

TIMOR-LESTE-ITIE

RELATÓRIU REKONSILIASAUN 2019

Versaun Popular

Mensajen hosi Grupu Servisu Multi Stakeholder Timor-Leste

Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) kontenten atu informa katak aprova no publika ona relatóriu rekonsiliaun TL-ITIE da12 (2019) ne'ebé kobre informasaun ba tinan fiskál 2019. ida ne'e mak relatóriu da2 adere rekizitu hosi ITIE standard 2019, tuir estensaun ba publikasaun ne'ebé hetan (granted) hosi konsellu ITIE iha 20 Outubru 2021. GSMS decide hodi kontinua publika relatóriu konvensional ba tinan fiskál 2019, similar ba tinan fiskál relatóriu 2018 publika iha 2022, tuir mekanizmu relatóriu proposta hosi konsellu tanba situasaun covid 19. publikasaun relatóriu produs hosi Administradór Independente Ernst & Young Audit & Associados – SROC, SA, ne'ebé selesiona iha Janeiru 2021 tuir ITIE Standard 2019.

Relatóriu ne'e. GSMS konsidera responde (addressed) obstaklu hodi implementa rekizitu ITIE ne'ebé hatudu kazu ho pratika diak liu hosi divulga informasaun dezagregadu kada entidade relatores, tipu reseita no relata nivel projetu. Relatóriu ne'e mos kobre implementasaun rekizitu standard foun ne'ebé tenki adere iha 2020-2021 hanesan, Propriedade Benefisiáriu (Beneficial Ownership), Transparénsia Kontratu, Jéneru no pagamentu ambientál. Entidade relatores mantein divulga relevante Informasaun Oleo no Gás hanesan iha atuál relatóriu TL- ITIE, ho informasaun adisiona kona-ba indústriá Mineiru.

Relatóriu ne'e sei serve hanesan referénsia prinsipál ba validasaun TL- ITIE tuir mai ne'ebé sei kondús iha 1 Julu 2022. bazeia ba akordu materialidade limita (USD 100,000 no bo'ot liu), iha kontrator rua nulu resin rua (22), sub-Kontrator sanulu resin sia (19) no entidade governu lima (5) mak iha eskopu ne'ebé relata ona informasaun reseita ba tinan fiskál 2019.

Ikus liu, ho relatóriu ne'e, GSMS esforsu maka'as ho diak tebes hodi responde maioria kestaun identifika hosi periodu relatóriu anteriór no espera hodi mantein esperiéncia susesu implementa ITIE Standard hodi kumpri espetativa hosi objetivu Standard 2019 iha validasaun tuir mai.

Atenciosamente

Membro GSMS

Indústria



Governu



Sosiedade Sivil



TIMOR GAP E.P.



Índice

1.	Sumáriu Ezekutivu	6
	1.1 Reseita ne'ebé Hetan (generated) hosi Setór Estrativa	7
	1.2 Produsaun	8
	1.3 Prosesu Rekonsiliaun	9
	1.4 Eskopu (Reseita no Entidade)	10
	1.5 Sumáriu Hosi Rekonsiliaun Relatóriu	12
<hr/>		
2.	Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa iha Timor-Leste	13
	2.1 ITIE no Timor-Leste	14
<hr/>		
3.	Vizaun jerál kona-ba Indústria Estrativa iha tinan 2019 – Oleo no Gás	15
	3.1 Produsaun	17
	3.1.1 Produsaun iha BOE	18
	3.1.2 Produsaun iha USD	19
	3.2 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa	21
	3.2.1 Reseita impostu no reseita naun impostu	22
	3.2.2 Mineiru	23
	3.3 Traballadór hetan (generated) hosi setór oleo no gás	24
	3.4 Vizaun Jerál ANPM- Traballadór	26

Índice

4.	Enkudramentu Regulamentu-Indústria Estrativa iha tinan 2019	27
	4.1 ANPM	28
	4.2 Fundu Petróleu	29
	4.3 Sumáriu kona-ba Prosesu Pagamentu	34
	4.4 Kompañia Públiku Estadu (KPE)	35
	4.5 Divulgasaun Kontratu / Lisensa	39
	4.6 Perspetiva Soseidade Sivil	40
<hr/>		
5.	Vizaun Jerál kona-ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2019 – Mineiru	41
	5.1 Enkuadramentu Legál	42
	5.2 Prosesu Lisensa	44
	5.3 Lejizlasaun Ambientál	45
	5.4 Atividade Mineiru Timor-Leste	46
<hr/>		
6	Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu seluk	49
	6.1 Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu	50
	6.2 Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu - Kompañia Estrativa	51
	6.3 Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu – Sub-Kontrator Sira	60
	6.4 Sumáriu hosi rezultadu rekonsiliaun	67
	6.5 Pagamentu iha setór mineiru	68

Índice

7.	Propriedade beneficiária (Beneficial Ownership)	71
	9.1 Lista kompañia estrativa (listadu ona) no ne'e kompañia nia nain ultima (ultimate owner company)	72
8.	Despeza Ekonomia no Sosiál	73
	11.1 Despeza Sosiál	74
	11.2 Despeza sira seluk	76
9.	Rekomendasaun	77
10.	Aneksu	81

1

Sumáriu Ezekutivu

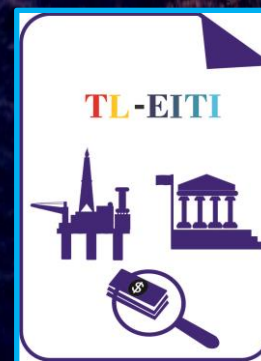
Inisiativa Transparénsia Indústria Estrativa (ITIE), lansa ona iha tinan 2003, hodi promove no suporta melhora governasaun no transparénsia iha nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais liu hosi publikasaun no auditoria ne'ebé kompletu kona-ba pagamentu Kompañia nian no reseita governu hosi



Hanesan kometimentu voluntáriu hosi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura globál ITIE nian kompostu hosi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompañia estrativa internasionál no nasional, sosiedade sivil, investidór no nasaun ne'ebé mak fó ona suporta. Nasaun partisipante idak-idak tenki fó sai (issue) relatóriu rekonsiliausaun kobre reseita tinan fiskál ne'ebé mak resente liu prepara hosi Auditór Independente tuir ITIE standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste ITIE da12, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2019. Tuir ITIE standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) no kompila ona hosi Administrador Independente EY tuir kontratu servisu hosi loron 22 Dezembru 2021.

Pagamentu no Reseita, divulga ona iha relatóriu ida ne'e nian, inklui mos pagamentu hosi impostu no naun impostu no pagamentu sira seluk ne'ebé preve ona (envisaged) hosi lejislasaun Timor-Leste nian.



Liu hosi partisipasaun iha ITIE, Timor-Leste buka hodi melhora transparénsia no kontabilidade kona-ba oinsa rekursu naturais nasaun nian bele governa, promove debate públiku no komprende setór estrativa no melhora atu atrait Timor-Leste hanesan destinasau ba investimentu estranjeiru.

1. Sumáriu Ezekutivu

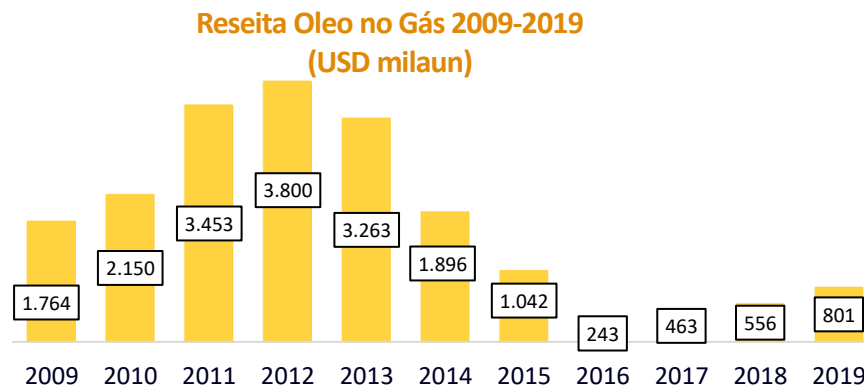
1.1 Reseita ne'ebe hetan (generated) hosi setór estrativa

Iha 2019, reseita oleo no gás Timor-Leste nian USD 801 milaun, ne'ebé USD 756 milaun reseita nian no permanecer (remaining) hafahe ho Australia, valór ás liu hosi tinan anteriór. Reseita petróleu aumenta desde 2016. maibe no relasionadu ba produsaun, iha redus hosi 38.8 milaun BOE to'o 38 milaun, iha 2019. maske nune'e mediu presu mina iha 2019 mak USD 64.4/b (menus los iha tinan anteriór hosi USD 6.7/b) reseita aumenta ne'e bele justifika hosi fa'an ás los (higher sales). Reseita aumenta mos tanba ratifikasaun Tratadu Fronteira Maritima (TFM), ne'ebé aumenta hafahe produsaun Timor nian no impostu hosi 90% to'o 100%. Iha ne'eba mos menus iha KFP kustu rekoperasaun (investment credit) rezulta iha KFP/Royalti ás los (higher) no menus iha IAL no KRI dedusaun tanba menus depeza Capital expenditure (capex) no menus depresiasaun impostu (tax depreciation) respetivamente, rezulta iha pagamentu IAL no KRI ás los (higher), respetivamente.

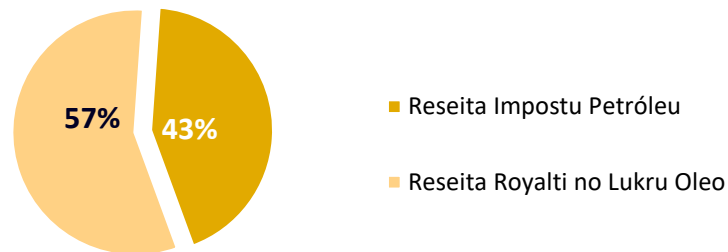
Fonte: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf> & <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML>

Gráfiku dahuluk hatudu katak istória dadus reseita hosi tinan sanulu (10) pasadu (hosi relatóriu TL-ITIE pasadu), demostra reseita dekliniu ne'ebé seriu tebes desde tinan 2012. no aumenta oituan desde 2016.

