor-Leste

Parte hosi relatóriu rua ne'e, hosi nasaun lima Timor-Leste mak dahuluk hili ona hodi halao projetu pilotu pre-validasaun kondus hosi Sekretariadu Internasionál ITIE iha Novembru 2015. Rezultadu ladun diak no de faktu katak ho limitasaun tempu ba GSMS hodi konsidera deskobre (finding) iha relatóriu 2013, ne'e etapa atual nian GSMS deside ona atu publika 2013.

GSMS desidi ona iha enkontru 15 no 22 Dezembru hodi enderesu kestaun sira ne'e iha 2016 liu hosi publikasaun relatóriu suplemental ho enderesu deskobre iha pre-validasaun no rekomena iha trimestra da1 2016, inklui hosi relatóriu 2012 no 2013. no mos persiza hodi dezenvolve planu servisu ne'ebé diak ho tempu klaru hodi evita atrazu no guia diak liu tan GSMS nia diskusaun ba kestaun sira relasionadu ba implementasaun ITIE standard iha Timor-Leste.

Indústria

Governu

Sosiedade Sivil

TIMOR GAP

1. INTRODUSAUN

1.1. Konesimentu (Background)

República Democrática de Timor-Leste (RDTL) Inisiativa Transparénsia Indústria Estatal e ezersisiu rekonsiliausaun kobre periodu hosi 1 Janeiro to'o 31 Dezembru 2013, ne'ebé ezejuta hosi Moore Stephens tuir ho ami nia kontratu servisu data 18 Setembru 2014 no aprova ona hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS).

Ida ne'e mak rekonsiliausaun relatóriu da5 nian desde RDTL sai ona nasaun kumpridor ITIE iha 1 Julho 2010. Ate data relatóriu ITIE lima (5) mak públika ona kobre periodu hosi 1 Janeiro 2008 to'o 31 Dezembru 2012. Sumáriu relatóriu refere hatudu iha kraik:

Kobre Tinan	Data Publikasaun	Kobre Setór sira	Reseita Governu (USD milaun)	Pagamentu Kompañia (USD milaun)	Númeru kompañia ne'ebé relata	Rekonsiliador
2008	Outubru 2009	Oleo no Gás	2,510	2,510	16	Deloitte
2009	Fevereiro 2011	Oleo no Gás	1,764	1,764	17	Deloitte
2010	Dezembru 2012	Oleo no Gás	2,150	2,150	20	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	Oleo no Gás	3,453	3,453	20	Moore Stephens LLP
2012	Fevereiro 2015	Oleo no Gás/ Minerais	3,800	3,800	20	Moore Stephens LLP

Linha de Tempo (Timeline)

GSMS tenki halao prosesu validasaun tarde liu mak 1 Outubru 2015. Tabela tuir mai sumáriu linha de tempo hosi ITIE iha RDTL:

Tinan	Detalha
2003	Governu RDTL anunsia kometimentu ba ITIE.
2004	Produsaun komesa iha posu oleo Bayu Undan.
2005	Fundo Petróleu RDTL estabesele ona hosi Lei Nu 9-2005.
2006	Governu konvida formasaun ba GSMS ITIE
2007	Enkontru dahuluk GSMS ITIE nian
2008	Estabesele ona ANP hosi Lei Nu 2-2008.
2008	Estabesele ona Sekretariadu ITIE.
2008	RDTL sai ona nasaun kandidatura
2009	Públika ona relatóriu ITIE 2008.
2009	Finaliza ona mata dalan ITIE hosi GSMS ITIE
2010	RDTL dezigna ona nasaun kumpridor.
2011	Públika ona relatóriu ITIE 2009.
2012	Públika ona relatóriu ITIE 2010.
2012	Públika ona relatóriu ITIE 2011.
Oct. 2015	Prazo final (Deadline) ba validasaun tuir mai

1.2. Objektivu hosi Servisu (assignment)

Servisu sira ne'e kompostu hosi detalha rekonsiliausaun pagamentu ne'ebé halo ona no deklara hosi setór estrativa (a seguir refere ba Kompañia sira) ho dadus reseita fornese hosi varius entidade no entidade hosi governu RDTL (a seguir refere ba Entidade Governu").

Objetivu em jerál hosi ezersisiu rekonsiliausaun mak atu

- Promove nakloke (openness) no kontabilidade jestaun rekursu naturais;

- Haforsa Sistema Kompañia no Governu nia, informa debate públiku no inform public debate, no eleva konfiansa.
- Fornese supervisaun no ajuda sidadun RDTL informadu kona-ba oinsa governu RDTL simu hosi sira nia rekursu naturais; no
- Promove liu tan nakloke ba parte hotu oinsa RDTL jere nia riku soin rekursu naturais, nesesaru hodi asegura katak rekursu sira ne'ebé benefisia ba povu hotu.

1.1. Natureza no estensaun hosi ami nia servisu

Rekonsiliausaun ne'e halao ona tuir ho International Standard on Related Services aplikavel ba konkordansia prosedura involvementu sira (engagements). Dezempeñu prosedura sira ne'e hatur ona iha Termus de Referénsia (TdR) aneksu iha kontratu servis referénsia RFP/01/MPRM-2014 no aprova ona hosi GSMS.

Ami hatur ona deskobre iha relatóriu no apéndice asociadu. Prosedura rekonsiliausaun realiza no dezempeñu ba konstituante audit ou reve tuir International Standards on Auditing ou International Standards on Review Engagements no nia rezultadu ami la espresa kualker garantidu (assurance) kona-ba tranzaksaun ne'ebé liu (beyond) deklarasaun explicita hatur ona iha relatóriu ne'e nian. ami mos dezempeñu ona prosedura adisiona kestaun seluk bele hetan ami nia atensaun hodi bele relata.

Relatóriu ne'e fo'o breve introdusaun, escopo no objetivu, ami nia metodolojia no aprosimasaun ba iha prosesu rekonsiliausaun, alende ne'e fornese mos detalha ba ami nia deskoberta sira, rekomendasaun hodi melhora no hodi halo diak liu tan prosesu rekonsiliausaun nian.

Ami nia relatóriu inkoperadu informasaun sira ne'ebé simu to'o ou inklui 11 Novembru 2015 relasionadu ba tinan remata 31 Dezembru 2013. Kualkuer informasaun simu antes data ne'e sei la inklui iha ami nia relatóriu. Konfirmasaun ne'ebé la afeta ba dados ou rekonsiliausaun ne'ebé simu ona subsekuente, inklui ona.

2. SUMÁRIU EZEKUTIVU

2.1. Limitasaun hosi ezersisiu rekonsiliausaun

Servisu ne'ebé sei halao mak hatur ona iha TdR ba ami nia envolvimentu (engagement). Ne'e inklui obter kontestual informasaun hosi entidade governu. Maibe durante ami nia servisu ami labelle obter informasaun sira tuir mai ne'ebé relasionadu ba setór estrativa iha RDRTL mak:

- Dadus ho relasionadu traballadór iha Indústria estrativa iha termus absoluta ou persentajen hosi total traballadór, dadus ne'e sidauk persiza (required) hodi relata hosi formatu relatóriu nian.
- Dadus ho relasionadu ba produsaun kada komodidade, dadus ne'e sidauk persiza hodi relata hosi formatu relatóriu nian.

Entertanto no espera ba efektu sira ne'e hosi kestaun ne'ebé deskreve iha leten, ami bele razoavel konklui katak ami nia relatóriu devidamente kobre aspetu sira seluk hotu hosi ITIE nian Standard.

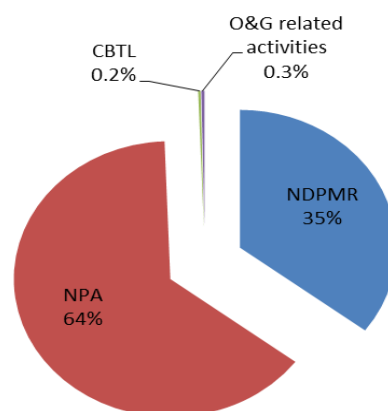
2.2. Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

Reseita RDRTL ne'ebé hetan hosi setór estrativa tun **USD 529 Milaun** ou **15%**, hosi **USD 3,583 Milaun** iha 2012 to'o **USD 3,054 Milaun** iha 2013.

Tabela iha kraik hatudu hafahe hosi tipu entre 2012 no 2013:

Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa	2013	2012	Variasaun	
	USD Milaun	USD Milaun	USD Milaun	%
Dirasaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais	1,150	1,600	(450)	-28%
Autoridade Nacional do Petróleo	2,093	2,181	(88)	-4%
Banco Central de Timor-Leste	8	9	(1)	-8%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrativa Oleo no Gás	3,252	3,790	(538)	-14%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade relasionadu (naun-estrativa) Oleo no Gás	11	10	1	9%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór Oleo no Gás	3,263	3,800	(537)	-14%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór Mineiru	0.04	0.04	(0.01)	-
Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa	3,263	3,800	(537)	-14%
Parte hosi reseita aloka ona ba Australia ¹	(209)	(217)	8	-4%
Parte hosi reseita aloka ona ba RDRTL	3,054	3,583	(529)	-15%

Variasaun ne'e prinsipalmente esplika ona hosi iha redusaun pagamentu ne'ebé simu hosi DNRPM durante 2013 (**+USD 450 Milaun**) especialmente liu hosi Impostu adisiona² ne'ebé redus hosi **USD 249 Milaun**. Ami nota ona katak estrutura hosi reseita setór estrativa besik atu hanesan 2012. Diagrama iha kraik hatudu hafahe reseita setór estrativa simu ona durante 2013.



¹ Tuir Tratadu Tasi Timor (TTT) governa Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK), Australia tenki hetan titlu 10% hosi produsaun petróleu iha ADPK. Por favor refere iha seksaun 4.1.2.

² Impostu Adisiona inklui asesmentu impostu seluk no penalidade.

2.3. Dadus produsaun Oleo no Gás

Produsaun Oleo no Gás redusaun hosi **9,266,232 barel** ou **12.4%** entre 2012 no 2013. Tabela iha kraik sumariza produsaun Oleo no Gás durante 2012 no 2013 hafahe kada kampu¹:

Kampu	2013	2012	Variasaun	
	Barel (BOE)	Barel (BOE)	Barrel (BOE)	%
Bayu-Undan	59,319,171	60,866,794	(1,547,623)	-2.5%
Kitan	5,881,609	13,600,218	(7,718,609)	-56.8%
Totál	65,200,780	74,467,012	(9,266,232)	-12.4%

Kampu Bayu-Undan

Hanesan kausa ho rekursus oleo no gás, tempu ba tempu produsaun deklinu no ne'e lo'os duni hosi kampu Bayu Undan, predominante tanba produsaun be'e mak aumenta hosi natural aquifer influx. ConocoPhillips' atual fo'o sai ona (forecast) inklui perfurasaun posu adisaun hodi mantein alinhamentu ho planu dezvoltamentu Bayu Undan no kontratu gás ba longe prazu ne'ebé eziste ona, Gás Bayu Undan kontratu hotu to'o iha tinan remata 2022.

Kampu Kitan

Produsaun oleo iha Kitan deklinu prinsipalmente tanba depleasaun natural reservoir no produsaun be'e mak aumenta.

Produsaun "In Kind"

La hanesan ho nasaun sira seluk, produsaun aloka ba nain (host) nasaun nian bele sasan (in kind) RDTL nia direitu (entitlement) ba fa'an produsaun iha termus dolares deit.

Valór Produsaun

Valór produsaun barrel of equivalent (BoE) determina bazeia ba proporsional (average) realiza presu iha 2013 ho previsaun hosi totál volume produsaun ba tinan finanseiru relevante.

Importante atu nota katak valór produsaun ne'e estimasaun aprosimadu derivado hosi totál produsaun multiplika hosi proporsional presu, ne'e fornese indikativu valór deit, atual reseita koleta ona apresenta iha relatóriu ne'e iha seksaun 2.2.

ANP publika ona iha situ Lafaek Database ne'ebé kontein informasaun relacionadu ba kampu produsaun Bayu-Undan no Kitan, kontratu, no seluk tan (nst). Informasaun sira ne'e jeralmente públiku bele asesu, Kontratu balun Públiku labele asesu tanba iha konfidensialidade maibe súmeriu esplikasaun publika ona iha Jornál de República.

2.1. Dadus ne'ebé kompletu hotu no akuradu

- Oráriu pagamentu halao ba Entidade Governu, hafahe kada kompañia usa hanesan baze ba ami nia rekonsiliaaun. Pagamentu hotu selesionadu no aprova hosi GSMS inklui ona iha rekonsiliaaun
- Lista kompañia estrativa selesionadu ona hosi GSMS ba ezersisiu rekonsiliaaun 2013 inklui kompañia Oleo no Gás 20.
- Kompañia Oleo no Gás 18 inklui ona iha escopo rekonsiliaaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatóriu. Sira mak alista hanesan tuir mai ne'e:

¹ Fonte: ANP.

Kompañia Oleo no Gás	
Woodside Petroleum	Oilex Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd
Eni Timor Leste S.p.A.	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd
Tokyo Timor Sea Resources	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd
Inpex Sahul Ltd	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd
Inpex Timor Sea Ltd	AusAid
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	Timor Gap (11-106)

- Kompañia Oleo no Gás 2 inklui ona iha escopo rekonsiliausaun la fo'o fila fali sira nia formatu relatóriu. Sira ne'e alista hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Oleo no Gás	
Japan Energy Corporation	Minza Oil and Gas Ltd

- Entidade Governu hotu inklui ona iha escopo rekonsiliausaun fo'o fila fali ona sira nia formatu relatóriu
- Ho baze ne'e, ami bele razoavel konklui katak relatóriu devidamente kobre pagamentu signifikante hotu ne'ebé halao ona iha 2013, hosi kompañia estrativa ba reseita RDTL nian.

2.2. Rekonsiliausaun Pagamentu

- Diferente liquidu (net) entre pagamentu deklarasi hosi kompañia Oleo no Gás no Entidade Governu, Inisiu hahu ho rekonsiliausaun montante, **USD 8,549,069** ou **0.26%** hosi montante total deklarasi hosi Governu, ne'ebé detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

Montante iha USD

	Kompañia Oleo no Gás	Entidade Governu	Diferensa	%
Totál pagamentu deklarasi ona	3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	0.26%

- Ami nia rekonsiliausaun ida ikus ne'e, permanecer diferente liquidu (net) montane **USD (465,032)** ou **0.014%** hosi total pagamentu deklarasi hosi Governu. Diferensa ne'e relasionadu ba formatu relatóriu ne'ebé la submete hosi kompañia estrativa.

Amounts in USD

	Kompañia Oleo no Gás	Entidade Governu	Diferensa	%
Totál pagamentu deklarasi ona	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)	-0.014%

- Depois de Ajustamentu, diferente liquidu (net) **USD (465,032)** representa agragadu diferensa pozitivu montante **USD 19** no diferensa negativu **USD (465,051)** ne'ebé detalha ona iha relatóriu ne'e nian iha seksaun 6.4
- Ajustamentu detalhu halao hosi entidade relatores inisiu montante no la rezolve restante (residual) diferensa apresenta ona iha relatóriu ne'e iha seksaun 6.3.
- Ami apresenta iha tabela kraik súmeriu ne'ebé diferensa la rekonsilia kada kompañia depois servisu rekonsiliausaun:

Montante iha USD

Kompañia	Kompañia Oleo no Gás	Entidade Governu	Diferensa
Minza Oil and Gas Ltd	-	429,368	(429,368)
Japan Energy Corporation	-	30,158	(30,158)
Diferensa Naun material relasionadu ba kompañia sira seluk	3,251,498,861	3,251,504,367	(5,506)
Totál pagamentu	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

Diferensa la rekonsilia prisipalmente tanba kompañia falha hodi submete sira nia formatu relatóriu maske nune'e fo'o hanoin nafatin.

- Ami apresenta iha tabela kraik sumáriu diferensa la rekonsilia hosi pagamentu no hosi Entidade Governu depois servisu rekonsiliausaun:

Montante iha USD

Fluxo de Reseita (Revenue stream)	Kompañia Oleo no Gás	Entidade Governu	Diferensa
Dirasaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais (DNRPM)	1,149,903,151	1,150,284,052	(380,901)
Rendimentu Impostu	603,177,015	603,177,540	(525)
Valór Akresenta Impostu (VAI)	17,400,822	17,607,462	(206,640)
Impostu Retensaun	12,449,944	12,608,587	(158,643)
Impostu Adisiona Lukru (IAL)	491,040,635	491,041,244	(609)
Impostu seluk (Salariu traballadór)	8,640,735	8,654,678	(13,943)
Impostu Adisiona	17,194,000	17,194,540	(540)
Autoridade Nacional do Petróleo	2,093,308,510	2,093,392,641	(84,131)
FTP Royalti : Oleo / Gás & Lukru Oil / Gás	2,088,395,220	2,088,399,351	(4,131)
ADPK - Taxa (Fee) Dezenvolvimentu	3,901,950	3,901,950	-
ADPK -Taxa (Fee) Kontatu Servis	880,000	960,000	(80,000)
AETL – Taxa (Fee)Lisensa / Aluga superficie	131,340	131,340	-
Banco Central de Timor-Leste)BCTL)	8,287,200	8,287,200	-
Taxa (Fee) Kadoras (AusAid)	8,287,200	8,287,200	-
Totál Pagamentu Baziku	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)



Tim Woodward
Partner
Moore Stephens LLP

150 Aldersgate Street
London EC1A 4AB

29 Dezembru 2015

3. APROSIMASAUN NO METODOLOJIA

Molok atu husu dadus prosesu rekonsiliausaun ba 2013, ami realiza reve escopo relatóriu ITIE aprova ona hosi GSMS. Ami mos hakerek instrusaun ne'ebé esplika oinsa atu kompleta no submete formatu relatóriu sira ne'e.