Iha figura daruak nian, ne'e hatudu estrutura hosi fluxo de caixa (cash flows) simu hosi atividade Petróleu iha tinan 2019.



Estrutura fluxo de caixa 2019



Sumáriu Ezekutivu

1.2 Produsaun

Iha 2019, Timor-Leste nia oleo no gás produs hosi kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran (offshore) área dezenvolvimentu petróleu konjunta (ADPK)

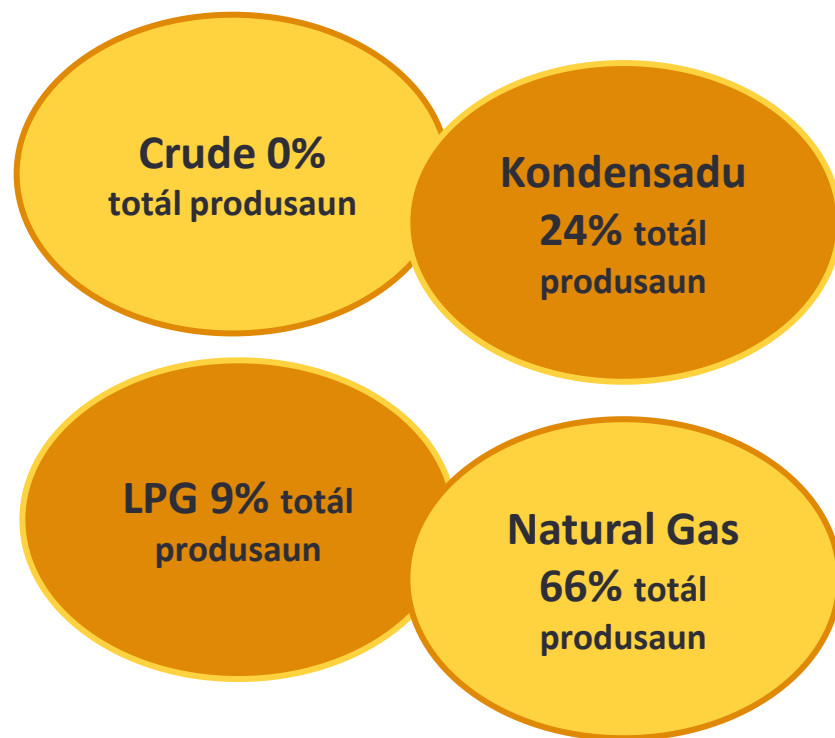
Bayu-Undan produs produktu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Likidu petróleu Gás no Gás Natural no representa total produsaun desde kampu kitan taka (shut down) iha Dezembru tinan 2015.

alende ne'e iha kampu Bayu Undan gás natural kontribui liu ona 66% (76% iha tinan 2018) ba total produsaun (Montante Monetáriu) hosi nasaun refere.

Produsaun iha USD ('000) kada komodidade (commodity):

Komodidade	2019	2018	Variasaun	Variasaun (%)
Crude oil	-	-	-	-
Kondensadu	354,723	233,730	120,993	52%
Natural Gas	968,823	1,139,586	-170,763	-15%
LPG	135,635	118,328	17,307	15%
Totál	1,459,181	1,491,644	-32,463	-2%

Produsaun persentajen kada komodidade (iha Montante Monetáriu):



Sumáriu Ezekutivu

1.3 Prosesu Rekonsiliaaun

EY envolve (engaged) hodi halao estudu eskopu (scoping studying) hodi nune'e estabeselese eskopu rekonsiliaaun ITIE ne'ebé atu usa ba relatóriu Timor-Leste ITIE da12 (2019) no produs esbosu (Draft) relatóriu koleasaun dados, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaaun.

kondús prosedimentu sira mak hanesan tuir mai:

Dezempenhu selesionadu entidade bazeia ba GSMS nia aprovasaun limita (pagamentu no fluxu de reseita ás liu USD 100,000);

Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no hosi autoridade estadu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu seluk iha tinan 2019.

Ministériu petróleu no Minerais (MPM) fó sai instrusaun ne'ebé rekere (requested) entidade estrativa no instituisaun governu hodi relata tuir rekizitu ITIE nian. formatu relatóriu bele asesivel eletrónika hosi email no persiza (required) entidade hotu relata direta ba Administrador Independente (EY).



Depois de koleasaun dados sira ne'e EY komesa ona prosesu rekonsiliaaun. Entidade ne'ebé mak la responsivo relata ba Sekretariadu TL-ITIE no esforsu hodi kontaktu mos halao ona hodi nune'e bele obtein informasaun.

Nu kasu iha diskripansia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu direta no husu (requested) suporte adekuaudu (karik aplikavel) hodi apoia ba halo ajustamentu.

karik simu esplikasaun ne'e la konkruzivu maka ami sei husu perguntas foun ba respetiva autoridade estadu hodi nune'e bele obtein informasaun detalla kona-ba pagamentu refere.

Karik bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu hosi kompañia no autoridade estadu nian diskripansia sira ne'e nafatin sidauk bele esprika, entaun konsidera ona sira iha relatóriu TL-ITIE, hanesan diferenca ne'ebé sidauk rekonsilia.

1. Formatu koleasaun dados produs hosi AI no aprova hosi GSMS
2. Rekonsiliaaun
3. Investigasaun ba diferenca sira
4. Obtein evidénsia hodi halo ajustamentu
5. Konfirmasaun ba ajustamentu finál
6. Relatóriu

Sumáriu Ezekutivu

1.4 Eskopu (Reseita no Entidade)

Entidade governu envolve iha operasaun Oleo no Gás Timor nian mak hanesan tuir mai ne'e:

Entidade Governu
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM) Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) Banco Central de Timor-Leste (BCTL) TIMOR GAP E.P. (SOE) Fundu Petróleo (FP)

Bazeia ba informasaun ne'ebé simu ona hosi entidade sira no limita (threshold) aprova hosi GSMS entidades iha eskopu seleciona mak hanesan tuir mai ne'e (favór haree iha aneksu A ba Kompañia iha Setór Oleo no Gás

fluxo de reseitas (revenue streams) ba kontrator sira iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITAS OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN-IMPOSTU
Saláriu Traballadór Rezidénsia no Naun-Rezidénsia	FTP
Impostu Retensaun	Pagamentu Lukru Oleo no Gás
Valór Akresenta Impostu (VAI)	Taxa (Fee) Dezenvolvimentu
Installment Rendimentu Impostu	Taxa Kontratu Servis
Bayu Undan IAL Installment	Taxa Aluga superfície
Rendimentu Impostu Anuál	Pagamentu seluk (kadoras)
IAL Anuál	

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESCOPO	
Kompañia Estrativa no sira nia afiliada envolve operasaun oleo no gás iha Timor	
Conocophillips (03-12) Pty Ltd / Santos NA (19-12) Pty Ltd ¹	Inpex Sahul
Conocophillips JPDA Pty Ltd / Santos NA Bayu Undan Pty Ltd ¹	Inpex Timor Sea
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd / Santos NA Timor Sea Pty Ltd ¹	Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd
Conocophillips (03-13) Pty Ltd / Santos NA (19-13) Pty Ltd ¹	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd
Conocophillips (Emet) Pty Ltd / Santos NA Emet Pty Ltd ¹	Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd
Conocophillips Timor Leste Pty Ltd / Santos NA Timor Leste Pty Ltd ¹	Timor Resources Pty Ltd
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	TIMOR GAP PSC 11 106 UNP Lda
Eni JPDA 03-13 Limited	TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda
Eni Timor Leste S.p.A	TIMOR GAP Offshore Block, Unip Lda
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	TIMOR GAP ONSHORE BLOCK B, Unipessoal, Lda
Eni JPDA 11-106 B.V	TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C, Unipessoal, Lda
Seluk (Taxa kadoras)	
AusAid	

1 Iha Maiu 2020, Santos Ltd adquirido (acquired) varias ConocoPhillips Australian companies holding assets iha parte oeste no norte Australia no Timor-Leste. Naran Santo em vigor desde 2020,

Fonte: <https://www.santos.com/news/santos-completes-conocophillips-northern-australia-acquisition/>

Sumáriu Ezekutivu

1.4 Eskopu (Reseita no Entidade)

Hanesan halao iha tinan anteriór GSMS decide atu inklu prosesu rekonsiliaun kona-ba pagamentu impostu ne'ebé halao ona hosi sub-kontrator Oleo no Gás hodi nune'e bele kaptura sira nia kontribuisaun ba setór reseita iha 2019. usa limita (threshold) hanesan ba selesaun entidades estrativa iha eskopu- pagamentu ne'ebé halo ona signifikante ás liu fluxo de reseitas 100.000):

ENTIDADE OLEO NO GÁS IHA ESKOPU SUB-KONTRATOR SIRA	
Atlas Programmed Marine Unip Lda	KT Maritime services
Babcock offshore Service	Maersk Drilling International A/S
Brunel Energy Pty Ltd	MMA Offshore Vessel Operations P/L
CALTECH UNIP	Rigforce Pty Ltd
Cameron Services Int. Pty Ltd	SGS Australia P/L
Clough Amec Pty Ltd	Schlumberger australia P/L
Compass Group Australia Pty Ltd	Subsea 7 Australia Contracting Pty
Go Offshore Pty Ltd	Weatherford Australia Pty Ltd
Haliburton Australia Pty Ltd	Maersk Supply Services A/S
Hertel Modern Pty Ltd	

Fluxo de Reseita (revenue stream) ba sub-kontrator sira iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e :

FLUXO DE RESEITA OLEO NO GÁS IHA ESKOPU RESEITA IMPOSTU
Rendimentu Impostu
Impostu Retensaun Saláriu
Pagamentu Impostu Retensaun
Adisioa Impostu

Bazeia ba selesaun ne'ebé realiza ona ami konklui katak relatóriu 2019 kobre 99,98% ne'ebé simu ona (receivables) hosi kontrator no sub-kontrator sira.

Montante total iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e :

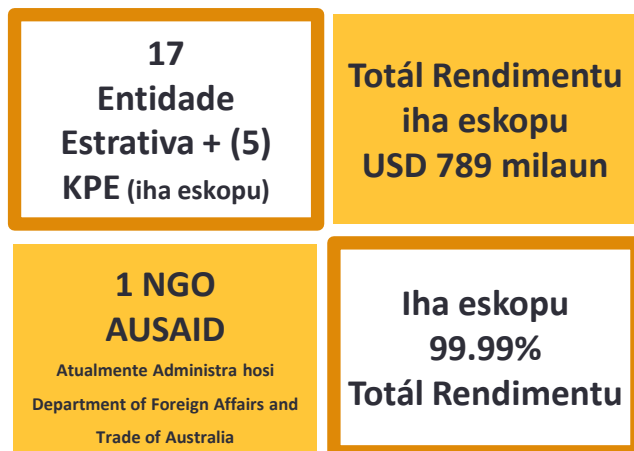
Reseita hetan iha 2019*	Total	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	% Eskopu
Total Rendimentu Impostu	316	316	99.99%
Total Naun Rendimentu Impostu relata hosi ANPM	478	478	100.00%
Total Rendimentu Kontrator	794	794	100.00%
Total Rendimentu Sub-Kontrator	11	10	95.85%

* Ba objetivu hosi selesaun reseita total ne'ebé hetan (generated), inklu usa ona hafahe ho Australia

Sumáriu Ezekutivu

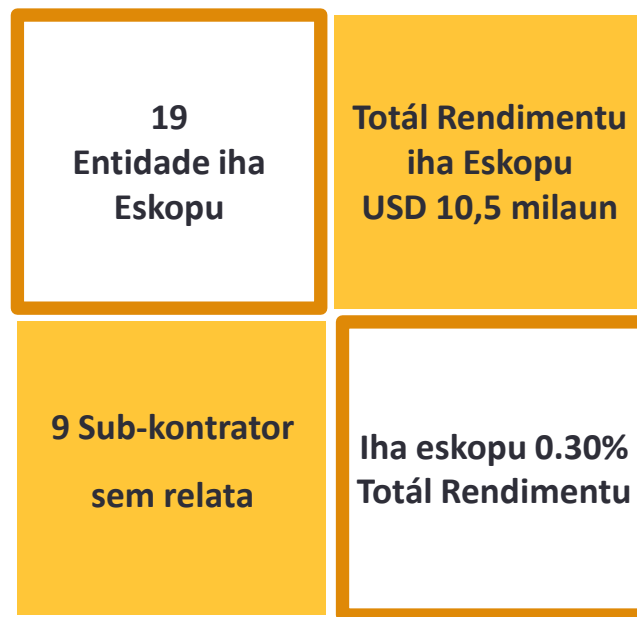
1.5 Sumáriu relatóriu rekonsiliaaun :

Kontrator



Rendimentu hetan iha 2019	Totál	Montante iha US'000	
		Eskopu	% Eskopu
Totál Rendimentu Impostu	316	316	99.99%
Totál Naun - Rendimentu Impostu relata hosi ANPM	478	478	100.00%
Totál Rendimentu Kontrator	794	794	99.99%

Sub-Kontrator



Rendimentu hetan iha 2019	Totál	Montante iha US'000	
		Eskopu	% Eskopu
Totál Rendimentu Sub-Kontrator	11	10	95.85%

2

Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa iha Timor- Leste

Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa hanesan estrutura ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu transparéncia iha divulgasaun reseita sira ne'ebé hetan hosi estrasaun rekursu naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba ITIE atu fornese relatóriu ida ne'ebé klaru no responsavel (accountable) kona-ba reseita no pagamentu sira ba Governu hosi Kompañia oleo, gás no minerais, tantu hosi pagamentu impostu no naun impostu ne'ebé hetan ona (derived) hosi produsaun no fa'an estrasaun rekursu naturais. rekonsiliaun finanseira, hosi parte esterna sira, realiza hodi verifica número sira ne'e no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatóriu anuál ITIE nian. Sidadaun nasaun nian no organizaun sosiedade sivil mos espera (expected) atu dezempeñu funsaun monitora ba prosesu ITIE nian.

Eskritóriu Sekretariadu TL-ITIE estabelese ona iha Jullu tinan 2008, iha Ministério do petróleo e Recursos Minerais no Grupu Servisu multi stakholder (GSMS) nia okos, GSMS inklui representante sira hosi governu, asosiasaun kompañia indústria estrativa no organizaun sosiedade sivil.



2. Inisiativa Transparéncia Indústria Estrativa iha Timor-Leste

2.1 ITIE no Timor-Leste

Timor-Leste envolve ITIE iha tinan 2008, atualmente hetan progresu satisfatóriu, ho nivel progresu ne'ebé hahu hosi **No Progress, Inadequate, meaningful, Satisfactory no Beyond**. Iha tinan 2010, Timor-Leste sai hanesan nasaun dahuluk kumpridor ITIE iha Sudeste Aziátiku

maibe nasaun ida ne'e seidak aprova no publika lei ITIE nian. Esbosu kona-ba lejlzasaun refere prepara ona, mas tamba ho reforma ne'ebé sei lao hela, seidak kompleta konsultasaun ne'ebé mak luan tebes.

Enkuadramentu ITIE rekere (requires) administradór independente (AI) hodi rekonsilia dados finanseiru entre pagamentu hosi Kompañia no reseita atuál ne'ebé simu ona hosi Governu. EY aponta ona atu estabesele eskopu no prepara rekonsiliaun relatóriu TL- ITIE da12 (2019).

Relatóriu TL-ITIE da11 publika iha Dezembru 2020

Relasionadu responsabilidade ba jere ITIE nian, eskritóriu Sekretariadu TL-ITIE estabesele ona iha tinan 2008 ho objetivu hodi apoio Grupo Servisu Multi Stakeholder (GSMS) jere kontaktu ho entidade sira ne'ebé iha eskopu no halo relatóriu sira ne'e bele asesu, alende ne'e Sekretariadu mos responsabiliza ba promove ITIE iha públiku no setór privadu, aranja enkontru no organiza kolóquio no semináriu atu eleva koñesimentu kona-ba importánsia ITIE iha Timor-Leste.

Sekretariadu TL-ITIE mos produs ona relatóriu progresu kada tinan (annual progress Report) desde 2011 atu klarifika no evalua progresu hodi kompleta rekizitu ITIE standard nian no mos kona-ba akompañia (following) rekomendasaun hosi Administradór Independente (AI).

Fonte: <http://tleiti.mpm.gov.tl/report/>

Relatóriu anuál ITIE anterior kobre período 1 Janeiro 2008 to'o lora 31 Dezembru 2018:

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Petróleu	Auditór Independente
		(USD miliaun)	
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiru 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	
2014	Juñu 2017	1,896	
2015	Dezembru 2017	1,042	EY
2016	Juñu 2019	243	
2017	Dezembru 2019	463	
2018	Dezembru 2020	556	

Fonte: <https://www.mof.gov.tl/category/documents-and-forms/petroleum-fund-documents/petroleum-fund-annual-reports/?lang=pt>

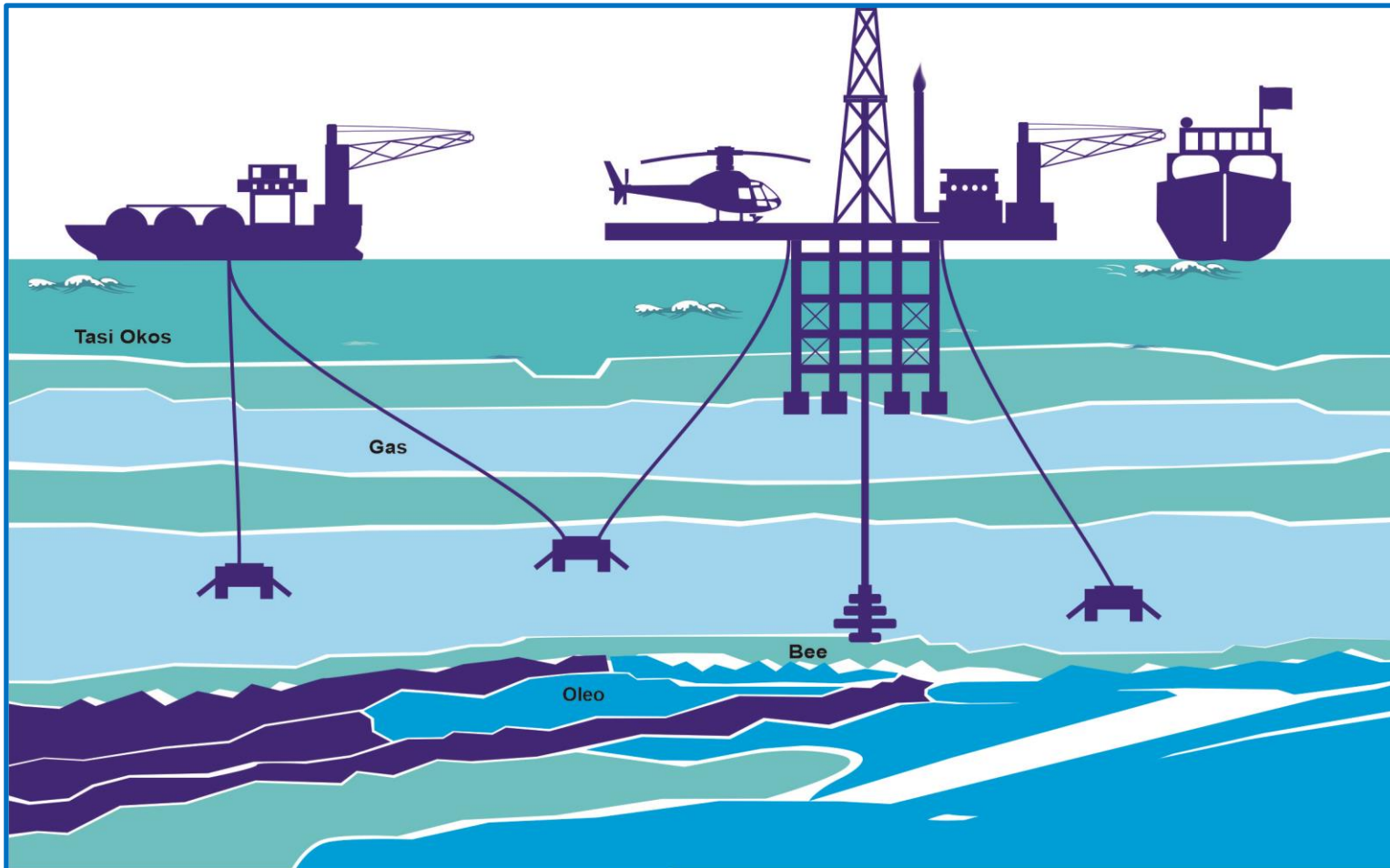
3

Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

Reseita hosi oleo no gás kontinua iha papél importante ba fontes rendimentu iha Timor-leste. Riku bsoin Fundu petróleu nian no retornu investimentu usa hodi finansia orsamentu nasional ba konstrusaun infraestrutur. Mesmu Timor-Leste realidade manifesta iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin maka'as ba petróleu, iha tinan kotuk, Timor-Leste esperiénsia periodu kresimentu ekonómiku ne'ebé forte, bazeia ba maioria despezas públiku no atividade setór privadu ne'ebé aselera hosi reseita oleo no gás.