3.1. Inisiu Enkontru

Ami nia servisu (assignment) hahu ona iha 22 Setembru 2014 hosi inisiu enkontru ho RDTL Sekretariadu ITIE durante ne'e ami bele:

- Diskute objetivu ba servisu sira ne'e;
- Husu dokumentus hotu no informasaun persiza ba iha escopo servisu nian;
- Oráriu ba entrevista ne'ebé sei kondus ho pesoal importante hosi entidade governu no kompañia estrativa.

3.2. Faze Inisiu

Tuir ami nia termus de referénsia, ami realiza analiza prelimenár ba prosesu relatóriu ITIE atu aseguira katak escopo sira ne'e defini klaru ona. Inklui formatu relatóriu, prosedura koleasaun dadus no oráriu ba publikasaun relatóriu ITIE. Ami nia servisu inklui reve buat hirak hanesan tuir mai ne'e:

- Limeta de Materialidade (materiality threshold) ba resibu no pagamentu sira;
- Impostu no reseita ne'ebé atu kobre;
- Entidade Governu no Kompañia ne'ebé persiza atu relata; no
- Fornese garantidu (assurances) hosi entidade relatores hodi aseguira kredibilidade hosi dadus sira ne'ebé mak entrega ona mai ami.

3.2.1. Enkontru ho Autoridade no Kompañia

Ami kondus ona entrevista ho ofisial importante hosi entidade governu no kompañia. Durante enkontru sira ne'e, ami esplika ona katak faze ida ne'e envolve komprensaun no dokumenta medida Indústria estrativa RDTL nian, estabeselese prátika no Sistema impostu no afluxo de pagamentu dentro Indústria estrativa no mos identifikausaun ba envolvimentu kompañia no entidades governu sira hotu.

Alende ne'e, ami bele identifika vários impostu selu hosi kompañia estrativa, natureza informasaun asesivel dentro vários administrasaun no prosedura sira ne'e implementa ona. Kontaktu ne'ebé relasionadu ho Administrasaun no entidade públiku mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsaun
RDTL- Sekretariadu ITIE	Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasionál
	Trifonio Flor Sarmiento	Ofisial Desiminasau
	Ana Paula de Araujo	Asistente Administrasaun
	Sonia do Rosario Boavida	Ofisial Administrasaun
Ministériu Petróleu no Rekursus Minerais	Alfredo Pires	Ministru Petróleu no Rekursus Minerais
	Elga Anita Torrezaõ Pereira	Diretór Nasionál Minerais
Autoridade Nacional do Petróleo	Emanuel Angelo Lay	Diretór Komersiu
	Oscar Sanches Faria	Ofisial Senior – Finansa no Finance & Asuransia Fiskál
Dirasaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais (DNRPM)	Agostinho Gregorio Ramos	Staff Senior no xefe departementu konformidade (Compliance)
	Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petróleu
Banco Central de Timor-Leste	Fernando da Silva Carvalho	Xefe Kontabilidade
Dirasun Jeral Estatistika (DJE)	Paulina Rita Cruz VieGás	Dirasaun Nasionál Ekonomia no Estatistika Sosiál

Ami mos realiza enkontru ho kompañia operasaun maior iha setór Oleo no Gás iha RDTL no diskute ona kona-ba tipu pagamentu ne'ebé halo ona ba Governu no prosedura implementa ona ba preparasaun deklarasaun impostu no koleasaun resibu impostu. Ami mos reve problema ne'ebé infrenta durante servisu rekonsiliausaun durante tinan anterior, hodi nune'e atu aseguira katak informasaun ne'ebé husu iha formatu relatóriu bele asesivel.

Visita ona kompañia durante ami nia faze inisiu mak hanesan tuir mai ne'e:

Organizasaun	Naran	Funsaun
Woodside	Antonio Campos dos Santos	Reprezentante Nasaun nian (Country Representative) no Asesor ba Relasun Komunidade
Eni	Angelina Baptista Branco	Reprezentante Nasaun nian (Country Representative)
	Luis Martins	Diretór ba Negosius no Dezenvolvimentu
TIMOR-GAP	Jacinta Paula Bernardo	Diretór ba Servisu Korperativu
	Francisco Alegria	Asesor ba Relasaun Públiku no Prezidente & CEO

3.2.2. Koleasaun Dadus no Analiza

Tuir entrevista ne'ebé realiza ona ho entidade refere iha leten, ami obter dadus ne'ebé forma ona hanesan baze ba ami nia analiza preliminar ba setór estrativa iha RDTL.

Atu bele komprende no dokumentu medida setór estrativa RDTL nian, Sistema impostu no afluxo pagamentu, ami koleta ona dokumentu relevante no hetan ona komprensaun mak hanesan tuir mai ne'e:

- Lejizlasaun ne'ebé aplikavel ba iha setór estrativa;
- Estrutura setór estrativa iha RDTL, defini nia medida no stakeholder prinsipál sira;
- Indikadór estatistika no finaseiru hosi setór estrativa termus produsaun no kontibusaun dezempeñu reseita iha RDTL.
- Mudansa hotu ne'ebé akontese durante periodu rekonsiliausaun ho relasionadu ba lejizlasaun, kontratu foun, ou akordu sira ne'ebé bele impaktu iha setór estrativa no

Konklusaun prinsipál no kestaun ne'ebé levanta ona (raised) iha rekonsiliausaun relatóriu sira anterior

Atu identifika afluxo pagamentu hotu no mos entidade relevante iha setór estrativa, ami realiza hanesan tuir mai ne'e:

- Koleasaun ba resibu hotu halao ona hosi estadu hosi kompañia operasaun iha setór estrativa.
- Rekonsiliausaun ba dadus ne'ebé koleta ona hosi amostra (sample) kompañia estrativa ho sira ne'ebé mak fornese hosi entidade governu;
- Verifika kompañia ne'ebé alista ona inklui iha escopo rekonsiliausaun tinan anterior hodi aseguira komparabilidade entre tinan fiskál sira hotu;
- Konsolidasaun koleasaun reseita hosi entidade governu kada tipu afluxo no kada kompañia; no
- Kalkulasaun impaktu hosi rezultadu konsolidasaun kona-ba analiza materialidade.

3.3. Prosesu Rekonsiliausaun

3.3.1. Halibur (gathering) dadus

Formatu relatóriu prepara no aprova ona hosi GSMS manda ona ba kompañia estrativa no entidade governu hodi relata dadus ne'ebé rekere hotu. Formatu relatóriu ne'e manda hosi rekonsiliador independente eletronika ba stakeholder sira. Kompañia no entidade governu ne'ebé persiza atu relata direktamente ba rekonsiliador, ba sei deit sira mos bele husu (requested) direta kualkuer perguntas kona-ba formatu relatóriu ne'e nian.

3.3.2. Kompilasaun dadus no diferensa rezolusaun

Prosesu ba kompilasaun dadus no rezolve ou justifika diferensa realiza durante Novembru no Dezembru 2014. hodi realiza rekonsiliausaun, ami dezempeñu prosedura sira hanesan tuir mai ne'e:

- Figura relata ona hosi Kompañia Oleo no Gás kompara item kada item ba figura relata hosi entidade governu. Hanesan rezultadu, identifika ona diferensa hotu alista item kada item ne'ebé relasionadu ba kada ajensia governu no kompañia estrativa;
- Dadus ne'ebé relata ona hosi kompañia Oleo no Gás konkorda ho dadus relata ona hosi entidade governu, figura governu nian konsidera konfirma ona no laiha asaun tan ne'ebé persiza realiza; no
- Husu mos entidade governu no kompañia hodi fornese suporta dokumentu sira no/ou konfirmasaun ba kualkuer ajustamentu ba informasaun ne'ebé fornese iha formatu koleasaun dadus orijinal nian.

Ba objetivu servisu rekonsiliausaun, ami manter (retained) limite (threshold) USD rihun 10 hodi defini diverjensia (deviation) materialidade afluxo finanseiru individual. Diskripansia hotu exede montante ne'e sei investiga no sei ultima rekere submisaun justifikasaun hosi entidade relatores hodi nune'e bele proseguir ho analiza no ajustamentu.

Nu kazu ami labele rezolve diferensa sira ne'e, ami sei husu suporta dokumentu adisaun evidénsia ba deklarara pagamentu, iha kasu serteza, diferensa sira ne'e permanecer la rezolve, ne'ebé ami sumariza ona iha relatóriu ne'e iha seksaun 6.

3.4. Dadus ITIE nian ne'ebé konfiabilidade (Reliability) no kredibilidade

Hodi kumpri ho ITIE nian Standard no asegura konfiabilidade no kredibilidade ba dadus ne'ebé submete ona:

- Kompañia no entidade governu husu (requested) hodi manda sira nia formatu relatóriu ne'ebé asina ona hosi ofisil senior sertifika (attesting) katak formatu relatóriu ne'e kompleta no bazeia ba gravasaun akuradu no;
- Reseita hotu ne'ebé deklarara ona hosi entidade governu verefika ona ho audit relatóriu diferente produs relasionadu ba iha setór Oleo iha RDTL.

Ho baze ne'e ami bele razoavel konklui katak relatóriu ne'e inklui informasaun konfiabilidade no kredibilidade kona-ba reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa iha Timor-Leste.

3.5. Baze ba relata nian

Rekonsiliausaun realiza ona ho cash basis. Adekuadamente, pagamentu ne'ebé halo ona antes 1 Janeiru 2013 esklui ona. Ne'e aplika mos hanesan ba pagamentu ne'ebé halo ona depois 31 Dezembru 2013.

4. VIZAUN JERÁL SETÓR ESTRATIVA IHA RDTL

4.1. Setór Oleo no Gás

4.1.1. Introdusaun no perfil Setór Oleo no Gás iha RDTL

RDTL ofisialmente obter Independénsia iha loron 20 Maio 2022, rezultadu Independénsia RDTL hosi Agostu 1999 UN-Sponsor referendum. Antes ba 2002, Administrasaun RDTL asumi hosi UN liu hosi United Nation Transition Administration in Timor-Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun UNTAET representa governu RDTL hodi renegosia hafahe rekursu petróleu iha Área desenvolvimentu petróleu konjunta.

Iha 2003, RDTL no Australia estabesele ona Tratadu Tasi Timor ne'ebé fornese enkuadramentu legál hotu ba explorasaun petróleu no desenvolvimentu iha ADPK. TTT fornese reseita impostu upstream hosi produsaun petróleu iha ADPK hafahe entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

TTT kria ona komisaun konjunta hodi estabesele polítika no regulamentu ba atividade sira iha ADPK, hamutuk mos ho kriasaun Autoridade Designada Tasi Timor (ADTT). troka fali ona hosi Área Zona Koperasaun (AZK) iha periodu Timor Gap nian.

ADTT diriji hosi Diretór Ezekutivu hodi administra atividade petróleu iha ADPK. Komisaun Konjunta kompostu hosi minimu representa Australia ida (1) no representa Timor rua (2)

Autoridade Nacional do Petróleo estabesele ona hosi dekretu 20/2008. Ne'e institute públiku jere explorasaun no explotausaun petróleu hotu iha Área juridisau rua hanaran ADPK no AETL.

4.1.2. Kontestu Legál

Setór Oleo no Gás RDTL kompostu hosi juridisau rua diferenca ho enkudramentu legal relevante: AETL no ADPK.

Tabela iha kraik sumariza enkudramentu legál ba kada juridisau:

Juridisau	AETL	ADPK
Visaun Jerál	AETL refere ba RDTL nia territoriál hanesan defini ona hosi Petroleum Act (Lei Nu.13/2005) RDTL. Lei ne'e fornese operasaun petróleu iha territoriál tasi nian, hamutuk mos ho Zona Ekonomia Esklusiva no Plataforma continental ne'ebé tuir lei internasionál RDTL iha direitu soberania ba objetivu explorasaun no explotausaun petróleu maibe esklui kulkuer Área rai maran nian.	TTT entre governu RDTL no Australia iha 2002 estabesele ona ADPK iha tasi timor. Haktuir ba tratadu ne'e RDTL no Australia kontrola hamutuk, jere no fasilita explorasaun no explotausaun rekursu petróleu iha ADPK ba benefisia povo RDTL no Australia.
Enkudramentu Legál prinsipál ba operasaun petróleu	<ol style="list-style-type: none"> Lei Atividade Petróleu (Lei Nu13/2005) Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Lei Nu 2/2008) Konkursu Públiku hodi respeitu kontratu petróleu award (Dekretu Lei Nu 7/2005) 	<ol style="list-style-type: none"> TTT Interim Petróleo Mining Code (IPMC) Petroleum Mining Code (PMC) Interim Regulations issued under Article 37 of the Interim Petroleum Mining Code Interim Directions issued under Article 37 of the Interim Petroleum Mining Code Interim Administrative Guidelines for the JPDA Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál Greater Sunrise – Nota de Entendimentu Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor ABMTT)
Kontratu Fahe Produsaun ne'ebé eziste	Block E PSC (PSC S06-04)	JPDA PSC 06-101 A / JPDA PSC 06-103 / JPDA PSC 06-105 / JPDA PSC 11-106 / JPDA PSC 03-12 / JPDA PSC 03-13 JPDA PSC 03-19 / JPDA PSC 03-20

Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Nu2/2008)¹

Persiza konsidera katak rekursus petróleu nian nain mak RDTL ne'e komponente estratejia ekonomia, no potensial iha valór ekonomia ne'ebé diak, sei rekursu sira ne'e jere propriu, sira sei hetan reseita signifikante no benefisia direta ba nasaun nia ekonomia. Governu RDTL kria ona ANP hodi nune'e estabele no supervisaun kumpri ho regras ne'ebé promulgadu ona (enacted) no regulamentu kobre explorasaun, dezenvolvimentu, produsaun, transportasaun no distribuisaun hosi rekursu petróleu no natural Gás.

ANP hanesan institusaun públiku veste ho nia administrasaun no finanseiru autonomia, orsamentu no direitu propriedade ne'e ninian rasik, respeito (abides) enkudramentu regulamentu finansas administrasaun autonomia ne'ebé finansia institusaun rasik. ANP nia objetivu mak aktu hanesan autoridade regulador ba petróleu no Gás no relasionadu produsaun indústria nian. Tuir provizaun Lei Atividade Petróleu, PMC no TTT.

ANP prepara regulamentu tekniku tasi laran (offshore) ba área AETL hodi asegura matadalan propriu kona-ba Saúde, Seguransa no Ambiente no Operasaun seguru. Iha setór Downstream, ANP mos finaliza ona dekreto lei Downstream nian, regulamentu relasionadu ba negosiu Downstream.

Iha Outubru 2013, lisensa explorasaun foun fo'ona (granted) ba ENI JPDA 11-106 BV in JPDA ^(a). opera iha juridisaun rua foka liu ba estudu 3D Seismiku, Jeolójiku no Jeofiziku.

^(a) Nota Breve kona-ba oinsa PSC 11-106 award ona.

Setór Oleo no Gás iha Timor-Leste kompostu hosi juridisaun rua diferente, ne'e mak Área Esklusiva Timor-Leste (AETL) no Área Dezenvolvimentu Petróleu conjunta (ADPK), KFP ne'e fo'ona (granted) ba ENI JPDA 11-106 BV hanesan operador (inkorporadu tuir Lei Netherlands) no TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Limitada (Kompañia Oleo Nasionál) iha Outubru 2013. Kada kompañia iha titlu (holds) share hanesan tuir mai ne'e: ENI 40.533%, Inpex 35.467% no TIMOR GAP 24%.

Baze ba award KPF ne'e prinsipalmente tanba Eni hanesan operador ba kampu kitan, PSC 06-105, iha obrigasaun hodi muda sai (relinquish) área explorasaun. Tuir kontratu área explorasaun ne'e ne'ebé laos iha área dezenvolvimentu nian tenki muda sai ona (relinquished). Maibe kontratu ne'ebé eziste la permiti Eni atu kontinua manter (retain) área ne'e. Eni mak hanesan titlu inisiu ba área kontratu ne'e nian- identifika ona área hodi muda sai ona (relinquished) hanesan área prospetiva ba dezenvolvimentu tuir mai.