3. Overview of Timor-Leste extractive industries in 2019 – Oil & Gas

3. Produsaun



3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.1 Produsaun

Kampu

Iha tinan 2019, no mos iha 2018, Timor-Leste nia gás produs ona iha kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran área desenvolvimentu petróleu conjunta (ADPK) anteriór. Reseita governu simu hela iha termus osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 10% fahe ba Australia tuir Tratadu Tasi Timor to'o iha 29 Agostu 2019, wainhira tama em vigor Tratadu Fronteira Maritima.

Iha 2019, iha ne'eba KFP sanulu resin rua (12) mak ativa hela (2 iha área rai maran, 8 iha área tasi laran no 2 iha área rejime espesial Greater Sunrise). Iha aneksu F ne'e posivel hodi bele hetan informasaun detalla kona ba KFP.

Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan lokaliza iha Tasi Timor, 250 km sudeste Timor-Leste no 500 km hosi tasi laran ba Darwin Australia, kampu refere dentro área kontratu PSC TL-SO-T 19-12 no PSC TL-SO-T 19-13 iha ADPK anteriór, ne'ebé opera hosi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd.

Bayu-Undan hetan rendimentu bo'ot hosi kualkér kampu Timor-Leste no kampu ida ne'e deit mak produs desde 2015. inisiadu deskobre iha 1995, bainhira Bayu-1 nia posu atravesa koluna gás kondensadu 177, ho klean reservoir 3,923m, iha Jullu 1995, deskobre tan Undan 10km hosi loron sae (north-west) Bayu, ne'ebé iha 141m koluna bruto hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column). Kampu Bayu-Undan nia nivel reservoir iha área por volta 160Km², ho klean be'e nian por volta 80m. Totál kampu rezerva rekoperadu entre 350 no 400 milaun barril hosi likidu hidrokarbon no 3.4tcf hosi gás.

tinan 2015, faze tolu perfurasaun desenvolvimentu iha adisiona posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun likidu no gás

Fasilidade iha kampu inklui Central Production and Processing Complex (DPP and CUQ), FSO, WP1, CUQ), FSO, WP1, tasi okos iha kampu kadoras no kadoras ne'e esporta gás ba Darwin.

Durante 2018, fura ona 3 infill wells, rezulta aumenta iha likidu (kondensadu no LPG) mediu produsaun 26 kbpd iha 2019 kompara ho 17 kbpd iha 2018. Totál produsaun lean gas estavel (steady) aproximada 600 MMscf/d hosi posu produsaun 11, 3 infill wells no 8 posu produsaun ne'ebé eziste hela.

Fonte: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)

Kitan

Kampu Kitan taka iha 16 Dezembru 2015 tanba presu mina tun, kampu lokaliza iha permisaun PSC TL-SO 19-10 hosi ADPK, 170 km iha tasi laran (offshore) área tasi Timor-Leste nian.

ANPM no ENI (Operador Kontratu) analiza metódu no tempu ba kampu final abandonadu no evalua opsaun ba redevolvimentu kampu sira ne'e.

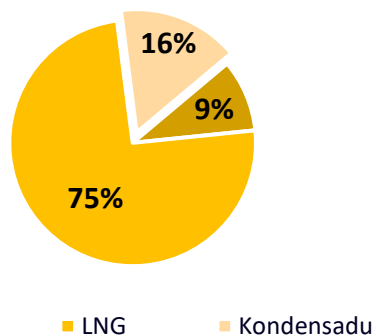
Fonte: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)

3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.1.1 Produsaun iha BOE

Bayu-Undan produsu produktu petróleu tolu mak hanesan kondensadu, Líkidu petróleu Gás no Natural Gas. Ho produsaun líkidu ne'ebé deplesaun desde tinan 2012 sae (Peak).

Produsaun Oleo no Gás tun hosi 37.8 milaun barril oleo ekivalente iha tinan 2018 ba 37.1 milaun barril oleo ekivalente iha tinan 2019 (hatee iha gráfiku data produsaun).

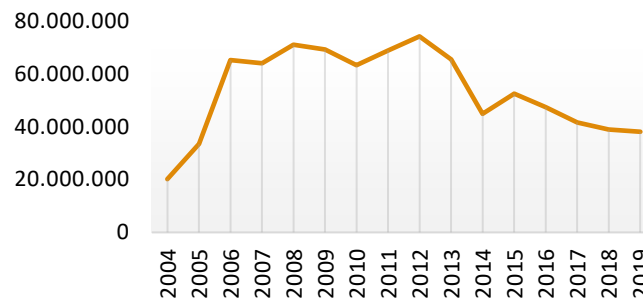


Komodidade (Rihun BOE)	Produsaun	Esportasaun
Crude	0	0
Kondensadu	5,905	5,905
Natural Gas	27,650	27,650
LPG	3,519	3,519
Totál	37,074	37,074

Produsaun hosi produktu petróleu iha Timor-Leste tun ona desde 2012. tun ne'e prinsipalmente tanba deplesaun natural hosi kampu Bayu Undan nian.

Informasaun relasaun ho totál produsaun bele asesu iha ANPM nia website (lafaek database) ne'ebé kontein informasaun relasionadu kampu produsaun bayu undan no kitan, kontratu nst informasaun sira ne'e em jerál públiku bele asesu.

Totál Produsaun Ekivalente BOE



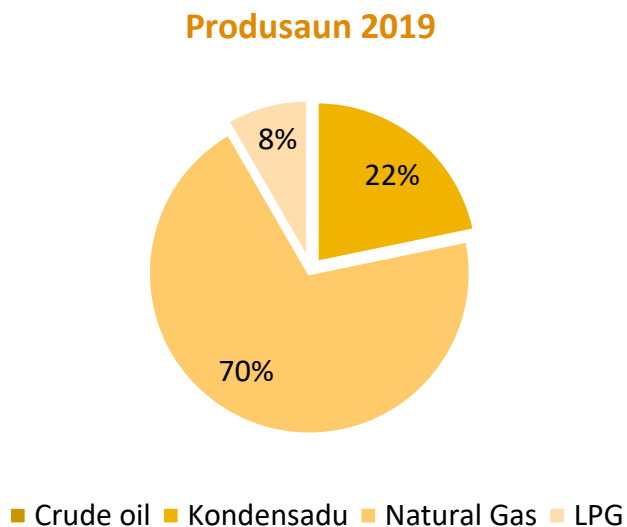
Komodidade (Rihun BOE)	2019	2018	Variasaun	Variasaun (%)
Crude	0	-		
Kondensadu	5,905	3,577	2,328	65%
Natural Gas	27,650	31,670	-4,020	-13%
LPG	3,519	2,511	1,008	40%
Totál	37,074	37,758	-684	-2%

Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & Formatu 2019 AI simu ona hosi ANPM

3.Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.1.2 Produsaun iha USD

Natural Gas mos hanesan komodidade ne'ebé signifikante wanhira kompara iha montante Monetáriu (monetary amount) (Milaun USD):



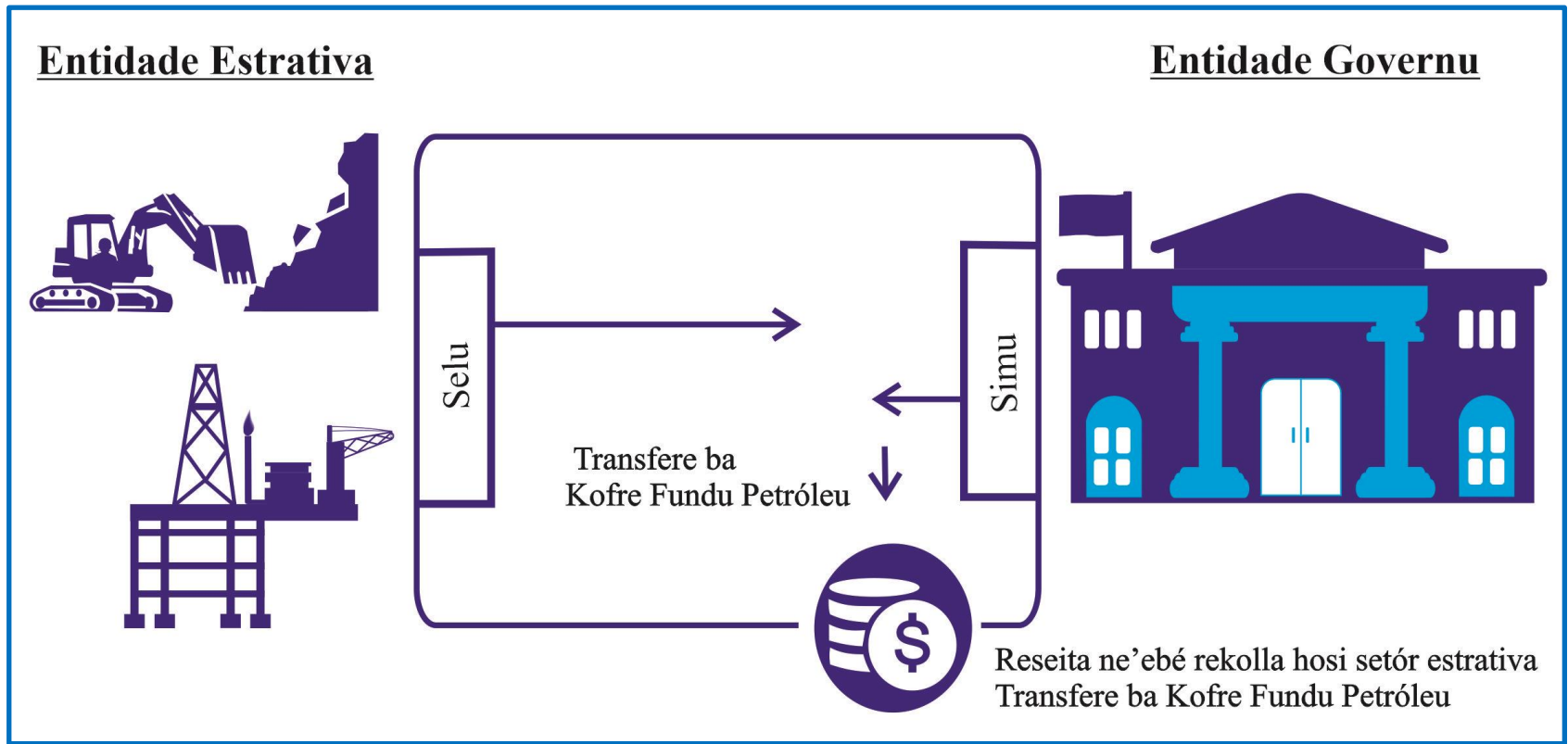
Produsaun no fa'an iha milaun USD iha tinan 2019 mak hanesan tuir mai:

Komodidade (USD ('000))	Produsaun	Esportasaun
Crude	-	-
Kondensadu	354,723	354,723
Natural Gas	968,823	968,823
LPG	135,635	135,635
Totál	1,459,181	1,459,181

Komodidade (USD ('000))	2019	2018	Variasaun	Variasaun (%)
Crude	-	-		
Kondensadu	354,723	233,730	120,993	52%
Natural Gas	968,823	1,139,586	-170,763	-15%
LPG	135,635	118,328	17,307	15%
Totál	1,459,181	1,491,644	-32 463	-2%

3. Overview of Timor-Leste extractive industries in 2019 – Oil & Gas

3.2 Reseita



3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.2.1 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

Rendimentu iha 2019 ás liu iha tinan anteriór tanba fa'an ás liu maske nune'e média (average) presu mina nian tun los kompara ba 2018. Reseita ne'ebé hetan hosi Setór oleo iha tinan 2019, inklui montante simu hosi sub-kontrator sira, montante USD 766 milaun. Valór ne'e representa iha aumenta USD 237 milaun, ou 45%, kompara ba 2018.

Estrutura reseita setór estrativa atu similar ba tinan 2018, ho iha aumenta hosi DNRPM (27%) no ANPM (65%). Iha 2019, iha ne'eba laiha reseita relata hosi BCTL, tanba pagamentu ba taxa kadoras ba 2019 realiza ona iha inisiadu 2020.

Rendimentu aumenta tanba ratifikasaun TFM, ne'ebé aumenta hafahe timor nia produsaun no impostu hosi 90% to'o 100%. Iha ne'eba mos redus iha KFP kustu rekoperasaun (investment credit) rezulta iha KFP/Royalti ás liu no redus iha IAL no dedusaun RIC tanba despezas ba Capital Expenditure (Capex) tun los no impostu depreseasaun tun los respetivamente, rezulta pagamentu IAL no RIC ás liu respetivamente.

Rendimentu	Montante iha USD milaun					
	2019	%	2018	%	Variasaun	%
DNRPM	316	40%	250	46%	66	27%
ANPM	478	60%	290	53%	187	65%
BCTL	-	0%	6	1%	-6	-100%
Totál	794	100%	546	100%	248	45%

Reseita Setór Estrativa (\$US milaun)	2019	2018	Variasaun	Variasaun (%)
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRPM)	316	250	66	27%
Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	478	290	187	65%
Banco Central de Timor-Leste (BCTL)		6	-6	-100%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrasaun Oleo no Gás	794	546	248	45%
Reseita ne'ebé hetan hosi atividade relasionadu Oleo no Gás (Sub-Kontrator)	11	10	1	13%
Reseita ne'ebé hetan hosi Setór Oleo no Gás	805	556	249	45%
Reseita ne'ebé hetan hosi Setór Mineiru	2	2	1	44%
Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa	808	558	250	45%
Parte hosi reseita aloka ba Australia	-41	-28.65	-12	44%
Parte hosi reseita aloka ba Timor-Leste	766	529	237	45%

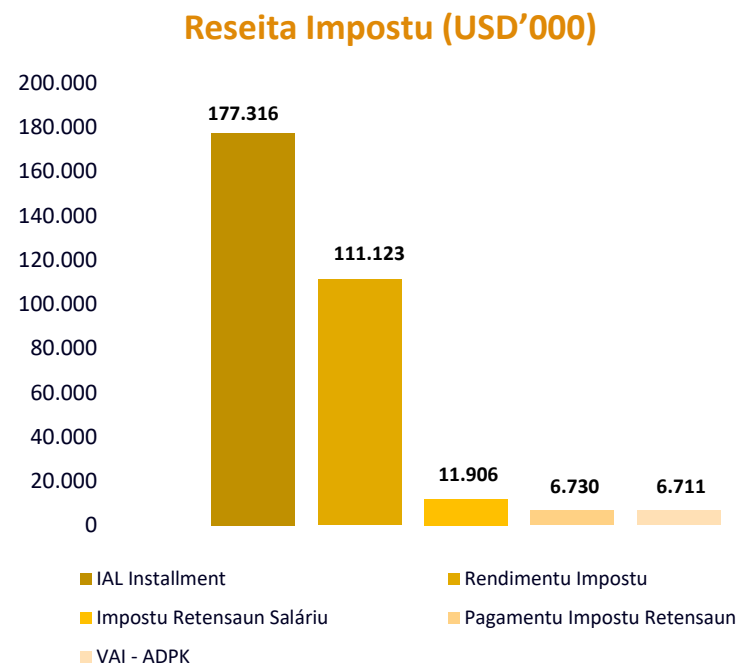
Reseita aloka ba Timor-Leste USD 766 milaun, maibe iha ne'eba iha ajustamentu subsekuente {osan (cash) hosi ANPM iha inisiadu no remata 2019 ; Taxa Mineiru} ne'ebé persiza hodi konsidera hodi nune'e ohtein total reseita iha setór petróleu hosi FP, montante USD 756 milaun.

3.Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.2.2 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

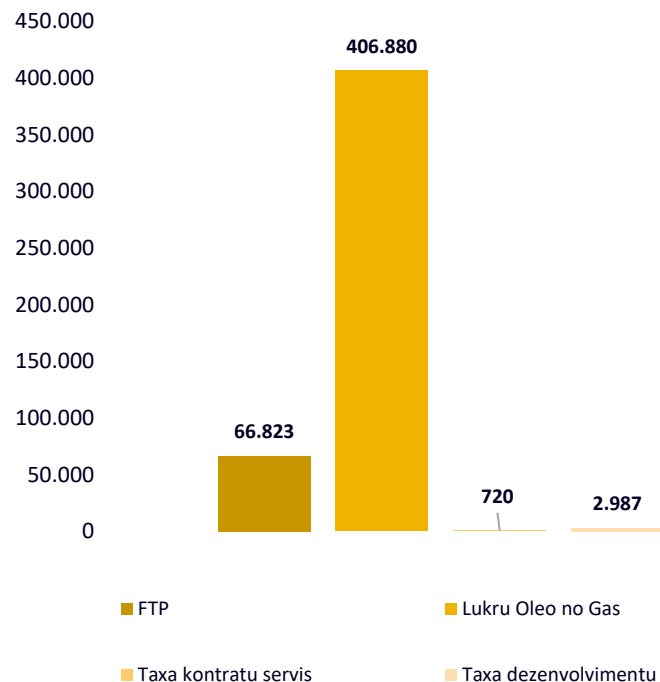
3.2.1 Reseita Impostu no Naun Impostu

Gráfiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu. Reseita impostu ne'ebé signifikante liu iha tinan 2019 mak Impostu Adisiona Lukru. tuir fali mak hanesan Rendimentu Impostu.



Reseita Naun Impostu hanesan lukru oleo & gás ne'e fonte prinsipál hosi kontribuisaun fluxo de reseitas ba Fundu Petróleu. FTP (First Tranche Petroleum) no taxa (fee) koleta hosi Kontratu Servis no taxa dezvoltimentu hanesan fonte reseita ba fundu petróleu hanesan hatudu iha figura kraik ne'e:

Reseita Naun Impostu (USD'000)



3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

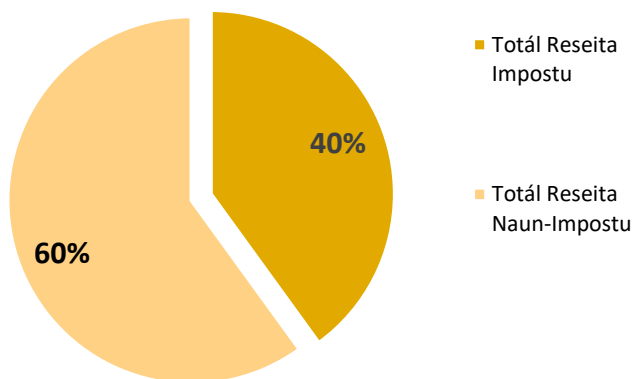
3.2.2 Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

3.2.1 Reseita Impostu no Naun-Impostu

Iha 2019 reseita simu hosi Timor-Leste aumenta banhira kompara ba tinan anteriór. Iha 2018, parte hosi reseita aloka ba Timor-Leste mak USD 529 milaun*, maibe iha 2019 montante USD 766 milaun*.