Eni aprosima ANP iha 2012, indika interese iha dezenvolve área explorasaun muda sai ona (relinquished) KFP kitan. Parte rua hahu servisu kona-ba "termsheet" iha 2012 nia klaran, rezulta ona iha akordu ba termu no kondisaun iha negosiasaun esbosu KFP.

Razaun ida ne'ebé ANP decide award direta KPF ba Eni, bazeia ba konsiderasaun katak Eni servisu ona iha área ne'e ba tempu montante ne'ebé signifikante ho komprensaun diak ba Sistema Jeolójiku no petróleu iha ADPK. Alende ne'e, partisipasaun TIMOR GAP, E.P iha KFP konsidera milestone ba progresu hanesan Kompañia Oleo Nasionál.

Ho konsentementu hosi Komisariu conjunta, KFP award iha April 2013, ne'ebé kontratu iha loron 60 hodi kumpri rekezitu sira tuir kondisaun anterior (preceding conditions). 22 Outubru 2013 deklarona hanesan data efetivu KFP depois Kontrator kumpri rekezitu sira ne'e hotu mak hanesan kompleta akordu operasaun conjunta, apontamentu ba operadores, Insuransia no garantidu kompania prinsipal (parent).

PSC 11-106 atualmente iha faze explorasaun. prospektu rua identifika ona hanesan sentru (hub) prinsipal ba futuru dezenvolvimentu nian ne'ebé kampu satellite sei liga (linked) sentru (hub) prinsipal.

ANP Lafaek Database públiku hotu bele asesu desde 2008 ne'ebé kontein informasaun kona-ba kontratu, Área lisensa cordinadas, durasaun lisensa inklui dados produsaun atualiza iha semana, Divulgasau kontratu, ANP nia situ públiku bele asesu.

¹ Source: Decree-Law n°2/2008 related to NPA.

Konkursu Públiku respeitu ba award kontratu petróleu iha AETL

Dekretu Nu.7/2005 estabelese prosedura jerál ba kondus konkursu públiku hodi respeitu award área kontratu no tama iha kontratu petróleu. Tabela iha kraik sumariza provizaun prinsipál hosi dekrétu lei konkursu públiku respeitu ba award kontratu petróleu:

Referénsia	Provizaun Prinsipál / Detalha
Artigu 3 kontratu Petróleu	1. Kontratu Petróleu sei tama ho selesaun kompañia no/ou grupo kompañia ne'e halo ho forma Kontratu Fahe Produsaun (KFP)
Artigu 4 Licitacao (Bidding)	1. Kompañia no/ou Grupo Kompañia sira tenki selesionadu ona tuir baze submete licitacao (bids)
Artigu 6 Anuansia Noticia Públiku	1. Lansa konkursu públiku respeitu ba award kontratu petróleu tenki anunsia hosi provizaun noticia públiku, tenki publika ona iha Gazette ofisial, no iha media no hanesan Ministru Rekursus Naturais, Minerais no Política Enerjetika konsidera ne'e apropriadu duni, labele liu loron 15 antes lansia ona konkursu refere. 2. Finál no noticia definitivu, ne'ebé tenki publika ona iha Gazette ofisial, no iha media hanesan MPRM ¹ konsidera ne'e apropriadu duni, tenki publika ona labele liu loron 45 depois prazu finál (deadline) ba submete licitacao.
Artigu 8 Komite Avaliasaun (assessment)	1. Avaliasaun hosi licitacao ne'ebé submete ona tenki halao hosi komite avaliasaun ("komite") kompostu hosi numeru membru impar (odd) labele menus hosi 5 no labele liu 9. 2. Membru komite aponta hosi MPRM no inklui Diretór Petróleu, Gás no Enerjia. 3. Desizaun komite sei halao iha sesaun plenaria hosi vota maioria ho rekerementu korum tersu rua
Artigu 12 Notifikasaun no Publikasaun	1. Rezultadu avaliasaun hosi licitacao sei notifika ba licitantes sira (bidders) dentre loron 3 loron servisu nian hosi data ne'ebé aprovasaun relatóriu. 2. Desizaun aprova relatóriu, nota breve kona-ba rezultadu avaliasaun licitacao no Sumáriu substansial hosi relatóriu tenki publika iha Gazette ofisial, no iha media hanesan MPRM konsidera ne'e apropriadu duni dentro loron 10 loron servisu hosi data aprovasaun.
Artigu 13 Dezafiu (Challenge)	1. Licitantes (Bidders) ba kontratu área ne'ebé fo'o ona bele halo reklamasan (file a claim) kontra desizaun aprovasaun relasionadu área kontratu ho MPRM, no diretu hodi halao duni tenki ezersa dentro loron 10 loron servisu nian hosi data publikasaun. 2. Reklamasan (claim) tenki hatoo ho eskrita, hamutuk ho indikasaun sira ne'ebé ho motivu fundamentu (grounds therefor). 3. Licitantes sira seluk hotu ba área kontratu tenki notifika konteúdu hosi reklamasan hodi nune'e sira bele, karik sira hakarak duni. Halao pronunciamiento dentro loron 5 loron servisu nian hosi simu noticia (notice). 4. Desizaun relasionadu ba reklamasan tenki halao ona dentre loron 10 loron servisu nian hosi data espira hosi prazu finál (deadline) mensiona iha sub-artigu 13.3, ho indikasaun motivu fundamentu no kobre kualkuer reklamasan no/ou alegasaun ne'ebé mak bele halao hosi licitantes sira seluk. 5. Desizaun refere ona iha sub-artigu 13.4, no motivu fundamentu (the grounds therefor), publika iha Gazette ofisial, no iha media hanesan MPRM konsidera ne'e apropriadu duni, dentro loron 15 loron servisu nian hosi data desizaun ne'ebé halao ona.

Tratadu Tasi Timor (TST) governa Área Dezenvolvimentu Petróleu konjunta (ADPK)

TTT asina ona iha 20 Maio 2002 no estabelese ADPK. RDTL no Australia tenki kontrola konjunta, jere no fasilita esplorasau, dezenvolvimentu, no explotausaun rekursus petróleu hosi ADPK ba benefisia povu RDTL no Australia. Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipál relasionadu ba TTT:

Referénsia	Provizaun Prinsipál / Detalha
Artigu 4: Hafaha produsaun petróleu	RDTL no Australia tenki iha direitu (title) ba produsan petróleu hotu iha ADPK ne'ebé hatur ona 90% tenki ba Timor-Leste no 10% tenki ba Australia.
Article 22: Durasaun ba tratadu	TTT sei tama em vigor ate iha delimitasaun permanentes tasi nian (seabed) entre RDTL no Australia ou tinan 50² hosi data ne'ebé tama em vigor, ne'ebé mak mai sedu liu. Tratadu ne'e bele renova hosi akordu entre RDTL no Australia.

¹ Anterior hatene hanesan Ministru Rekursus Naturais, Minerais no Política Enerjetika (MRNMPE)

² Durasaun ne'e inisiu to'o tinan 30 maibe estende tan to'o tinan 50 hosi Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (AMBTT), Artigu 3.

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

Interim PMC regula atividade petróleu iha ADPK, maske nune'e de faktu katak PMC estabesele ona, Interim PMC kontinua atu regula kontratu hanesan tuir mai ne'e:

KFP	Operador	Data Espira ¹
03-12	ConocoPhillips	06/02/2022
03-13	ConocoPhillips	17/12/2021
03-19	Woodside Petroleum	03/10/2026
03-20	Woodside Petroleum	15/11/2026

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipál relasionadu ba interim PMC:

Referénsia	Provizaun prinsipál / Detalha
Artigu 4 Diretu konferir (conferred) kontratu	KFP tenki espesifika dentro loron 30 depois tinan remata ba kada kalendariu, ajustamentu no rezolve orsamentu (cash settlements) entre kontrator no autoridade designada tenki halao baze kuantidade atual, involve montante no presu, hodi nune'e bele asegura katak autoridade designada simu hafahe (share) koretu hosi produsaun petróleu ba kada tinan kalendariu nian.
Artigu 17 Aprovasaun ba produsaun petróleu	Operador kontratu la bele konstrui kualkuer estrutura produsaun sem aprovasaun hosi autoridade designada. Autoridade designada mos la bele ho laiha razaun tahan (withhold) aprovasaun.
Artigu 18 aprovasaun ba konstrusaun kadoras	Operador Kontratu la bele konstrui kadoras ba objetivu transporte (conveying) petróleu dentro ou hosi ADPK sem aprovasaun hosi komisaun conjunta (KK), no mos laos atu operador kontratu opera ou muda sai kadoras sem aprovasaun hosi KK.
Artigu 32 Aprovasaun prospeasaun (Prospecting)	Autoridade Designada bele emiti (issue) aprovasaun prospeasaun ba kualkuer pesoa atu realiza atividade esplorasauun petróleu iha bloku sira ne'ebé laos iha área kontratu nian. Aprovasaun prospeasaun tenki espesifika kondisaun sira ne'ebé pesoa sira sujeitu ba. Kondisaun sira hosi aprovasaun prospeasaun la bele inklui kualkuer preferénsia ou direitu ba entrar atravesa (over) bloku sira ne'e. dadus ba relatóriu sira ne'e hotu ne'ebé rezulta hosi atividade tenki submete ona ba autoridade designada hodi usa mesak libremente.
Artigu 41 Audit kontrator sira nia livro no konta (books and account)	Livro no konta kontrator sira nian tenki sujeitu ba audit hosi autoridade designada, ne'ebé tenki kondus anualmente. Autoridade designada bele emiti (issue) regulamentu no direasaun (directions) hodi respeitu deit ba audit livro no konta.
Artigu 48 Terminasaun Kontratu	Wainhira kontrator la kumpri (complied) ho provizaun hosi PMC ne'e nian, regulamentu no direasaun emiti hosi autoridade designada ou, termus hosi kontratu, autoridade designada bele rekomenda ba KK katak kontratu ne'e termina ona. Autoridade designada tenki hakarek noticia (notice) ho nia tempo loron 30 ba kontrator intensaun autoridade designada atu rekomenda terminasaun kontratu.

Petroleum Mining Code (PMC)

PMC adopta ona tuir artigu 7(a) hosi TTT hodi governa esplorasauun, desenvolvimentu no esplotasauun petróleu dentro ADPK. No mos esporta petróleu hosi ADPK. PMC revoga (repealed) Interim PMC ne'ebé kontinua ba aplika deit iha relasaun ho KFP refere iha leten.

Prosesu kontratu sira awarding ho ida ne'ebé mak fornese hosi similar Interim PMC maibe ho troka balun sita ona iha kraik:

- Proposta kandidatu sira (applicant's) tenki respeitu ba Saúde, Seguransa no Ambiente no
- Proposta kandidatu sira tenki respeitu ba treinamentu no traballadór, no sasan no servis sira lokál nian.

Sei lae (Otherwise), PMC lao fo'o número ba taxa sira ne'ebé kontraria ba Interim PMC.

Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI)

Greater Sunrise AUI regula atividade petróleu iha área unidade no unidade Reservoirs²: Sunrise no Troubadour depozita, koletivamente hatene ona hanesan Greater Sunrise).

¹ Source: Interim Petroleum Mining Code, Article 7.

² Unidade Área and Unidade Reservoirs signifika katak deskreve ona iha aneksu I hosi Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál.

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipál relasionadu ba Greater Sunrise AUI:

Referénsia	Provizaun Prinsipál / Detalha
Artigu 7 Distribuisaun hanesan (Apportionment) unidade petróleu	Produsaun petróleu hosi unidade reservoirs tenki distribui hanesan (apportioned) entre ADPK no Australia tuir rasio distribuisan hanesan (Apportionment Ratio) 20.1 / 79.9 , ho 20.1 respetivamente.
Artigu 4 Lei Aplikasaun	(a) TTT tenki konsidera (deemed) aplika atividade petróleu dentro ADPK no atividade petróleu atribui ona ba ADPK tuir rasio distribuisaun hanesan (Apportionment Ratio); (b) Lejizlasaun Australian tenki konsidera (deemed) aplika ba atividade petróleu atribui ona ba Australia tuir (pursuant) rasio distribuisaun hanesan (Apportionment Ratio);
Artigu 11 Tributacao (Taxation) aplika relasionadu ba unidade propriedade	Ba objetivu tributacao kompañia, tributacao rekursu, kustu rekoperadu, no hafahe produsaun relasionadu ba unidade propriedade. (a) resibu no despezas ba parte produsaun atribui ona ba ADPK tuir ho rasio distribuisaun hanesan (Apportionment Ratio) tenki kona impostu (taxed) tuir ho aranjamentu espesifika iha Tratadu Tasi Timor no sira seluk tan iha AUI; (b) resibu no despezas ba parte produsaun atribui ona ba Australia tuir ho rasio distribuisaun hanesan tenki kona impostu (taxed) tuir Australian nia aranjamentu sira tributacao domestika.
Artigu 12 Planu Dezenvolvimentu	Produsaun Petróleu laabele komesa ate planu dezenvolvimentu efetivu eksploitasan ba unidade Reservoirs, ne'ebé submete ona hosi unidade operador no kontein programa no planu ne'ebé aseita ona tuir akordu Parseria nian (Joint Ventures), aprova ona hosi autoridade regulador. Unidade operador tenki submete kopia planu dezenvolvimentu ba autoridade regulador ba aprovasaun.

Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NE)

Greater Sunrise NE hatur ona valór taxa (fees) relasionadu ba unitizasaun hosi Greater Sunrise ne'ebé governu Australia sei transfere ba governu RDTL. Taxa sira ne'e hatur ona iha tabela kraik¹:

Data Obrigásaun (Due) taxa	Taxa iha USD	Nota	Frekuénsia	Komentáriu
Inisiu ho istalasaun ba facilidade iha área unidade	1,000,000	Libremente deskartavel (disposable) moeda estadu unidas livre hosi taxa de cambio no sevis.	Kada Tinan	Transfere montante ne'e sei komesa iha tinan ne'ebé instalasaun facilidade iha área unidade ba objetivu hahu produsaun ou tinan lima antes produsaun hosi área unidade orario (schedule) tuir planu dezenvolvimentu, transfere ne'e kontinua kada tinan subsekuinte, to'o no inklui iha tinan ne'ebé produsaun hosi área unidade hahu.
Inisiu ho Produsaun área unidade	10,000,000	Libremente deskartavel (disposable) moeda estadu unidas livre hosi taxa de cambio no sevis.	Kada Tinan	Transfere montante ne'e sei komesa iha tinan kalendaru ne'ebé produsaun hosi área unidade hahu, no kontinua kada tinan subsekuinte, to'o maibe la inklui tinan kalendaru ne'ebé produsaun hosi área unidade para ona (ceases).

Aranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor (AMBTT)

AMBTT aranjamentu entrada ona entre RDTL no Australia relasionadu ba explorasaun iha tasi timor tuir TTT no AUI. TTT estabelese ona ADPK, hanesan nota ona iha leten, dekoberta maior ida iha tasi timor mak kampu Greater Sunrise ne'ebé por volta 20% reserva ne'e dentru ADPK (refere ba PSC 03-19 no PSC 03-20) no por volta 80% reserva ne'e sai hosi (outside) ADPK dentru lisensa Australia nian. AUI no CMATS mete espesifika ho kampu Greater Sunrise. AUI mete ho unitizasaun Greater Sunrise atravesa área lisensa balun hanesan hatur ona iha leten, tuir AMBTT nasaun rua aseita ona reseita hosi explorasaun Greater Sunrise sei hafahe hanesan no sei adianta diskusaun ba delimitasaun finál fronteira nian. Kampu ne'e sidauk halao produsaun.

¹ Konforme hosi ANP nian, Laiha reseita ne'ebé simu hosi governu Australia ate agora.