Haree iha kraik estrutura reseita setór estrativa petróleu:

Reseita setór estrativa Petróleu
(% kada Fluxo de Reseita)



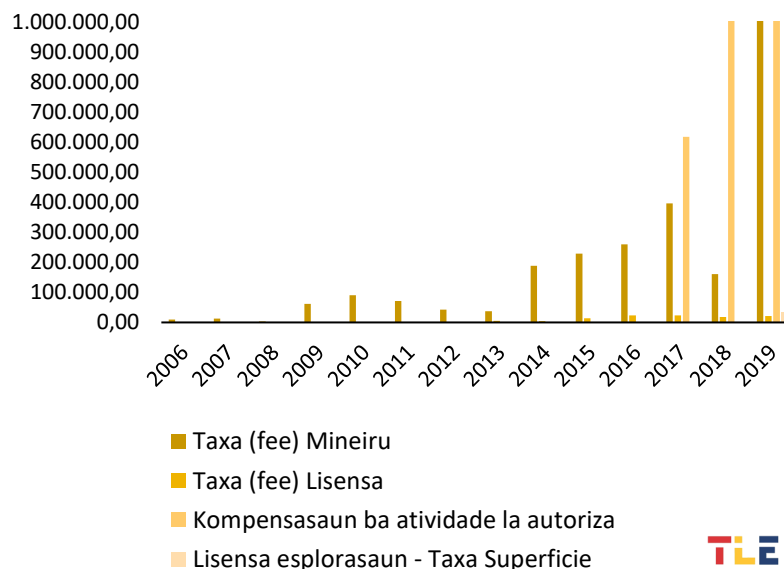
* Favór haree rekonsiliaaun reseita iha pajina 26

3.3.2 Mineiru

Iha tinan 2019 reseita aumenta desde 2006, konta hamutuk USD 2,401,791.36 (Favór haree Aneksu B), ba rekonsiliaaun hosi setór mineiru nian, ami kontaktu ona ANPM hodi hetan pagamentu detalladu kada taxa (fee) no kada entidade (haree iha aneksu D).

Tuir diploma ministeriál Nu.64/2016 16 Novembru, atividade sira ne'e regula ona hanesan mineiru, ida ne'e mak razaun ANPM relata Kompañia sira ne'e iha setór mineiru. Detalla liu tan ba setór mineiru haree iha seksaun 8.5 (Aneksu C no Aneksu D) apresenta pagamentu mineralis hotu durante 2018 no 2019, respetivamente.

Fonte: <http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>



3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.4 Trabalhador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás

Iha formatu prepara ona hosi AI, pedido informasaun ida ba kompañia estrativa no sub-kontrator iha eskopu mak responde número trabalhador ne'ebe sira iha 2019 relaciona atividade sira iha Timor no responde sira mak hanesan tur mai ne'e:

Kompañia estrativa no sira-nia afiliada envolve hela iha operasaun oleo no gás iha Timor no KPE

Naran Kompañia	Nasionál		Expats	
	Mane	Feto	Mane	Feto
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	-	-	144	La hafahe (breakout) kada Jéneru iha 2019
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd**	-	-	-	-
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd**	-	-	-	-
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd**	-	-	-	-
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd**	-	-	-	-
ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	30	7	1	-
Eni JPDA 03-13 Limited*	-	-	-	-
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	1	2	-	-
Eni JPDA 11-106 B.V.*	-	-	-	-
Eni Timor - Leste S.p.A.*	-	-	-	-
Inpex Sahul Ltd*	-	-	-	-
Inpex Timor Sea Ltd**	-	-	-	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd**	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	-	2	-	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	1	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	1	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B	-	1	-	-
TIMOR GAP Onshore Block C	-	1	-	-
TIMOR RESOURCES PTY LTD	205	39	3	1
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd*	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	1	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd**	-	-	-	-
TOTAL	238	53	148	1

*iha ne'eba laiha responde hosi entidade relaciona informasaun trabalhador.

** Entidade relata '0' iha número trabalhador sira.

3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.4 Trabalhador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás

Sub-Kontrator

Naran Kompañia	Nasionál		Expats		
	Mane	Feto	Mane	Feto	
Atlas Programmed Marine Unip Lda***	-	-	-	-	-
Babcock offshore Service	16	-	3	32	-
Brunel Energy Pty Ltd*	-	-	-	-	-
Caltech Unipessoal Lda	99	-	38	1	1
Cameron Services International P/L***	-	-	-	-	-
Clough Amec P/L*	-	-	-	-	-
Compass Group (Australia) Pty Ltd*	-	-	-	-	-
Go Offshore P/L***	-	-	-	-	-
Halliburton Australia P/L*	-	-	-	-	-
Hertel Modern Pty Ltd***	-	-	-	-	-
KT Maritime Service (Bayu Undan)***	-	-	-	-	-
Maersk Drilling International A/S***	-	-	-	-	-
MMA Offshore Vessel Operations P/L***	-	-	-	-	-
Rigforce Pty Ltd	21	-	-	-	-
Schlumberger australia P/L*	-	-	-	-	-
SGS Australia P/L***	-	-	-	-	-
Subsea 7 Australia Contracting Pty***	-	-	-	-	-
Weatherford Australia Pty limited*	-	-	-	-	-
Maersk Supply Services**	-	-	-	-	-
TOTÁL	136	41	33	1	1

*iha ne'eba laiha responde hosi entidade sira ne'e relaciona informasaun traballador.

** Entidade relata '0' ou 'N/A' iha número traballadores sira.

*** Entidade la responde ba iha formatu.

3. Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 – Oleo no Gás

3.5 Vizaun Jerál ANPM – Trabalhador

ITIE Standards 2019 foun mai ho rekizitu foun relaciona ba kontribuisaun hosi setór estrativa, hanaran relata traballadór iha indústria estrativa, iha absoluta no percentajen hosi total traballadór. Informasaun ne'e tenki dezagregadu kada jéneru, kompañia no nivel okupasaun, sei posivel rua ida ikus ne'e hafahe (breakdowns).

Alende ne'e divulgasaun informasaun hosi kontrator no sub-kontrator iha seksaun anteriór, ami halibur adisiona informasaun iha públiku hodi komplementa vizaun jerál kona-ba kontestu setór traballadór iha Timor-Leste ho enfase (emphasis) iha kampu Bayu-undan nian.

Relatóriu anuál ANPM divulga katak durante 2019 operasaun iha Bayu Undan iha 343 traballadór nasional no rezidência permanente, 148 ou 43% iha atividade tasi laran, 115 ou 34% iha atividade rai maran no 80 ou 23% traballadór liu hosi kompañia sira nia servis.

Ba nasional Timor-Leste nian iha ne'eba traballadór 275 dedika tomak ba kampu Bayu-Undan (Full Time Equivalent) no traballadór 68 forsa servisu ho kurtu prazu (Short-Term Workforce), inklui kontratu kompañia ne'ebé laiha relacionadu ba atividade esensial iha kampu refere.

Iha termus komparativu, iha ne'eba iha aumenta durante 2019 hanesan rezulta hosi implementasaun susesu ba progresau treina mentu no kareira iha Bayu-Undan konsiladu ona ho Planu konteúdu lokal (BUKPKL). Clough Amec Pty Ltd, ConocoPhillips and Wood Group, mak reprezentativu prinsipal kona-ba incrementu traballadór ne'ebé profesional no abilidade (skilled).

Favór nota katak rekonsilia saun ba informasaun sira ne'e ho seksaun anteriór impraticável kompara ba informasaun relata ona iha seksaun 3.6. desde hafahe (breakdown) informasaun sira la rekere (requested) iha formatu ne'ebé submete hosi ANPM no de faktu katak iha ne'eba entidade balun (sub-kontrator deit) mak la relata informasaun ba rekizitu refere.



4

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019



4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.1 ANPM

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun públiku, kria ona tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, hosi 9 Fevereiro (alterasaun da1 hosi Dekretu-Lei Nu. 20/2008, 19 Juñu).

Dekretu-Lei Nu.20/2008, 19 Juñu, ne'ebé mak kria ona Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)*, entidade ne'ebé bele konfia (entrusted) hanesan mos ho entidade sira seluk, responsabilidade atu regula no supervizona setór/indústria pertense (pertaining) ba natural Petróleo no gás no sira nia derivada (derivatives) iha nasaun, portanto aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, 9 Fevereiro, alterasaun dahuluk (da1) ba dekreto-Lei Nu.20/2008,19 Juñu, instituisaun públiku Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) iha responsavel hodi administra no regula atividade petróleu no minerais iha área Timor-Leste, área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Desenvolvimentu Petróleu Konjunta (ADPK) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM), Lei Atividade Petróleu Timor-Leste nian, Tratadu Tasi Timor no Mining Code.

Alende ne'e, tuir Dekretu Lei Nu.27/2019, iha ne'eba iha alterasaun daruak ba lei orijinal, alterasaun ne'e relacionadu ba Timor-Leste no Australia definitivu delimitasaun fronteira maritima entre estado rua liu hosi tratadu (Rezolusaun Nu.15/2019) no ne'e implika (implied) delimitasaun kona-ba propriedade (ownership) jurizdisaun no jestaun ba rekursu oleo iha tasi timor, tanba ne'e, bainhira rezolusaun Nu.25/2019 entre em vigor, ANPM sei hatee nia funsaun hanesan Autoridade Designada ba objetivu (purposes) área rejime espezial Greater Sunrise no kaer funsaun hanesan ADPK anterior, ne'ebé sai ona parte jurizdisaun eksklusiva Timor-Leste.

Tan ne'e, ANPM sei responsavel ba jere no regula atividade petróleu no mineiru iha jurizdisaun eksklusiva Timor-Leste, inklui ADPK anterior no área rejime espezial Greater Sunrise tuir dekreto lei (ne'ebé estabese ona ANPM) no tuir Lei no Regulamentu:

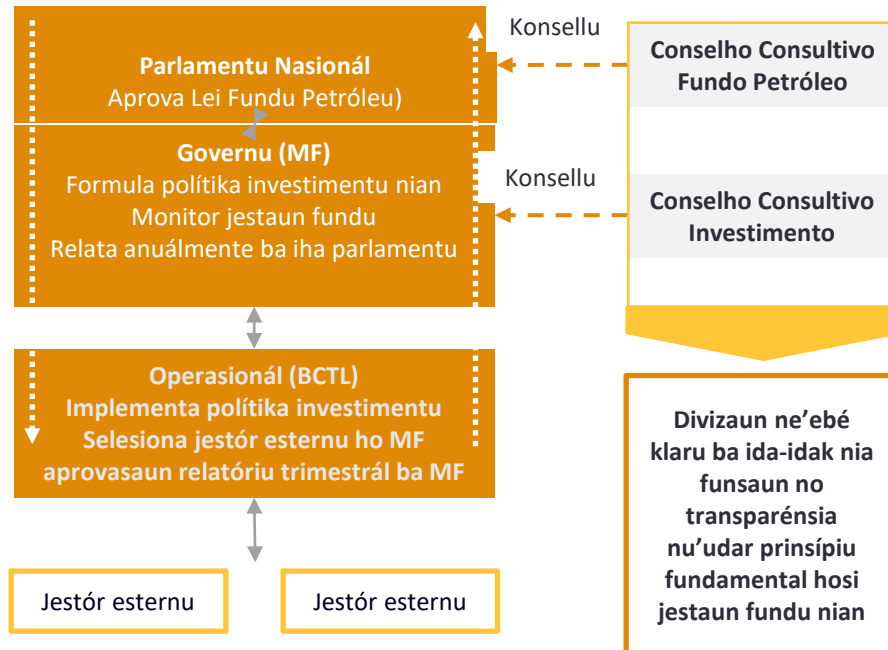
- Lei atividade petróleu Timor-Leste – Alterasaun dahuluk hosi Lei Nu.1/2019 18 Janeiro no alterasaun daruak hosi lei Nu.6/2019, 4 Dezembru
- Rezolusaun Nu.15/2019 ratifika Tratadu Tasi Timor;
- Lei foun hotu introdus ho ratifikasaun tratadu fronteira maritima iha Agostu 2019;
- Rezolusaun seluk antes Agostu 2019;
- Petroleum Mining Code inklui enkudramentu legal subsidiariu ba área rejime espezial Greater Sunrise;

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.2 Fundu Petróleu

Estabelese ona fundu petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusionál ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstitusaun República mandatu utilizaun rekursu natural ne'ebé justu no equal tuir interese nasionál no rendimentu hetan (Derived) hosi explotaun rekursu sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese reserva finanseiru mandatóriu.

Estrutura Governasaun Fundu Petróleu



Parlamentu Timor-Leste estabelese ona enkudramentu legál ba fundu petróleu liu hosi lei fundu petróleu, atualiza alterasaun lei atividade petróleu. Fundu ne'e konstituido hanesan konta Ministériu Finansas guarda (held) iha Banco Central de Timor-Leste.

Lei Fundu Petróleu:

- Fornese mekanizmu ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável ninia reseita petróleu nian
- Detalla parámetru ba funsionamentu no maneja Fundu Petróleu
- Define alokasaun ba sasan no limite risku nian
- governa kolesaun no jestaun asosia ona ho rikusoin petróleu nian
- Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu, no
- Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividade sira ne'e
- Lei fundu petróleu rekere (requires) katak reseita petróleu hotu kompletamente transfere ba fundu petróleu no investe iha rai liur iha aset finanseiru. fundu ne'e bele hasai transfere fila fali ba Orsamentu Sentral Governu, tuir aprovasaun hosi parlamentu tuir Lei Nu 9/2005 (3 Agostu, 2005).

Fonte: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2019

4.2 Fundu Petróleu

Lei fundu petróleu fornese mekanizmu ne'ebé asisti Timor-Leste hodi maneja ho sustentável ninia reseita petróleu nian, Detalla parámetru ba funsionamentu no maneja Fundu Petróleu, Define matadalan alokasaun ba sasan no limite risku nian, governa kolesaun no jestaun resibu (receipts), Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu no Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividades sira ne'e.

Fundu petróleu ne'e separa afluxo (inflow) reseita petróleu hosi gastus governu nian. Rendimentu hotu hosi petróleu iniciadu hatama ba iha fundu petróleu antes halao transferénsia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferénsia sei guia hosi Rendimentu Sustentável Estimadu (RSE), ne'ebé estabelese 3% hosi total riku soin petróleu nian.

Rendimentu Sustentável Estimadu (ESI)

Riku soin petróleu kompostu hosi balansu fundu petróleu no valór likidu presente (Net value present) ne'ebé espetativa reseita petróleu hetan iha futuro. razau fundamentu usa RSE ne'e hodi hafasil gastus rendimentu petróleu ne'ebé temporáriu barak no proteje kontra afluxo volatilidade petróleu no salvaguarda ba usa finanseiru públiku ne'ebé sustentável. Fundu petróleu ne'e investe deit iha International Financial Asset. Objetivu investimentu ida ne'e atu atinje 3% hosi retornu iha periodu longu prazu, hodi kontibui ba politika fiskál sustentável.

Bazeia ba Jestaun diak no politika investimentu prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumenta liu hosi valór merkadu tinan ne'e nian hosi fundu mesmu nota katak reseita petróleu menus ona depois rezultadu tinan 2012 hosi presu mina ne'ebé tun.

Governu levanta ona \$ 11.585 milaun hosi fundu desde iniciadu to'o tinan remata 2019. ne'e exede ona kumulativa RSE iha período ne'e nian. Excesso ne'e refleto política governu nian ba front-load expenditure hodi permiti dezvoltamentu ekonómiku. excesso levantamentu kontribui ona ba dekliniu riku soin petróleu Timor-Leste nian.

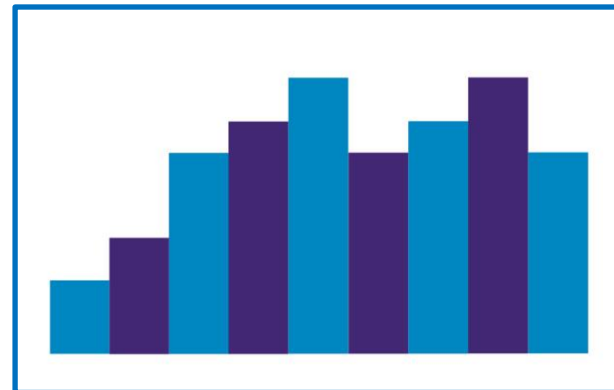
Fonte: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>

Balansu Fundu Petróleu no Fluxo

Iha 2019 balansu fundu aumenta USD 1,888 milaun (hosi USD 15,804 milaun iha 2018 to'o USD 17,692 milaun iha 2019). Retornu investimentu USD 2,101 milaun durante tinan ne'e nian.

Koleta ona reseita Petróleu USD 756 milaun. Montante ne'e konstituido hosi USD 327 milaun Impostu Petróleu no 429 milaun royalty no lukru hosi oleo no gás.

Balansu Fundu Petróleu aumenta hosi USD 1,888 milaun iha 2019 to tinan remata USD 17,692 milaun.



4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.2 Fundu Petróleu

Levantamentu

Levantamentu hosi fundu petróleu ne'e montante ne'ebe kuaze finansia governu hotu nia orsamentu jerál estadu, iha 2019 levanta USD 969 milaun.

Hanesan mensiona antes, desde kriaun FP, governu levanta 11,585 milaun, ne'ebé exede RSE hosi USD 4,473 milaun, Média (averaging) 5% hosi FP, em vez hanesan define 3%.

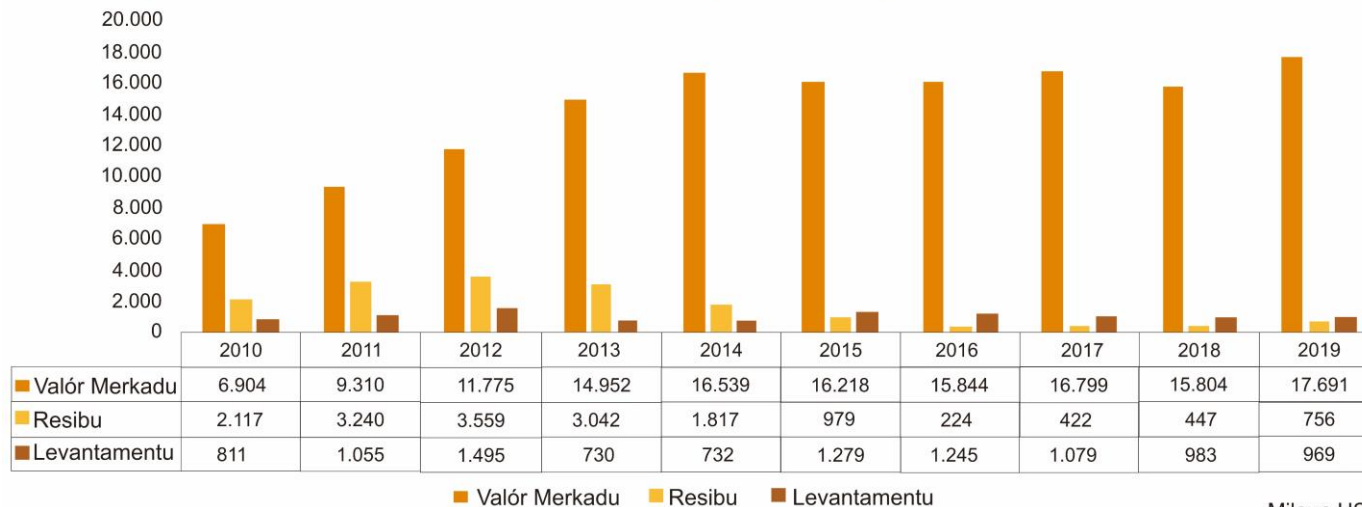
Tuir relatóriu anuál FP 2019 “ Excesso ne'e refleto polítika governu nian ba front-load expenditure hodi permiti desenvolvimentu ekonómiku. excesso levantamentu kontribui ona ba dekliniu riku soin petróleu Timor-Leste nian.

Devolve Impostu (Tax Refund)

Iha 2018, Governu Timor-Leste aprova ona devolve impostu (tax refund) relasionadu ba Rendimentu Impostu kooperativu (Corporate Income Tax) no Impostu Petróleu suplementár (Supplemental Petroleum Tax) pagamentu excessivo (overpayment) durante periodu fiskál 2011, 2012 no 2013 hosi operasaun Kitan. Durante 2019 iha ne'eba laiha devolve impostu relasionadu periodu anteriór nian.

Fonte: <https://www.mof.gov.tl/wp-content/uploads/2020/09/2019-Annual-Report-English.pdf>

Movimentu Likidu Ativu (net assets) dezde kriaun FP



Milaun USD

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.2 Fundu Petróleu

Retornu Investimentu Likidu 2019

Estratejia investimentu hosi fundu Petróleu dezeña hodi hetan (generated) retornu anuál ne'ebé exede inflasaun hosi 3% iha tempu naruk nian. objetivu retornu real 3% mak tuir hosi RSE.