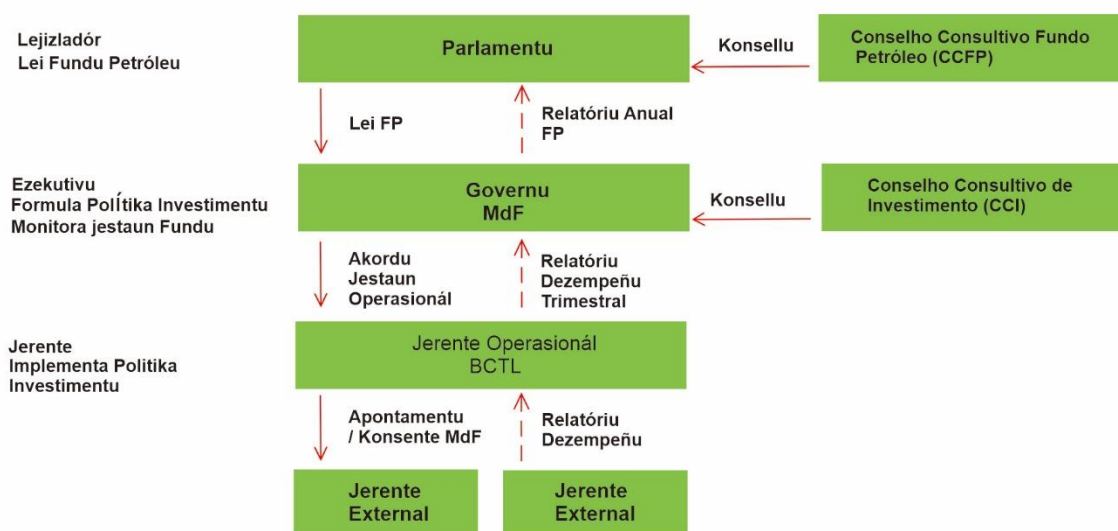
Fundu Petróleu (FP)

FP estabesele ona iha 2005 iha kontestu konstitusionál RDTL liu hosi artigu 139 relasionadu ba Rekursu Naturais. Fundo Petróleu tenki kontribui ba jestaun prudente rekursu petróleu ba benefisia gerasaun agora no futuro, ne'e hanesan instrumentu hodi kontribui ba polítikal fiskál solidu, ne'ebé apropiadu konsidera no pezo fo'o ba longo prazu interesadu ba sidadun¹ Timor-Leste.

Tabela iha kraik sumariza artigu prinsipál relasionadu ba lei FP:

Referénsia	Provisaun Prinsipál / Detalha
Artigu 6 Resibu Fundo Petróleu	<p>Resibu hosi FP mak hanesan tuir mai ne'e:</p> <p>a. Reseita bruto (Gross Revenue), inklui reseita impostu RDTL hosi kualkuer operasaun petróleu inklui prospeasaun ou esplorasau no desenvolvimentu no explotasaun, transportasaun, fa'an ou esporta petróleu no atividade relasionadu sira seluk.</p> <p>b. kualkuer montante simu ona hosi RDTL hosi autoridade designada tuir tratadu nian.</p> <p>c. kualkuer montante simu ona hosi RDTL hosi resibu investimentu fundo petróleu, kualkuer montante simu hosi RDTL hosi partisipasaun RDTL direta ou indereta iha operasaun petróleu.</p> <p>e. kualker montate simu ona hosi RDTL relasionadu direta ba rekursu petróleu ne'ebé la kobre a no b iha leten.</p>
Artigu 7 Transfere	<p>Montante total transfere ona hosi FP ba tinan fiskál labele exede montante apropiadu aprova ona hosi parlamentu ba tinan fiskál nian. Rendimentu sustentavel estimadu (RSE) ba tinan fiskál ne'e masimu montante apropiadu hosi FP ba tinan fiskál ne'e nian.</p> <p>RSE = Riku Soin (wealth) Petróleu * 3%</p>

Estrutura governasaun FP apresenta hanesan tuir mai ne'e²:



4.1.3. Produsaun

Tinan remata 2013, iha ne'eba so iha deit kampu produsaun rua (2) ADPK, enkuantu AETL sidauk iha deskoberta komersiál.

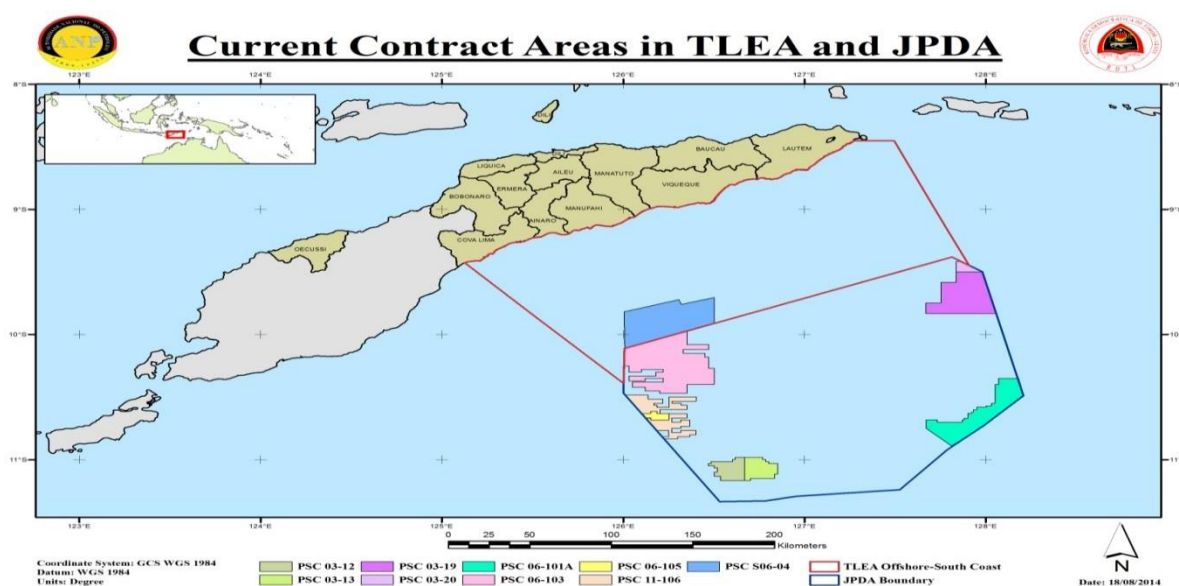
Tabela iha kraik sumariza kampu produsaun rua (2) nia karakteristika sira:

Nu	Kampu	Operador	Parceria ho (Joint Venture)
1	Bayu-Undan	ConocoPhillips	ENI / Santos / INPEX / Tokyo Timor Sea Resources Pty
2	Kitan	Eni	INPEX Timor Sea Ltd / Talisman Resources Pty Ltd

¹ Fonte: Lei nu9/2005, 3 Agosto 2005 relasionadu ba Fundo Petróleu.

² Fonte:Relatóriu Anual Fundo Petróleu, 2013.

Mapamentu iha kraik hatudu área kontratu iha AETL no ADPK tinan remata 2013:



4.1.4. Kontribuisaun setór Oleo no Gás ba RDTL nia ekonomia¹

RDTL PIB depende ba reseita mai hosi Oleo no Gás. Tabela iha kraik sumariza variasaun PIB RDTL ne'ebé hafahe ba kada setór:

Dadus PIB	2013		2012		Variasaun	
	USD Milaun	%	USD Milaun	%	USD Milaun	%
Setór Oleo PIB	4,276	76%	5,512	81%	(1,236)	-22%
Setór Naun Oleo PIB	1,319	24%	1,295	19%	24	2%
Totál PIB	5,596	100%	6,807	100%	(1,211)	-18%

Setór Oleo tun iha 2013. de faktu, volume etrai ona setór oleo konsidera sira ne'e tun lo'os iha 2012

Esporta / Importa

Tabela iha kraik sumariza esporta no importa variasaun kada setór:

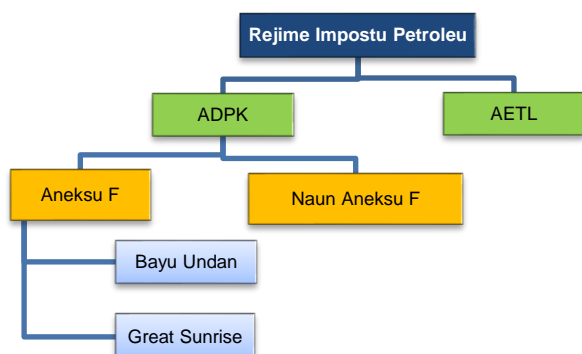
Dadus Esporta/Importa	2013		2012		Variasaun	
	USD Milaun	%	USD Milaun	%	USD Milaun	%
Esporta setór Oleo	5,217	98%	6,401	98%	(1,184)	-18%
Esporta setór Naun-Oleo	101	2%	125	2%	(24)	-19%
Totál Esporta sasan (goods)	5,318	100%	6,526	100%	(1,208)	-19%
Importa setór Oleo	1,002	44%	951	37%	51	5%
Importa setór Naun-Oleo	1,265	56%	1,592	63%	(327)	-21%
Totál Importa sasan (goods) & Servis	2,266	100%	2,543	100%	(277)	-11%
Balansu Komersiu (Trade)	3,051		3,983		(932)	-23%

Hanesan figura sira iha leten, Esporta setór oleo representa 98% hosi esporta sasan (goods).

¹ Source: Timor-Leste's National Accounts 2000-2013, Estatistika no Analiza. Figura sira iha presu atual

4.2.1. Tributacao (Taxation)

Rejime Impostu Petróleu ne'e depende ba hosi área juridisau hanesan prezenta iha kraik¹:



Rejime Impostu Petróleu hatur ona ba kada juridisau iha Timor-Leste, no mos iha área ADPK no AETL. Kolesaun impostu sira ne'e mos depende ba tipu atividade petróleu ne'ebé halao ona. Tabela iha kraik ilustra rejime impostu petróleu:

Área juridisau no tipu impostu	Tarefa impostu no atividade	Fonte de Rendimentu	Baze Legal
A. ADPK aneksu F			
Rendimentu Impostu Salariu (Traballadór residente)	10%, 15% no 30% renda bruta hosi traballadór residente nia salariu no salariu (wages) ou remunerasaun similar.		
Rendimentu Impostu Salariu (Traballadór-Naun residente)	20% renda bruta hosi traballadór naun residente nia salariu no salariu (wages) no remunerasaun similar.		
Retensau Impostu	Tarefa impostu varia kona-ba renda bruta sasan no servis hosi kompañia fonesedor (supplier)	Projetu Bayu-Undan Great Sunrise	UNTAET reg. no. 1999/1, Timor sea treat (TST), Taxation of Bayu-Undan Contractor Act (ToBuca) and Income Tax law with Circulars, and UNTAET Reg. No. 2000/18
Valor Akresenta Impostu (VAI)	9% (90%x10%) kona-ba renda bruta ba sasan no servis hosi kompañia fonesedor (supplier)		
Rendimentu Impostu korporativa	30% kona-ba rendimentu selu impostu (taxable Income) ba rendimentu anual hosi operadores no sira nia parseriu kontrator sira.		
Impostu Adisiona Lukru (IDL)	22.50% on ANR calculation with formula: $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, and $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$ IAL sei aplika ba kontrator ne'ebé mak iha montante pozitivu ANR ba operasaun petróleu ba tinan impostu liable hodi selu IAL ba tinan ne'e nian,		
B. ADPK naun Aneksu F no AETL			
B.1 : JPDA non Annex F			
Rendimentu Impostu Salariu impostu (traballadór residente)	To'o US\$ 550 =10% Bo'ot liu US\$ 550 =30% kona-ba renda bruta ba traballadór residente salariu no salariu (wages) ou remunerasaun similar	ADPK esklui Aneksu F	UNTAET reg. no. 1999/1, TST, Taxation Duties Act with Decree law no. 8/2008, and Circular Letter (SE) of the Director General of Taxation (Dirgen tax), and UNTAET Reg. No. 2000/18
Rendimentu Impostu Salariu (traballadór Naun-residente)	20% renda bruta hosi traballadór naun residente nia salariu no salariu (wages) no remunerasaun similar.		
Retensau Impostu	5.4% (90%x6%) kona ba servis hotu (sasan no servis sira)		
Valór Akresenta Impostu	9% (90%x10%) kona-ba rende bruta ba sasan no servis sira		
Rendimentu Impostu korporativa	30% kona-ba rendimentu selu impostu (taxable Income) ba rendimentu anual hosi operadores no sira nia parseriu kontrator sira.		

¹ Fonte: DNRPM.

Área jurisdisaun no tipu impostu	Tarefa impostu no atividade	Fonte de Rendimentu	Baze Legal
Impostu Petróleu suplementar (IPS)	22.50% on ANR kalkulasaun ho formula: $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, and $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$. IPS sei aplika ba kontrator ne'ebé mak iha montante pozitivu ANR ba operasaun petróleum ba tinan impostu liable hodi selu IPS ba tinan ne'e nian,		
B.2. Área Esklusiva Timor-Leste			
Rendimentu Impostu Salariu (traballadór residente)	Up to US\$ 550 =10% Above US\$ 550 =30% kona-ba renda bruto ba traballador residente Salariu no salariu (wages) ou remunerasaun similar.		
Rendimentu Impostu Salariu (traballadór Naun-residente)	20% renda bruto hosi traballadór naun residente nia salariu no salariu (wages) no remunerasaun similar.	Atividade Petróleu iha área soberania Timor-Leste nia rai maran no tasi laran	UNTAET reg. no. 1999/1, TST, Taxation Duties Act with Decree law no. 8/2008, and UNTAET Reg. No. 2000/18
Retensaun Impostu	6% kona-ba servis hotu (sasan no servvis sira)		
Rendimentu Impostu korporativa	30% kona-ba rendimentu selu impostu (taxable Income) ba rendimentu anual hosi operadores no sira nia parseriu kontrator sira.		
Impostul Petróleu suplementar (IPS)	22.50% on ANR kalkulasaun ho formula: $ANR \times 22.50\% / (1-r)$, and $ANR = ((Ax116.50\%) - (Ix(1-r))) + B$ IPS sei aplika ba kontrator ne'ebé mak iha montante pozitivu ANR ba operasaun petróleum ba tinan impostu liable hodi selu IPS ba tinan ne'e nian,		

4.1.5. TIMOR GAP, E.P. (Kompañia Estadu Públiku)

Hanesan kompañia estadu nian ne'ebé estabesele ona hosi dekretu lei nu 31/2011. TIMOR GAP simu injeksaun fundu hosi Governu ho forma transferénsia Públiku anual ba objetivu hodi suporta atividade operacional tuir lei orsamentu estadu. Transferénsia Públiku ba TIMOR GAP realiza liu hosi Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais (MPRM) nia orsamentu anual. Fundu ne'e aloka ba TIMOR GAP bazeia ba kompañia nia planu anual ne'ebé aprova ona hosi konsellu Ministru (pajina. 8).¹

Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP, depois disbursement fundu ba konta bankaria designadu TIMOR GAP. Tuir artigu 4 hosi dekretu lei 31/2011, TIMOR GAP iha obrigasaun submete relatóriu fulan tolu ba MPRM kona-ba usa transferénsia Públiku adekuadamente. Detalha hosi transferénsia mensiona iha TIMOR GAP nia relatóriu anual 2013.

TIMOR GAP la halao kualkuer reinvestimentu ou terseira parte finanseiru durante 2013.

Mandatu TIMOR GAP mak atu jere projetu Tasi Mane em nome governu. Despezas ba projetu Tasi Mane ne'ebé hasai hosi Orsamentu anual TIMOR GAP nian maioria kona-ba estudu ekonomia no Ambiental. Viajen no despezas relasionadu inklui despezas ligasaun ho comunidade, ne'ebé ami fiar sira ne'e laos despezas quasi-fiscal tan ne'e, TIMOR GAP la iha kualkuer relasionadu despezas quasi-fiscal ba servis Sosiál ne'ebé atu relata iha 2013.

Reseita TIMOR GAP simu iha 2013 inklui hotu ona iha relatóriu estamentu audit finanseiru 2013 iha kompañia relatóriu anual (pajina 37). Laiha reseita simu hosi subsidiariu sira iha 2013.

TIMOR GAP nia Subsidiariu sira:

PSC 11-106 Unipessoal, Lda no GAP-MHS.

TIMOR GAP hola parte mos iha konsorsiu ho ENI no Inpex ba PSC 11-106 iha área ADPK ho data efektivu 23 Outubru 2013, TIMOR GAP iha **24%** share iha konsorsiu parseria. Detalha liu, favor refere ba TIMOR GAP nia relatóriu anual 2013 (Pajina 16). Hanesan konsorsiu parseria TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Ltd, governa hosi rekezitu konfidensialidade dentru KFno Akordu Operasaun Konjunta no la permiti hodi divulga informasaun.

GAP-MHS Aviation Lda

TIMOR GAP iha **60%** shares parseria ne'e ho parseria MHS Aviation (TL) Lda. Laiha reseita hosi subsidiariu ne'ebé atu relata iha 2013 reseita simu ona ho forma dividedendo selu deit iha 2014. Detalha liu ba subsidiariu favor refere ba TIMOR GAP nia relatóriu anual 2013 (pajina 24).

4.1.6. Distribuisaun reseita hosi Indústria estrativa

Tuir lei petróleu nian, montante total transfere ona hosi FP ba tinan fiskál labele exede montante apropriadu aprova ona hosi parlamentu ba tinan fiskál. Rendimentu Sustentavel Estimadu (RSE) ba tinan fiskál masimu montante ne'ebé apropriadu hosi FP ba tinan fiskál ne'e nian.

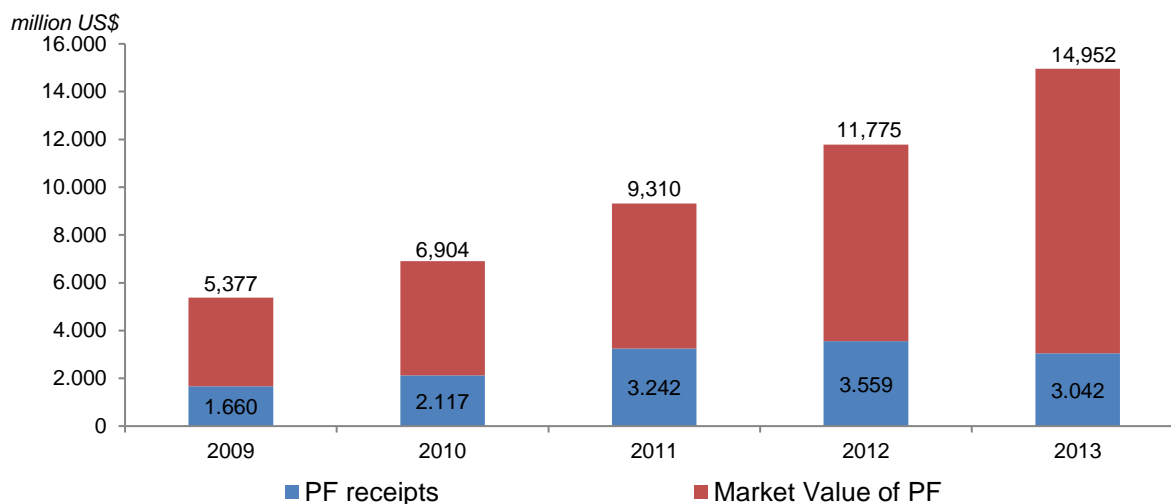
Durante 2013, USD 730 Milaun transfere ona ba Orsamentu Jeral Estadu, tabela iha kraik sumariza evolusaun hosi valór merkadu fundu petróleu tinan lima² pasadu

Periodu	Montante iha USD Milaun				
	2009	2010	2011	2012	2013
Inisiu Valór Merkadu hosi FP	4,197	5,377	6,904	9,310	11,775
<i>Totál resibu Fundu Petróleu</i>	<i>1.660</i>	<i>2.117</i>	<i>3.242</i>	<i>3.559</i>	<i>3.042</i>
Transferénsia Orsamentu	(512)	(811)	(1,055)	(1,495)	(730)
Devolve tributacao (taxation)	-	-	(2)	-	-
Retornu Investimentu	31	221	221	401	865
Finál valór merkadu hosi FP	5,377	6,904	9,310	11,775	14,952
<i>Mudansa iha Valór</i>	<i>1,180</i>	<i>1,527</i>	<i>2,406</i>	<i>2,465</i>	<i>3,177</i>
<i>Mudansa iha %</i>	<i>28%</i>	<i>28%</i>	<i>35%</i>	<i>26%</i>	<i>27%</i>

¹ Relatóriu anual 2013 bele uploaded iha <http://timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew2/Annual%20Reports>

² Fonte: Relatóriu Auditor Independente ba Ministériu Finansa, respeito deit hosi relatóriu anual finanseiru Fundu Petróleu ba tinan 2008-2012.

Diagrama iha kraik deskreve (depicts) aumenta iha valór merkadu hosi FP tinan lima pasadu:



4.1.7. Propriedade Benefisiariu (Beneficial Ownership)

Kontrator sira hotu iha ADPK no AETL ne'e subsidiaria hosi alistadu públiku kompañia iha Australia Stock Exchange. Durante tinan finanseiru kobre ona iha ITIE nia relatóriu, iha ne'eba laiha mudansa ba respetiva kompañia nia propriedade beneficiariu.

Kontrator iha ADPK no AETL	Alistadu Públiku
Woodside Timor Sea Petroleum	Australia Stock Exchange
Eni JPDA 06-105 / Eni JPDA 11-106 / Eni TLEA S06-03, S06-04	Milan Stock Exchange
Oilex 06-103	Australia Stock Exchange

4.2. Setór Mineiru

4.2.2. Introdusaun no perfil setór mineiru iha RDTL

Setór mineiru laos la significante ba RDTL ate a data, durante 2013, kompañia mineiru Ualu opera ona liu hosi lisensa Ualu, prinsipálmemente iha fatuk krikil (gravel) no rai henek hanesna tuir mai ne'e:

Nu	Gravasaun (record) Kompañia (DNM)	Unidade	Tipu Mineiru	Kuantidade estrai / Tinan	Pagamentu Fulan	Lokálizasaun
1	Montana Diak Unipersoal Lda	m3	Rai Henek	1,400	Janeiru	Hera, M. Dili
2	Montana Diak Unipersoal Lda	m3	Krikil (Gravel)	3,800	Janeiru	M. Liquiça
3	Weng Enterprise Group Co. Ltd	m3	Raihenek	4,300	Janeiru	M. Liquiça
4	Suai Indah Construction	m3	Krikil (Gravel)	2,592	Janeiru	M. Manatuto
5	Libama Consorcio	m3	Rai Henek	4,000	Junu	M. Liquiça
6	Yefa Unipessoal Lda	m3	Rai Henek	200	Abril	M. Dili
7	RMS Engineering & Construction Pty Lda	m3	Rai Henek	5,000	Abril	M. Dili
8	Empat Saudara Lda	m3	Krikil (Gravel)	936	Junu	M. Oecusse

Resibu totál hosi kompañia mineiru montante aproximadamente USD 37,000 detalha ona iha relatóriu ne'e nian iha aneksu 7. Ne'e representa menus liu 0.001% hosi reseita koleta hosi kompañia Oleo no Gás.

4.2.3. Kontestu Legál

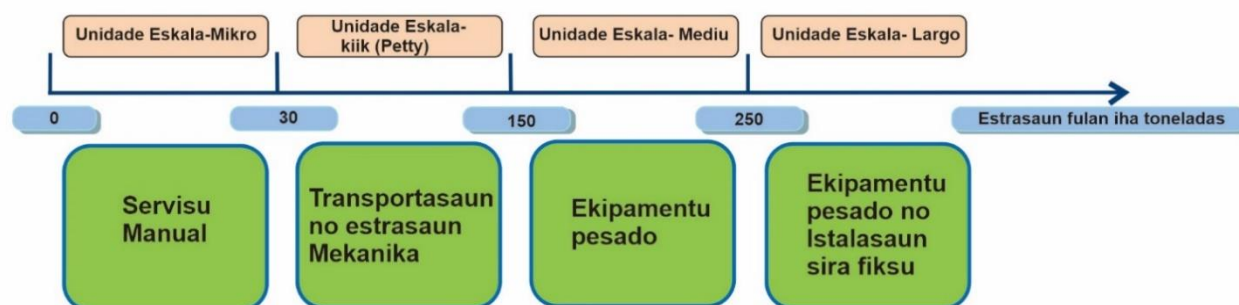
Setór mineiru regula ona tuir diploma ministerial Nu 1/2008 data 30 Julho 2008 ne'ebé fornese spesifiku regras kona-ba lisensa atividade estrativa {Mineiru no Pedreira (quarrying)} massa minerais.

Ba lisensa setór mineiru fo'o (granted) ba tinan ida no sujeitu ba renova ho laiha rekezitu ne'ebé rigorozu (stringent) kona-ba atu reve tekniku no finanseiru hosi titulu lisensa sira. Lisensa mineiru ne'ebé eziste award ona ba atividade eskala mediu ne'ebé la realiza licitacao (bidding).

Tabela iha kraik hatudu diferente tipu minerais tuir artigu 4 hosi diploma ministerial ne'e nian:

Minerais estrai ona mais orsida usa iha konstrusaun nian	Fatuk
Sand – Grit – Sandstone – Andesine – Basalt – Diorite – Gabbro	Limestone – Marble

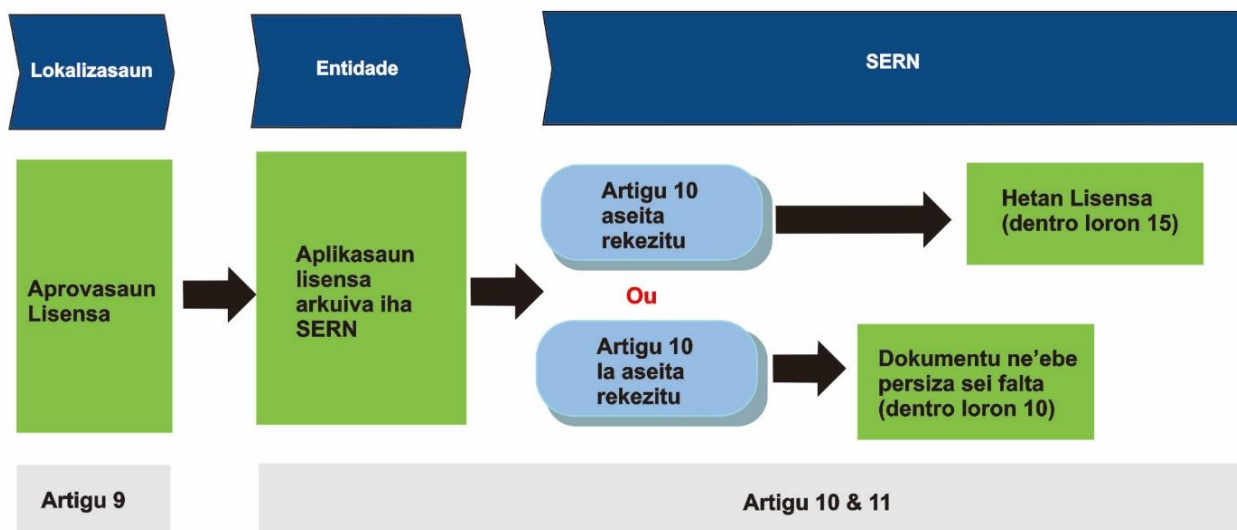
Diagrama iha kraik hatudu kategoria atividade mineiru hat (4) tuir artigu 7 hosi diploma ministerial ne'e nian:



4.2.4. Lisensa

Setór mineiru regula ona hosi diploma ministerial Nu 1/2008 data 20 Julho 2008, fornese prosesu lisensa ne'ebé diferensa depende ba medida hosi unidade mineiru.

Eskema iha kraik deskreve prosesu lisensa ba unidade eskala mediu:



4.2.5. Tributacao (Taxation)

Kompañia Mineiru tenki selu taxa (fees) hanesan sumariza ona iha tabela kraik:

Referénsia	Resibu	Unidade Eskala Mediu
Artigu 8	Taxa (fee) kada tonelada iha USD	Raihenek no Grit: 1.5, Limestone: 2 Marmore: 10
Artigu 19	Kustu ba lisensa iha USD	100 to'o 1,000

5. ESCOPO REKONSILIASAUN

Ami nia servisu inklui ona analiza prelimenár hosi prosesu relatóriu ITIE hodi asegura katak escopo defini klaru, inklui formatu relatóriu, prosedura koleasaun dadus, no orariu ba publikasaun relatóriu ITIE. Ami mos konsulta ona ho entidade governu hodi nune'e koleasaun ba informasaun relevante kona-ba medida hosi setór estrativa iha RDTL no kontribuisaun ba ekonomia no reseita governu nian.

Ami nota ona katak informasaun hotu ne'ebé asesivel apresenta ona mai ami durante ami nia servisu iha terenu, inklui subsekuente komentáriu no informasaun simu hosi GSMS ITIE RDTL.

5.1. Selesaun ba escopo rekonsiliausaun

Escopo rekonsiliausaun hosi afluxo ne'ebé konsidera ona ba kompañia estrativa no entidade governu selesionadu ba objetivu relatóriu ne'e nian defini ona hosi GSMS ITIE RDTL. Alende ne'e formatu relatóriu usa hosi entidade relatores ba deklarasaun pagamentu prepara no aprova ona hosi GSMS.

Ami apresenta iha seksaun kraik escopo rekonsiliausaun usa ba preparasaun relatóriu ITIE RDTL 2013.

5.2. Kompañia Estrativa involve iha rekonsiliausaun ITIE

5.2.1. Setór Oleo no Gás

Kompañia estrativa no entidade governu involve iha rekonsiliausaun ITIE fiksi ona iha TdR fo'o sai iha Juñu 2014 (seksaun 5). Adekuadamente, kompañia estrativa rua nulu (20) no entidade governu tolu (3) selesionadu ba ezersisiu rekonsiliausaun 2013.

Kompañia sira ne'e alista ona iha tabela kraik:

1	AusAid ¹	11	Inpex Sahul Ltd
2	ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	12	Inpex Timor Sea Ltd
3	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	13	Japan Energy Corporation
4	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	14	Minza Oil and Gas Ltd
5	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	15	Oilex Ltd
6	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	16	Petronas ²
7	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	17	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd
8	Eni JPDA 03-13 Ltd	18	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd
9	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	19	Tokyo Timor Sea Resources
10	Eni Timor Leste S.p.A.	20	Woodside Petroleum

5.2.2. Setór Mineiru

Setór mineiru iha Timor-Leste inklui deit operasaun eskala mediu espesial iha rai henek no fatuk krikil (gravel). Inisiu kontratu kompañia mineiru selu royalty no taxa (fees) ba Dirasaun Nasionál Minerais. Resibu governu hosi setór mineiru la material kompara ba total reseita hosi setór estrativa (0.001%). hanesan rezultadu, kompañia mineiru esklui hosi ezersisiu rekonsiliausaun.

¹ AusAid ne'e organizasaun naun-governmental (NGO) ne'ebé kada tinan selu taxa (fee) kadoras

² Ba Petronas, laiha pagamentu ne'ebé relata hosi DNRPM nem mos ANP, ne'e substitute (replaced) hosi TIMOR GAP E.P

5.3. Kobre Impostu no reseita sira

Tuir informasaun ne'ebé disponivel mai ami hosi ANP, DNRPM no BCTL pagamentu afluxo hotu relasionadu ba impostu (taxes) Oleo no Gás inklui ona iha escopo rekonsiliaaun. Adekuadamente, pagamentu afluxo sanulu resin neen (16) selesionadu ba ezersisiu rekonsiliaaun 2013. Pagamentu sira ne'e alista iha tabela kraik:

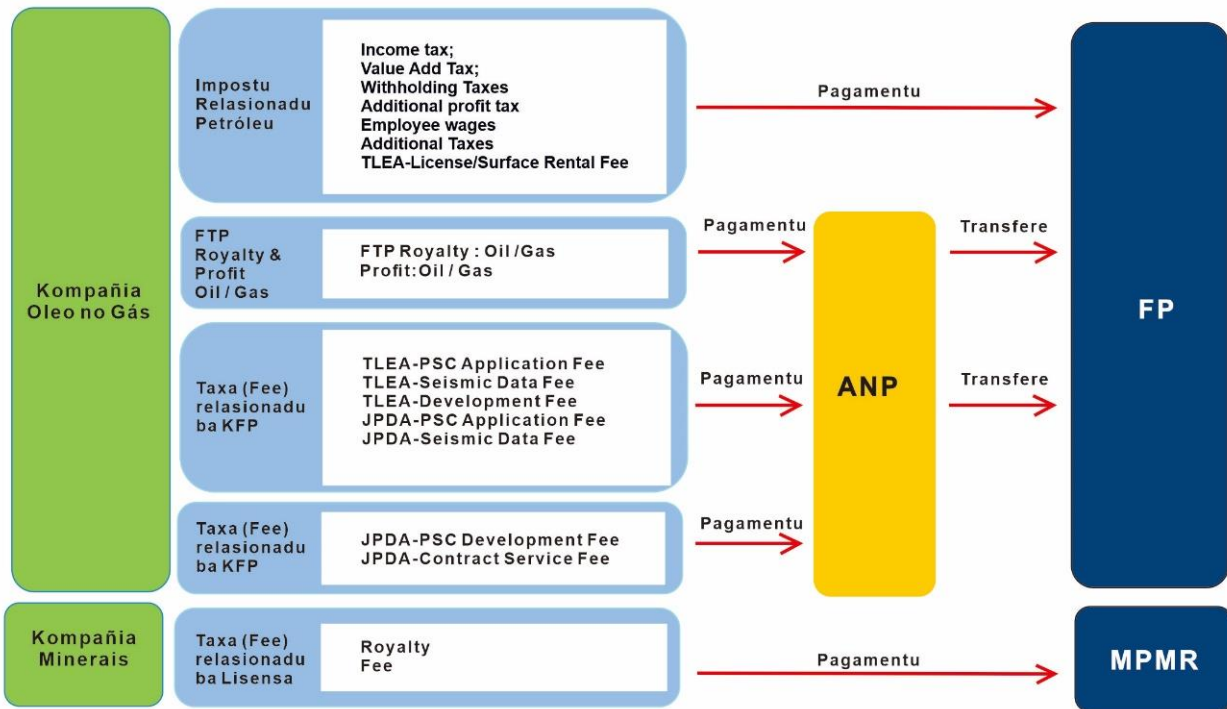
Nu.	Fluxo de Reseita	Deskrisaun
Dirasaun Nasional Reseita Petróleo no Minerais		
1	Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba selu rendimentu impostu (taxable income) ne'ebé selu impostu kada tinan impostu nian. Rendimentu Impostu kalkula ona hanesan renda bruto avalia derivadu hosi pagadór (makselun) impostu iha tinan impostu nian permiti dedusaun menus tuir regulamentu prezente kona-ba despeza ne'ebé hasai hodi derivadu renda bruto (gross income).
2	Impostu Adisiona Lukru / Impostu lukru suplementar	Rendimentu Impostu Adisiona ne'ebé selu (payable) hosi kontrator iha montante pozitivu akumuladu liquidu resibu (accumulated net receipts) derivadu hosi projetu Bayu Undan ba tinan impostu ne'e nian.
3	Impostu lukru filial (Branch Profits Tax)	Impostu aplikavel ba kompañia subsidiariu estranjeiru ho 15% depois de Rendimentu impostu. Impostu ne'e konsetualmente similar ho impostu devidendo (dividend tax).
4	Valór Akresenta Impostu	Impostu ba sasan no servis.
5	Impostu Retensaun	Impostu ida ne'e ba kualkuer pesoa ou kompañia ne'ebé halao pagamentu balun rekere (required) hodi deduzir hosi pagamentu no remeter (remit) ba Dirasaun Nasional Reseita Petróleo no Minerais (DNRPM). Pagamentu ne'ebé atraí mak impostu retensaun pagamentu servis ne'ebé inklui taxa (fee) jestaun no konksultoriu, komisaun, dividendo aluga no pagamentu kontrator sira ba naun rezidencia
6	Impostu Salariu	Impostu kona-ba salariu traballadór sira nian.
7	Impostu adisiona	Penalidade ou Juru (interests) kona-ba pagamentu tarde hosi hafahe estadu nia royalti no lukru Oleo no Gás. Avaliasaun impostu.
Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)		
8	FTP - Gás	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia ida relasiona ba fa'an Oleo no Gás
9	Pagamentu Lukru Oleo no Gás	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia relasiona ba lukru (profit) fa'an Oleo no Gás
10	ADPK- KFP Taxa Aplikasaun	Taxa ne'ebé hatama ona (lodged) ho aplikasaun ba KFP.
11	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	Taxa selu (payable) ba ANP wanhira kompañia hetan (acquires) dadus seismiku iha ADPK.
12	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	Aplika wanhira deklarasaun hosi kontrator sira katak diskobre komersiu. Taxa bazeia ba medida hosi diskobre rezerva Oleo no Gás.
13	ADPK - Taxa Kontratu Servis	Taxa superficie (Surface fee).
14	AETL – Taxa Aplikasaun KFP	Taxa selu (payable) wanhira kompañia aplika ba iha redonda (licensing round).
15	AETL – Taxa Dadus Seismiku	Taxa (payable) ba ANP wainhira kompañia adquire (acquires) dadus seismiku iha AETL.
Banku Central de Timor-Leste (BCTL)		
16	AETL – Taxa Lisensa/Taxa Superficie	Taxa ne'ebé kobra ona (levied) iha koneksaun ho lisensa nian. Lisensa ne'e hanesan aranjamentu entre kompañia estrativa ho governu relasionadu área espesifiku jeográfiku ou jeolójiku no relasionadu ho operasaun minerais. Lisensa ne'e usa hodi defini permiti, pozisaun área kultivada (acreage), área kontratu, aluga ou bloku.

5.4. Entidade Governu

Bazeia lista porposta hosi kompañia estrativa no fluxo de pagamentu, entidade governu ne'ebé involve iha ezersisiu rekonsiliaaun tinan remata 31 Dezembru 2013 detalha ona hanesan iha kraik:

Entidade Sentral	
1	Dirasaun Nasional Reseita Petróleo no Minerais (DNRPM)
2	Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)
3	Banco Central de Timor-Leste (CBTL)

5.5. Fluxograma (Flow chart) ba pagamentu ne'ebé fluxo hosi setór estrativa



6. RESULTADU REKONSILIASAUN

Ami apresenta iha kraik rezultadu detalha ba ami nia ezersisiu rekonsiliação, no mos diferenca ne'ebé nota ona entre montante selu hosi kompañia estrativa sira no montante simu hosi entidade governu. Ami marka montante inisiu relata ona no ajustamentu halo ona tui ami nia servisu rekonsiliação nian, no mos montante final no diferenca sira ne'ebé la rekonsilia.

6.1. Rekonsiliação hosi kompañia estrativa

Tabela iha kraik sumariza diferenca entre pagamentu relata hosi kompañia Oleo no Gás no reseita simu ona hosi entidade governu sira.

Nu. Kompañia		Formatu Orijinal hatama ona (Lodged)			Ajustamentu			Montante Final		
		Kompañia	Governu	Diferenca	Kompañia	Governu	Diferenca	Kompañia	Governu	Diferenca
1	Eni Timor Leste S.p.A.	153,602	118,011	35,591	-	35,591	(35,591)	153,602	153,602	-
2	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	143,173,989	143,115,443	58,546	-	58,836	(58,836)	143,173,989	143,174,279	(290)
3	Eni JPDA 03-13 Ltd	306,779,778	292,017,625	14,762,153	(14,761,045)	1,088	(14,762,133)	292,018,733	292,018,713	20
4	Woodside Petroleum	486,544	486,544	-	-	-	-	486,544	486,544	-
5	Inpex Sahul Ltd	308,159,493	308,156,190	3,303	-	3,303	(3,303)	308,159,493	308,159,493	-
6	Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	311,849,040	311,849,995	(955)	-	-	-	311,849,040	311,849,995	(955)
7	Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	96,813,465	102,720,132	(5,906,667)	5,906,667	1,515	5,905,152	102,720,132	102,721,646	(1,514)
8	Oilex Ltd	116,545	116,545	-	-	-	-	116,545	116,545	-
9	Minza Oil and Gas Ltd	-	429,368	(429,368)	-	-	-	-	429,368	(429,368)
10	Tokyo Timor Sea Resources	238,694,330	238,694,330	-	4,396	4,396	-	238,698,726	238,698,726	-
11	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	953,872,232	953,846,411	25,821	(28,588)	-	(28,588)	953,843,645	953,846,411	(2,766)
12	ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	144,173,896	144,168,300	5,596	(5,596)	-	(5,596)	144,168,300	144,168,300	-
13	Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	212,362,632	212,354,388	8,245	(8,245)	-	(8,245)	212,354,388	212,354,388	-
14	Conocophillips (Emet) Pty Ltd	25,042,836	25,041,863	972	(972)	-	(972)	25,041,863	25,041,863	-
15	Conocophillips JPDA Pty Ltd	412,082,198	412,066,210	15,988	(15,988)	-	(15,988)	412,066,210	412,066,210	-
16	ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd	1,673	1,673	-	-	-	-	1,673	1,673	-
17	TIMOR GAP (11-106)	2,592	2,592	-	-	-	-	2,592	2,592	-
18	Japan Energy Corporation	-	30,158	(30,158)	-	-	-	-	30,158	(30,158)
19	Inpex Timor Sea Ltd	98,356,187	98,356,187	-	-	-	-	98,356,187	98,356,187	-
20	AusAid	8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
Totál		3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	(8,909,371)	104,729	(9,014,100)	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

Montante iha USD

6.2. Rekonsiliausaun hosi fluxo de reseita (revenue stream)

Tabela iha kraik hatudu totál pagamentu relata ona hosi kompañia Oleo no Gás no Entidade Governu:

Montante iha USD

Nu	Deskrisaun pagamentu	Formatu Orijinál hatama ona (lodged)			Ajustamentu			Montante Finál		
		Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa	Kompañia	Governu	Diferensa
DNRPM		1,143,996,484	1,150,284,652	(6,288,168)	5,906,667	(600)	5,907,267	1,149,903,151	1,150,284,052	(380,901)
1	Rendimentu Impostu	597,306,290	602,930,950	(5,624,661)	5,870,725	246,590	5,624,136	603,177,015	603,177,540	(525)
2	Valór Akresenta Impostu (VAT)	17,400,822	17,607,462	(206,640)	-	-	-	17,400,822	17,607,462	(206,640)
3	Impostu Retensaun	12,432,323	12,608,587	(176,264)	17,621	-	17,621	12,449,944	12,608,587	(158,643)
4	Impostu Adisiona Lukru	491,040,635	491,287,834	(247,199)	-	(246,590)	246,590	491,040,635	491,041,244	(609)
5	Impostu Seluk (Salariu Traballadór)	8,622,413	8,655,278	(32,864)	18,321	(600)	18,921	8,640,735	8,654,678	(13,943)
6	Impostu Adisiona	17,194,000	17,194,540	(540)	-	-	-	17,194,000	17,194,540	(540)
ANP		2,108,124,549	2,093,287,312	14,837,236	(14,816,038)	105,329	(14,921,367)	2,093,308,510	2,093,392,641	(84,131)
7	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	2,103,211,259	2,088,389,050	14,822,209	(14,816,038)	10,301	(14,826,340)	2,088,395,220	2,088,399,351	(4,131)
8	ADPK – Taxa Dadus Seismiku	80,000	-	80,000	(80,000)	-	(80,000)	-	-	-
9	ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	3,901,950	3,983,200	(81,250)	-	(81,250)	81,250	3,901,950	3,901,950	-
10	ADPK – Taxa Kontatu Servis	640,000	880,000	(240,000)	240,000	80,000	160,000	880,000	960,000	(80,000)
11	AETL – KFP Taxa Aplikasaun	160,000	-	160,000	(160,000)	-	(160,000)	-	-	-
12	AETL – Taxa Lisensa / Aluga Superficie	131,340	35,063	96,278	-	96,278	(96,278)	131,340	131,340	-
BCTL		8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
13	Taxa Kadoras (AusAid)	8,287,200	8,287,200	-	-	-	-	8,287,200	8,287,200	-
Totál Pagamentu baziku		3,260,408,233	3,251,859,164	8,549,069	(8,909,371)	104,729	(9,014,100)	3,251,498,861	3,251,963,893	(465,032)

6.3. Ajustamentu sira

6.3.1. Ajustamentu kompañia Oleo no Gás

Ajustamentu realiza ho baze konfirmasau hosi kompañia Oleo no Gás no Entidade Governu no suporta hosi evidénsia adekuaudu ne'ebé wanhira konsidera apropriadu. Ajustamentu sira ne'e detalha ona hanesan tuir mai ne'e:

<i>Montante iha USD</i>	
Ajustamentu ba kompañia Oleo no Gás nia pagamentu sira	Totál
Impostu selu maibe la relata (a)	5,911,063
Montante impostu relata inkoretu (b)	(14,820,434)
Totál aumenta/deduzir ba montante orijinál relata ona	(8,909,371)

Detalha hosi ajustamentu sira hosi kompañia mak detalha ona iha tabela kraik:

<i>Montante iha USD</i>			
Kompañia	Impostu selu la relata (a)	Montante Impostu relata inkoretu (b)	Totál
Talisman Resources (JPDA 06-105) Pty Ltd	5,906,667	-	5,906,667
Tokyo Timor Sea Resources	4,396	-	4,396
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	(14,761,045)	(14,761,045)
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	(28,588)	(28,588)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	-	(5,596)	(5,596)
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	(8,245)	(8,245)
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	(972)	(972)
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	(15,988)	(15,988)
Totál ajustamentu	5,911,063	(14,820,434)	(8,909,371)

Detalha ba ajustamentu sira ne'e hosi Fluxo de Reseita detalha ona iha tabela kraik:

<i>Montante iha USD</i>				
Fluxo de Reseita	Impostu selu la relata (a)	Montante impostu relata inkoretu (b)	Impostu klasifika inkoretu (c)	Totál
DNRPM	5,906,667	-	-	5,906,667
Rendimentu Impostu	5,906,667	-	(35,942)	5,870,725
Impostu Retensau	-	-	17,621	17,621
Impostu Seluk (Salariu Traballadór)	-	-	18,321	18,321
ANP	4,396	(14,820,434)	-	(14,816,038)
FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	4,396	(14,820,434)	-	(14,816,038)
ADPK – Taxa Dadus Seismiku	-	-	(80,000)	(80,000)
ADPK – Taxa Kontratu Servis	-	-	240,000	240,000
AETL – KFP Taxa Aplikasau	-	-	(160,000)	(160,000)
Totál ajustamentu	5,911,063	(14,820,434)	-	(8,909,371)

(a) Impostu selu la relata

Sira ne'e mak afluxo pagamentu selu hosi kompañia Oleo no Gás maibe la inklui iha sira nia formatu relatóriu. Depois simu ona no halo ezaminasau ba detalha pagamentu manda hosi kompañia Oleo no Gás ami nota ona katak orijinál grava (recorded) iha formatu relatóriu inkoretu. Tabela iha kraik sumariza ba ajustamentu sira ne'ebé halo ona:

<i>Montante iha USD</i>			
Kompañia	Fluxo de Reseita	Totál	Detalha
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	Rendimentu Impostu	5,906,667	Dezembru 2012 Kuota (Installment) selu la relata.
Tokyo Timor Sea Resources	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	4,396	Juru Selu la relata
Totál		5,911,063	

(b) Montante impostu relata inkoretu

Montante sira ne'e relata inkoretu. Diferensa prinsipal mak USD 14, 761,045 no relasionadu ba profit Oil/Gás relata dala rua hosi Eni JPDA 03-13 Ltd.

(c) klasifika Impostu inkoretu

Montante sira ne'e klasifika inkoretu iha formatu. Tabela iha kraik sumariza ajustamentu ne'ebé halo ona:

Montante iha USD

Kompañia	ADPK – Taxa Kontratu Servis	AETL- KFP Taxa Aplikasaun	ADPK – Taxa Dadus Seimiku	Impostu Retensaun	Impostu Seluk (Salariu Traballadór)	Rendimentu Impostu	Totál
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	160,000	(160,000)	-	-	-	-	-
Oilex Ltd	80,000	-	(80,000)	(18,321)	18,321	-	-
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	35,942	-	(35,942)	-
Totál	240,000	(160,000)	(80,000)	17,621	18,321	(35,942)	-

6.3.2. Ajustamentu sira Entidade Governu nian

Ajustamentu realiza ho baze konfirmasaun simu ona hosi kompañia Oleo no Gás ou hosi Entidade Governu. Ajustamentu sira ne'e detalha hanesan tuir mai:

Montante iha USD

Ajustamentu ba pagamentu governu	Totál
Impostu simu la relata (a)	186,579
Impostu simu relata maibe sai hosi (outside) periodu ne'ebé atu kobre (b)	(81,250)
Montante Impostu relata inkoretu	(600)
Totál aumenta/deduzir ba montante orijinal relata ona	104,729

Detalha ajustamentu sira hosi kompañia apresenta iha tabela kraik

Montante iha USD

Kompañia	Impostu Simu la relata (a)	Impostu simu relata maibe sai hosi (outside) periodu ne'ebé atu kobre (b)	Montante Impostu relata inkoretu	Totál
Eni Timor Leste S.p.A.	96,278	-	(60,686)	35,591
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	80,000	(81,250)	60,086	58,836
Eni JPDA 03-13 Ltd	1,088	-	-	1,088
Inpex Sahul Ltd	3,303	-	-	3,303
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	1,515	-	-	1,515
Tokyo Timor Sea Resources	4,396	-	-	4,396
Totál	186,579	(81,250)	(600)	104,729

Detalha ajustamentu sira hosi kompañia apresenta iha tabela kraik:

Montante iha USD

Fluxo de Reseita	Impostu Simu la relata (a)	Impostu simu relata maibe sai hosi (outside) periodu ne'ebé atu kobre (b)	Montante Impostu relata inkoretu	Klasifika Impostu Inkoretu	Totál
DNRPM	-	-	(600)	-	(600)
Rendimentu Impostu	-	-	-	246,590	246,590
Impostu Adisiona Lukru (IAL)	-	-	-	(246,590)	(246,590)
Impostu Seluk (Salariu Traballadór)	-	-	(600)	-	(600)
(ANP)	186,579	(81,250)	-	-	105,329
FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	10,301	-	-	-	10,301
ADPK – Taxa Dezenvolvimentu	-	(81,250)	-	-	(81,250)
ADPK - Taxa Kontratu Servis	80,000	-	-	-	80,000
AETL – Taxa Lisensa / Aluga Superficie	96,278	-	-	-	96,278
Totál	186,579	(81,250)	(600)	-	104,729

(a) Impostu simu la relata

Iha rekognizasaun tanba tempu mak diferensa, sira ne'e mak afluxo reseita simu hosi kompañia Oleo no Gás maibe la inklui formatu relatóriu iha ANP. Tabela iha kraik sumariza ba ajustamentu ne'ebé halao ona:

<i>Montante iha USD</i>			
Kompañia	Fluxo de Reseita	Montante	Detalha
Eni Timor Leste S.p.A.	AETL – Taxa Lisensa /Aluga Superficie	96,278	Omissaun
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	ADPK – Taxa Kontratu Servis	80,000	Omissaun
Tokyo Timor Sea Resources	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	4,396	Juru Lukru Oleo
Inpex Sahul Ltd	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	3,303	Juru Lukru Oleo
Talisman Resources (06-105) Pty Ltd	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	1,515	Juru Lukru Oleo
Eni JPDA 03-13 Ltd	FTP Royalti Oleo / Gás & Lukru Oleo / Gás	1,088	Juru Lukru Oleo
Totál		186,579	

(b) Impostu simu relata maibe sai hosi (outside) periodu ne'ebé atu kobre

Montante ne'e relasionadu ba Taxa Dezenvolvimentu selu hosi Eni JPDA 06-105 Pty Ltd 08 Janeiro 2014 tanba ne'e mak esklui hosi rekonsiliaaun 2013.

6.4. Diferensa la rekonsilia

Tuir ami nia ajustamentu, totál la rekonsilia diferensa residual kona-ba montante pagamentu to'o **USD (465,032)** representa **0.014%** hosi totál pagamentu relata hosi Entidade Governu.

Ida ne'e mak soma diferense pozitivu **USD 19** no diferensa negativu montante to'o **(465,051)**. Diferensa la rekonsilia sira ne'e bele analiza ona hanesan tuir mai:

<i>Montante iha USD</i>	
	Totál
Formatu relatóriu la submete hosi kompañia estrativa (a)	(459,526)
Diferensa ne'ebé la Material < USD 10,000	(5,506)
Totál diferensa	(465,032)

(a) Formatu Relatóriu la submete hosi kompañia estrativa sira

Diferensa la rekonsilia finál sira ne'e relasionadu ho kompañia 2 ne'ebé falha atu submete sira nia formatu relatóriu maske balun lembrente (remainders), kompañia sira ne'e mak alista hanesan tuir mai:

<i>Montante iha USD</i>	
	Totál
Minza Oil and Gás Ltd	429,368
Japan Energy Corporation	30,158
Totál	459,526

7. DADUS RELATA ONA

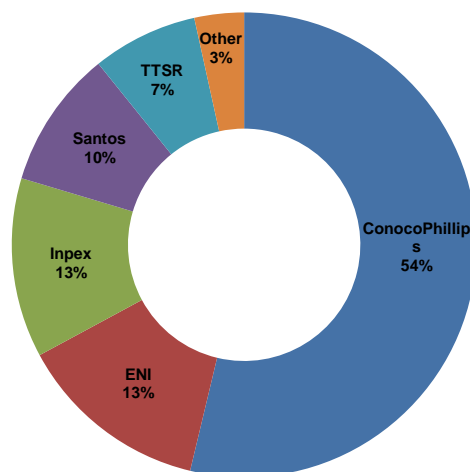
7.1. Analiza hosi reseita Governu nian

7.1.1. Kontribuisaun, Analiza pagamentu sira hosi kompañia

Analiza reseita governu hosi kompañia nia kontribuisaun indika katak kompañia bo'ot 5 kontribui aproximadamente 97% hosi total reseita governu durante 2013 no konta ConocoPhillips besik 54% hosi reseita Oleo no Gás nasaun nian ba periodu ne'ebé hanesan

Tabela no diagrama iha kraik sumariza kompañia bo'ot 5 nia reseita 2013:

Kompañia	Reseita Governu USD	% total reseita
ConocoPhillips (entidade 6)	1,747,478,845	54%
ENI (entidade 3)	435,346,594	13%
Inpex (entidade2)	406,515,680	13%
Santos	311,849,995	10%
Tokyo Timor Sea Resources	238,698,726	7%
Kompañia sira seluk (Kompañia 7)	112,074,053	3%
Total setór Oleo no Gás	3,251,963,893	100%

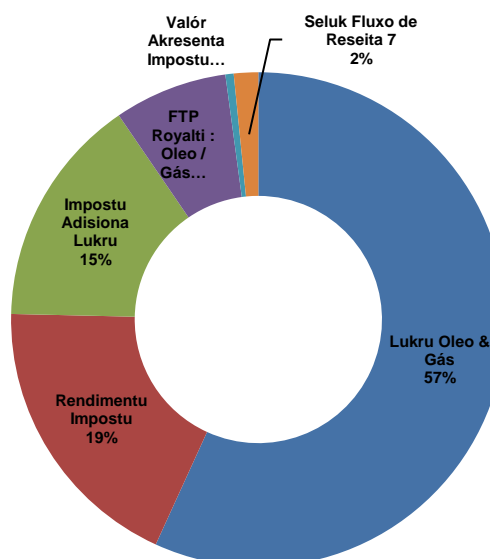


7.1.1. Analiza pagamentu hosi kontribuisaun afluxo

Analiza ba pagamentu sira hosi kontribuisaun afluxo hatudu katak impostu bo'ot 5 relativamente kontribui ona 98% hosi total governu nian reseita Oleo no Gás. Ami mos nota katak Lukru ba Oleo & Gás konta besik metade hosi total reseita governu nian

Tabela no digrama iha kraik sumariza fluxo de reseita bo'ot 5 durante 2013:

Fluxo de Reseita	Reseita Governu USD	% total reseita
Lukru Oleo / Gás	1,847,432,543	57%
Rendimentu Impostu	603,177,540	19%
Impostu Adisiona Lukru (IAL)	491,041,244	15%
FTP Royalti : Oleo / Gás	240,966,808	7%
Valór Adisiona Impostu (VAI)	17,607,462	1%
Seluk (Fluxo de Reseita)	51,738,295	2%
Total Setór Oleo & Gás	3,251,963,893	100%



7.2. Responsabilidade Sosiál Koperativa

Kompañia sira rekere (requested) hodi relata pagamentu sosiál halao ona durante 2013. Ami hatur ona iha tabela kraik montante relata hosi kompañia Oleo no Gás ne'ebé manda ona mai ami sira nia formatu relatóriu:

Konteúdu Lokál – Despezas Rekopera:

Kompañia	Montante iha USD
Eni Timor Leste S.p.A.	89,497
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	1,029,891
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	11,334,000
Totál	12,453,388

Inisiativa Korperativa (CSR) – Despezas Naun Rekopera:

Kompañia	Montante iha USD
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	1,066,000
Totál	1,066,000

iha kontestu Timor-Leste, Konteúdu lokál bele ho forma empregador no provizaun ba sasan no servis, ne'ebé, despezas relasionadu ba konteúdu lokál rekoperadu.

iha kontestu Timor-Leste, Inisiativa korperativa (CSR) ne'e laos mandatóriu pagamentu Sosiál, tanba ne'e mak CSR ne'e voluntáriu. Tan ne'e CSR laos despezas kustu rekoperadu naun ser aseita maneira seluk ho Governu.

8. REKOMENDASAUN SIRA

Rekomendasaun sira iha relatóriu nian la implementa iha tinan anterior, ami prezenta iha seksaun kraik sasukat adisiona atu implementa hodi nune'e bele melhora prosesu ITIE iha RDTL.

Akompanha (Follow-up) relatóriu tinan anterior hanesan prezenta ona iha seksaun 8.2 iha kraik liu.

8.1. Lisaun Aprendizazen hosi rekonsiliausaun 2012/2013

8.1.1. Falta (Lack) Lei ITIE nian

Ami nota ona katak maske relatóriu ITIE RDTL rekonsilia tinan 5, enkuadramentu legál defini funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE sidauk kria.

Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei ITIE nian lalais mais posibel, Lei ida ne'e sei fo'o komprensaun diak ba prosesu ITIE nian ba stakeholder sira hotu no asegura katak prosesu rekonsiliausaun susesu.

8.1.2. Limitasaun iha formatu relatóriu nian

The reporting template used for the data collection was prepared and approved by MSG. Although our terms of reference foresee that the Independent Administrator should provide advice to MSG on the reporting template, we were informed not to make any changes to the format set. Despite this, feedback from some members of MSG indicated that the form of the reporting template was not completely followed.

Formatu relatóriu ne'ebé usa ba koleasaun dados prepara no aprova ona hosi GSMS. Maibe ami nia Termus de Referénsia preve (foresee) katak Administrador Independente tenki fo'o konselu ba GSMS kona-ba formatu relatóriu, informa ona mai ami katak labele halao kualkuer troka ba formatu hatur ona, maske nune'e pareser (feedback) hosi membru GSMS indika katak forma hosi formatu relatóriu ne'e akompanha la kompletu.

- Ne'e preve (foresees) deit deklarasaun ba figura anual hosi entidade relatores sira, laiha oráriu inklui hatur montante detalha: kada data no kada pagamentu. Detalha ba pagamentu ne'e dokumentu nesessariu ba servisu rekonsiliausaun nian, ne'e efesensia liu karik entidade relatores hotu rekere (requested) manda detalha sira nia pagamentu hamutuk ho sira nia formatu relatóriu, entidade balun la fornese detalha pagamentu ho sira nia formatu relatóriu. Ami nia obrigasaun hodi rekere informaun ne'e depois simu relatóriu.
- Informasaun sira hotu preve (foreseen) iha ITIE nia Standard la rekere (requested) iha formatu relatóriu hosi kompañia estrativa mak hanesan esportasaun, propriedade benefisiariu (beneficial ownership), Estatementu Finanseiru Audit no estatistika traballadór

GSMS tenki melhora formatu relatóriu iha futuru hodi nune'e atu halao prosesu relatóriu efesensia liu tan ho relasionadu ba servisu ne'ebé realiza hosi rekonsiliador Independente. Alende ne'e formatu relatóriu tenki komprensivu liu tan no elabora hodi nune'e inklui rekeztu hotu preve iha ITIE nia Standard.

8.2. Akompanha (Follow up) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anterior

Nu	kestaun (issue)	Detalha hosi kestaun (issue)	Rekomendasaun	Estatuta implementasaun relatóriu ITIE 2013 RDTL (Sim/Sidauk/iha progresu)
1	Baze de Dadus RDTL ITIE	To'o ohin loron RDTL Sekretariadu ITIE laiha baze de dadus komprensivu kona-ba kompañia estrativa hotu- hotu ne'ebe halao operasaun iha setór petróleu nian Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formal entre Sekretariadu TL-ITIE no Entidade Governu sira relasionadu ho Kompañia petróleu ne'ebé opera iha setór Petróleu. Iha kazu balun halo kontaktu ho kompañia estrativa bele difisil tebes tambá laiha kontaktu detalhu ne'ebé mak bele asesivel.	Ami rekomenda katak RDTL sekretariadu ITIE tenke kria baze de dadus ba kompañia estrativa sira ho ami nian ezersisiu rekonsiliaun tuir mai. Sekretariadu tenki halo ligásau (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obter informasaun adekuada regularmente no atualiza baze de dadus adekuadamente. Iku-ikus ne'e, ami fiar ne'e vital katak iha partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo regista ona ho RDTL Sekretariadu ITIE hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebe hanesan sira obter sira nia lisensa operasaun. Rekomenda atu reve regularmente ho Entidade Governu hosi lista lisensa kompañia oleo atu opera iha setór ne'ebé rekomenda ona.	Sidauk
2	Rekonsiliaun Escopo – estudo escopo	Ami nota katak kompañia petróleu rua opera iha RDTL la inklui iha escopo rekonsiliaun, Ezemplu Japan Energy no AusAid. Ami mos nota liu tan katak iha ne'eba taxa (fee) balun selu ba BCTL, hanesan, taxa (fee) kadoras anual no taxa (fee) esplorasau ne'ebé la inklui iha formatu relatóriu ne'ebé prepara no aprova ona hosi GSMS. Aleinde ida ne'e iha ne'eba fluxo de reseitas (revenues stream) balun inklui iha formatu relatóriu ne'ebe laiha pagamento mak halo hosi kompañia Petróleu. Situasau ne'e mak kausa kolelsau dadus tarde hosi kompañia Petróleu no entidade governu sira no preparasaun relatóriu.	Ami rekomenda ba tinan oin mai halao (carried out) estudo escopo antes ba kada ezersisiu hodi nune'e atu defini escopo rekonsiliaun inklui: <ul style="list-style-type: none"> • Atividade ne'ebe atu konsidera (oleo, Gás no minerais, no seluk tan); • fluxo de reseitas ne'ebé atu rekonsila • Kompañia estrativa ne'ebe sei relata; no • Entidade Governu inklui ona iha prosesu refere <p>Estudo escopo sei lori ba definisaun no dezenha formatu relatóriu atu uza ba deklarasaun pagamento no resibo hosi kompañia Petróleu no Entidade Governu</p>	Sidauk

ANEKSU

Aneksu 1: Detalhu no Reseita Maior kompañia Oleo no Gás

Ami apresenta iha tabela kraik maior kompañia Oleo no Gás iha RDTL durante 2013:

Nu.	Kompañia	Data Harii (Founding)	Atividade	Nasionalidade
1	ConocoPhillips	1917	Oleo & Gás	USA
2	Eni	1926	Oleo & Gás	Italy
3	Santos	1954	Oleo & Gás	Australia
4	Inpex	1986	Oleo & Gás	Australia

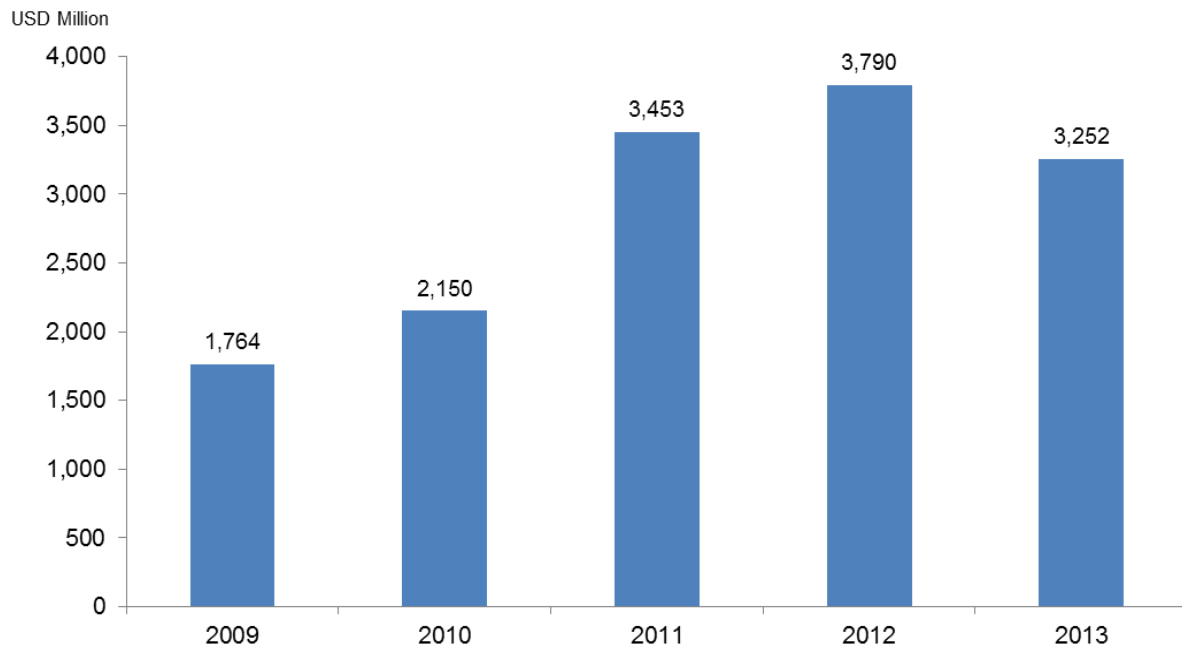
Reseita selu ba RDTL hosi kompañia 2012 / 2013

Tabela iha kraik hatudu viariaun reseita Oleo no Gás entre 2012 & 2013 hafahe kada kompañia:

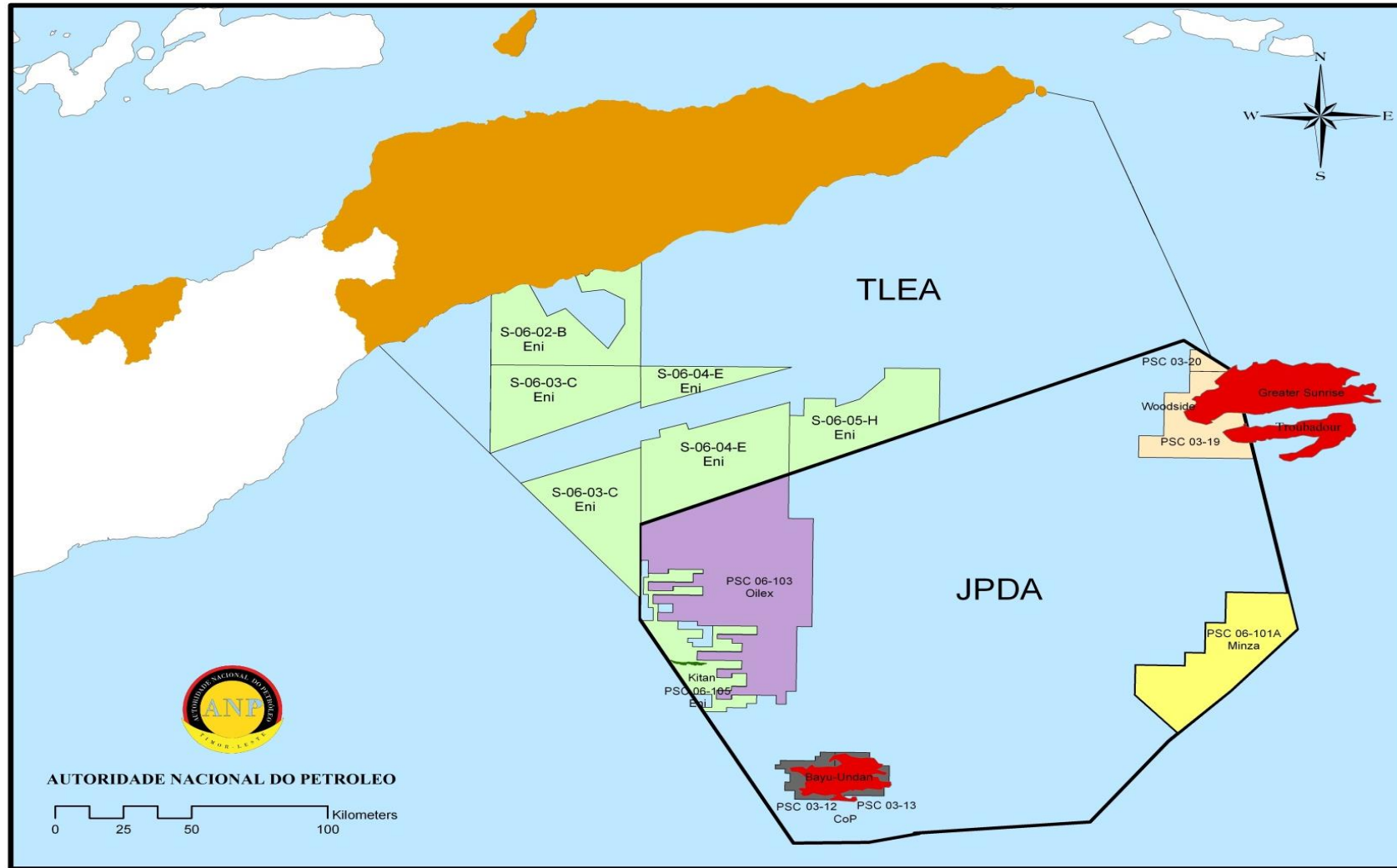
Kompañia	2013	2012	Variasaun	
	USD Milaun	USD Milaun	USD Milaun	%
ConocoPhillips (entidade 6)	1,747	2,006	(259)	-13%
ENI (entidade 3)	435	528	(93)	-18%
Inpex (2 entities)	407	492	(86)	-17%
Santos	312	330	(18)	-5%
Tokyo Timor Sea Resources	239	279	(41)	-15%
Talisman Resources	103	119	(16)	-14%
Kompañia Seluk (Kompañia 6)	9	35	(25)	-73%
Totál	3,252	3,790	(538)	-14%

Anejo 2: Evolução de Reservas de Óleo e Gás entre 2009-2013

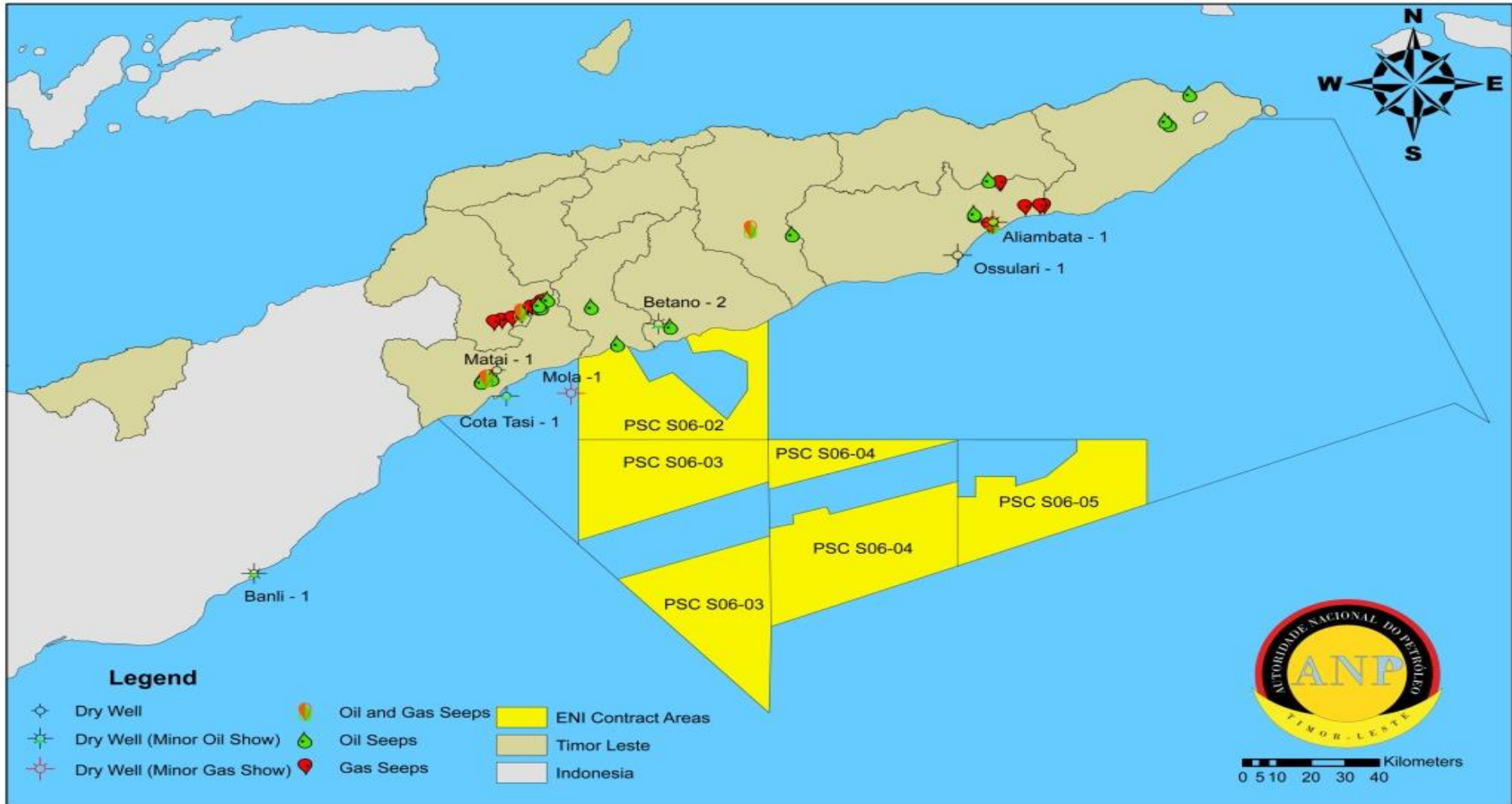
Este gráfico resume a evolução das reservas de Óleo e Gás entre 2009 e 2013.



Aneksu 3: Área kontratu iha AETL no ADPK



Aneksu 4: Oleo no Gás Seeps rai maran iha RTDL



Aneksu 5: Perfil Kompañia Estrativa

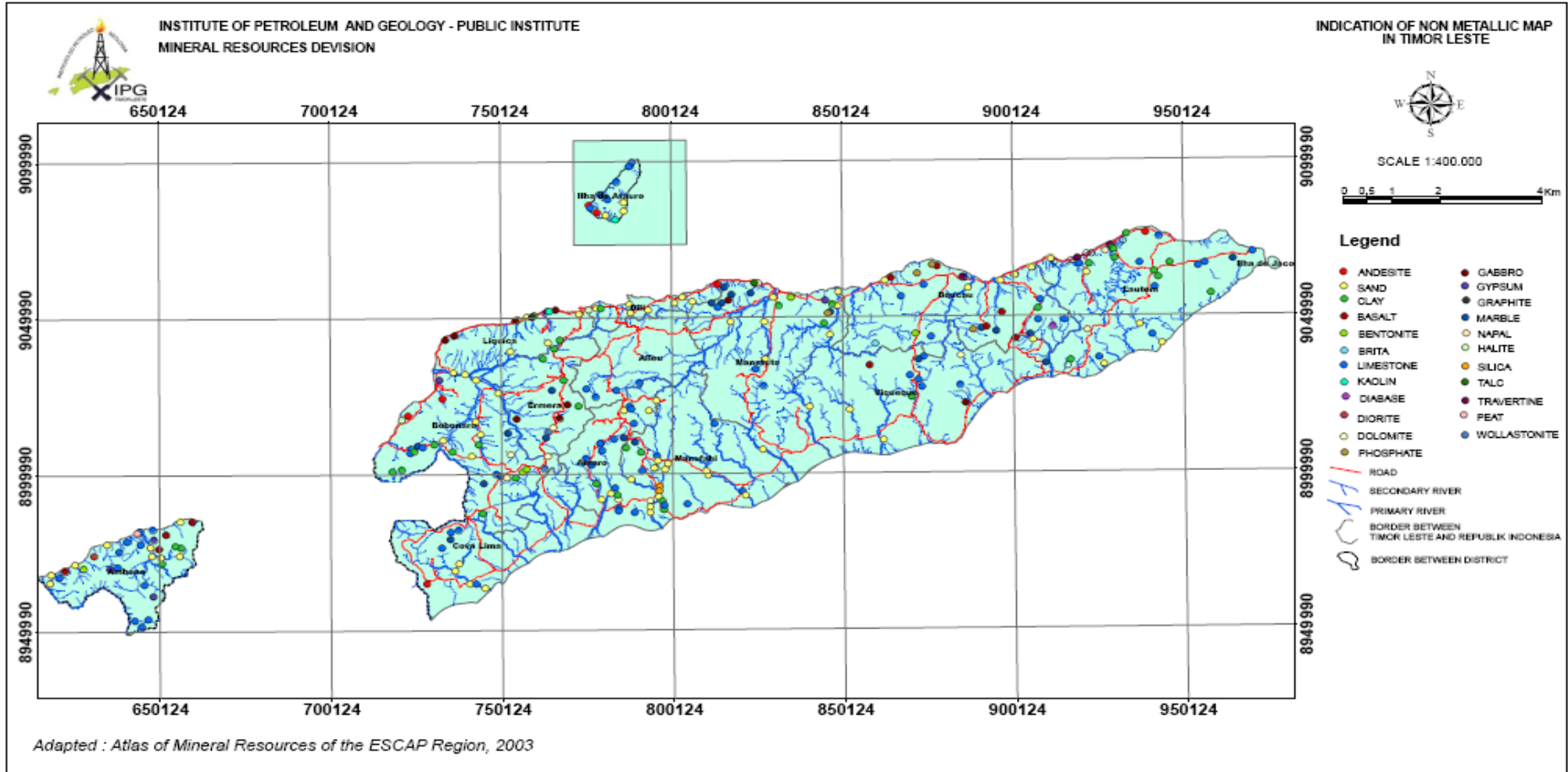
Lisensa explotaun petróleu ativa durante 2013

Nu.	Naran Kompañia	Naran Área Projeu	Nu Lisensa	Data fo'o sai lisensa	Data Atual Espira	Tinan Periodu	Totál Área Superficie (Surface) iha km ²	Tipu minerais estrai ona
1	ENI JPDA 06-105 Pty Ltd (Operator) Inpex Talisman	ADPK	JPDA 06-105	22/09/2006	La indika	-	83	Light Crude Oil
2	ConocoPhillips (Operator) Santos Inpex Sahul	ADPK	JPDA 03-12	02/04/2003	06/02/2022	19	316	Condensate, LPG, LNG
3	ConocoPhillips (Operator) Eni Tokyo Timor Sea Resources	ADPK	JPDA 03-13	02/04/2003	16/12/2021	19	330	Condensate, LPG, LNG
4	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	ADPK	JPDA 03-19	02/04/2003	03/10/2026	24	1,092	Gás
5	Woodside Petroleum (Operator) Shell Development Osaka Gas Sunrise ConocoPhillips	ADPK	JPDA 03-20	02/04/2003	15/11/2026	24	90	Gás

Licença de exploração de petróleo ativa durante 2013

Nu.	Naran Kompañia	Naran Área Projetu	Nu Licensa	Data Fo'o sai licensa	Data Atual Espira	Tinan Periodu	Totál Área Superfície (Surface) iha km ²
1	ENI JPDA 11-106 BV (Operator) INPEX Offshore Timor-Leste Ltd TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Limitada	ADPK	JPDA 11-106	23/10/2013	23/10/2016	3	662
2	Minza Limited	ADPK	JPDA 06-101 A	09/03/2007	09/03/2014	7	1,082
3	Oilex Ltd (Operator) Japan Energy Corporation Videocon Bharat Petro Resources GSPC Pan Pacific Petroleum	ADPK	JPDA 06-103	15/01/2007	15/01/2014	7	1,971
4	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	AETL	S-06-02 (Bloku B)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,530
5	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	AETL	S-06-03 (Bloku C)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,841
6	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	AETL	S-06-04 (Bloku E)	03/11/2006	03/11/2013	7	2,314
7	ENI Timor Leste SPA (Operator) GALP Exploracao Producao Petrolifera Korea Gas Corporation	AETL	S-06-05 (Bloku H)	03/11/2006	03/11/2013	7	1,422

Aneksu 6: Rekursu Mineiru iha RDTL



Aneksu 7: kontaktu pesoal ou involve rekonsiliação RDTL ITIE iha 2013

Rekonsiliador – Moore Stephens LLP	
Tim Woodward	Parceria
Ben Toorabally	Diretor Misaun /Xefe Oficial
Radhouane Bouzaiane	Jerente Senior / Lidera Ekipa
Hedi Zaghouni	Audit Senior
Rita Freitas	Audit Assistente

RDTL Sekretariadu EITI	
Elda Guterres da Silva	Kordenador Nasionál
Trifonio Flor Sarmiento	Desiminasau Oficial
Ana Paula de Araujo	Programa Oficial
Sonia do Rosario Boavida	Administrasau Oficial

Ministériu Petróleu no Rekursu Minerais (MPRM)	
Alfredo Pires	Ministru Petróleu no Rekursu Minerais
Elga Anita Torrezao Pereira	Director National of Mineral

Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)	
Emanuel Angelo Lay	Diretor Komersiu
Oscar Sanches Faria	Ofisial Senior – Finansa no Finance & Asuransia Fiskál
Honesia Araujo	Marketing no Jestaun Reseita Oficial
Nuno V. F. Alves	Finansa no Finance & Asuransia Fiskál
Isabel Joanila da Silva	Marketing Oleo no Jestaun Reseita Assistente

Dirasaun Nasional Reseita Petróleu no Minerais (NDPMR)	
Agustinho Ramos	Staff Senior no xefe departementu konformidade (Compliance)

Ministerio das Financas (MoF)	
Filipe Nery Bernardo	Analiza Fundo Petróleu

Banco Central de Timor-Leste (BCTL)	
Fernando da Silva Carvalho	Xefe Kontabilidade

Dirasaun Jeral Estatistika (DJE)	
Paulina Rita Cruz VieGás	Dirasaun Nasionál Ekonomia no Estatistika Sosiál

Kompañia Oleo	Responsabilidade	Funsaun
Woodside Petroleum	Antonio Campos dos Santos	Country Representative and Community Relations Advisor
Woodside Petroleum	Susana Jardim	Management Accountant
Eni	Angelina Baptista Branco	Country Representative
Eni	Mark Sewell	Joint Venture Accounting Coordinator
Eni	Andrew Tay	Joint Venture Accountant
Eni	Kelvin Aw-Yang	Joint Venture Financial Auditor
Inpex	Kenji Kawano	Managing Executive Officer & Senior Vice President
Inpex	Yae Miyamoto	Planning Coordination Unit
Talisman	Read Keith	Director
Talisman	Millar Colleen	Senior Accountant Finance and Planning
Minza Oil and Gas Ltd	Dino Gandara	Former Vice President
Minza Oil and Gas Ltd	Martin Wollaston	Director

Kompania Oleo	Responsabilidade	Funsau
Timor Gap	Luis Martins	Director of Business & Development
Timor Gap	Jacinta Paula Bernardo	Director of Corporate Service
Timor Gap	Francisco Alegria	Public Relation Advisor to the President & CEO
Timor Gap	Amandio Ribeiro	Finance Manager
Timor Gap	Henrique D.C Monteiro	Manager - Project Economics and Finance
Timor Gap	Francisco da Costa Monteiro	President & CEO
Tokyo Timor Sea Resources	Shinsuke Tsujita	Public Relations
Tokyo Timor Sea Resources	Yuhi Harada	Manager, Planning & Commercial
Australian Embassy, Dili	Peter M. Macfarlane	First Secretary
Santos	David Di Blasio	Finance Manager
Santos	Joe Ariyaratnam	Manager – Browse Timor Bonaparte and Technical Services