Investimentu hosi fundu Petróleu inisialmente investe iha bonds (especialmente US) hodi limita expozisaun (esposure) ba risku, maibe signifikante alokasaun ba iha equity ne'e prezisa hodi atinje objetivu retornu real. Maibe, bainhira reve fali lei 2005 nian ne'e rekere (required) dahuluk mak 90% investimentu iha USD bonds US, depois halao konsultasaun ho stakeholder sira hotu, lei fundu Petróleu nian altera iha tinan 2011 hodi permiti (allow) metade hosi fundu nian investe iha equities ne'ebé listadu ona, koresponde, la menus liu 50% hosi fundu nian investe iha juros fixos (fixed interest).

Retornu investimentu fundu petróleu iha 2019 13.25%, retornu anuál nian ne'ebé ás tebes, dezempeñu ne'e prinsipalmente dirigido hosi portofolio equity ho retornu 27,7, representa dezempeñu anuál ne'ebé forte los desde equity introdus ona iha 2010. portofolio Bond iha retornu pozitivu 5,16%, iha 2019.

Dezempeñu Fundu Petróleu

Retornu fundu desde inisiadu mak 4,45%, baze kada tinan nian ou 2,51% iha termus real, depois de kontabilidade inflasaun US. Desde 2010 portofolio Bond retornu kada tinan nian 2,68 no alokasaun equity retornu kada tinan nian 10,18% desde 2010.



Desde Outubru 2010 bainhira equities introdus ona, retornu hosi bonds 1.64% kada tinan.

Detalla no informasaun liu tan kona-ba FP bele haree iha relatóriu anuál FP 2019, publika ona iha sitio MF.

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.2 Fundu Petróleu

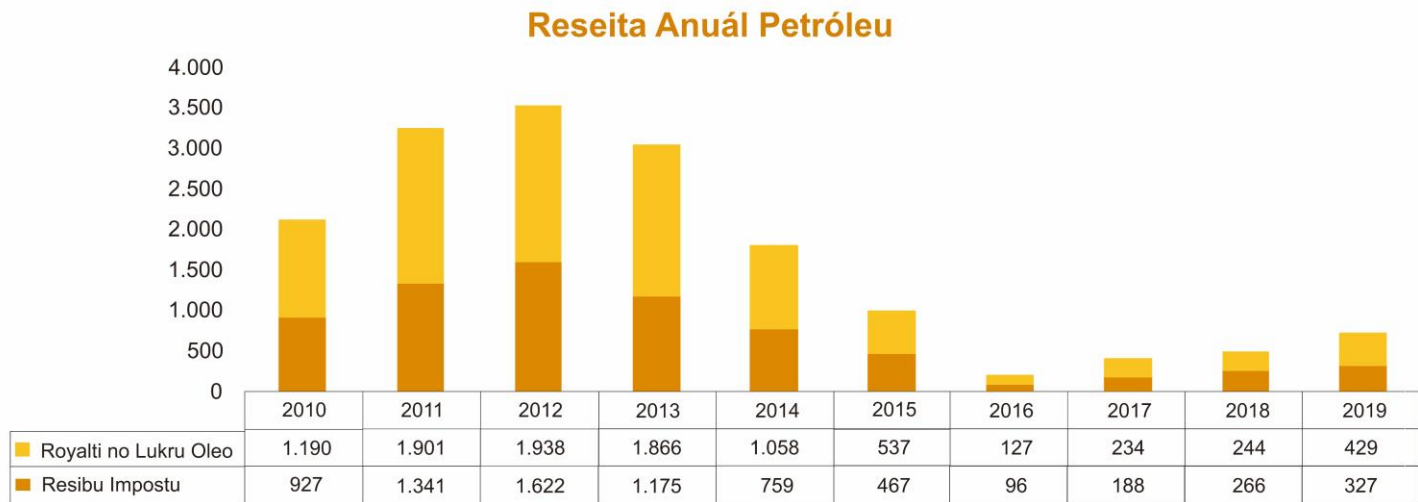
Reseita Fundu Petróleu

Iha 2019, no kampu gás ida deit ona mak iha faze produsaun, Bayu-Undan. Kampu ne'e hahú ona faze produsaun iha tinan 2004. Presu mina, volume produsaun no kustu produsaun fatór prinsipál tolu ne'e mak afeta reseita petróleu ba fluxo (inflow) Governu nian.

Reseita petróleu totál USA 756 milaun, Montante ne'e konstituido 327 milaun impostu petróleu no 429 milaun royalti no lukru oleo, produsaun iha barril redus hosi USA 38.8 milaun BOE iha 2018 to'o 38 milaun BOE iha 2019. desde 2004 to'o 2019 totál produsaun USD 857 milaun BOE. Nivel produsaun mantein hosi ezekusaun susesu Bayu Undan infill well iha 2018.

Iha 2019, kargo kondensadu 6 tan no kargo LPG 2 fa'an ona kompara ba tinan anteriór, kauza reseita aumenta durante periodu ne'e nian.

desde 2005, totál resibu petróleu totalizado 22,786 milaun, kompostu hosi 9,659 milaun hosi resibu impostu petróleu no 12,937 milaun royalti no hafahe lukru. Hafahe entre reseita petróleu impostu no naun impostu desde 2010 mak hanesan tuir mai ne'e :



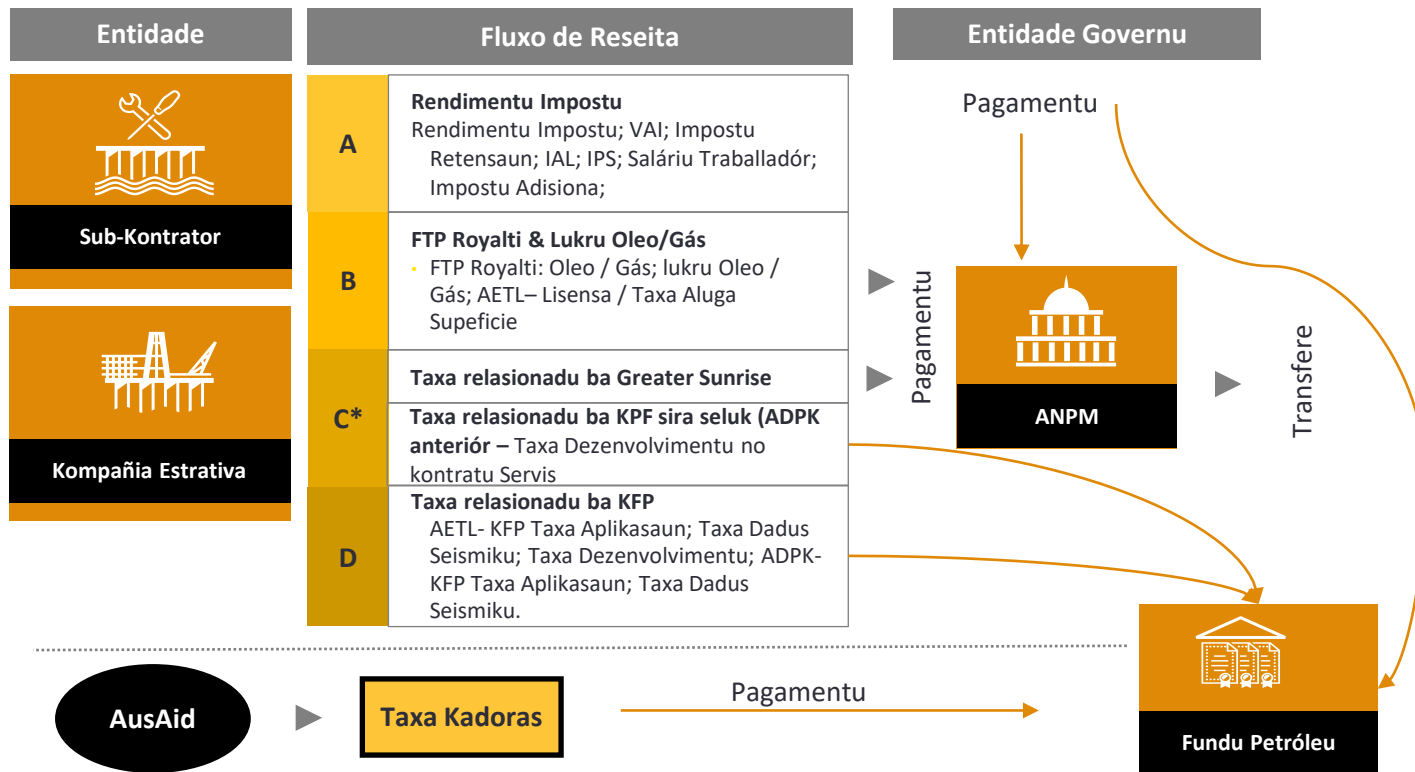
Milaun USD

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.3 Sumáriu hosi prosesu pagamentu

Sumáriu hosi prosesu pagamentu

Kuaze la iha links direta hosi setór petróleu ba restante ekonomia. Produsaun petróleu sira hotu ne'e iha tasi laran deit no buka atu fo'ó deit ba (outsourced) kompañia estranjeiru. Reseita petróleu fluxo (flow) ba iha Timór-Leste nia fundu petróleu, hosi ne'eba mak porsaun balun levanta ba orsamentu governu hodi beneficia ba setór naun petróleu.



C* - antes to'ó Agostu 2019 taxa hotu hosi ADPK KPF selu ba ANPM, maibe desde Setembru 2019 ANPM simu deit taxa pagamentu hosi Greater Sunrise no taxa hosi ADPK anteriór selu direta ba Banco Central (FP).

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2019

4.4 Kompañia Estadu Públiku (KEP)

Lei atividade petróleo (Lei Nu.2005/13) - Artigu 22 "Partisipasaun estadu iha operasaun petróleo," permiti ba kompañia nasonál petróleo estadu nian (KPE) hodi partisipa iha konsórsiu (JV) hodi explora no explota rekursu petróleo iha Timor-Leste. Lei ne'e la aplikavel iha ADPK, desde ne'e kobre limita deit ba jurizdisaun Timor-Leste, tuir mai ho kriausaun TIMOR GAP, estadu targetu atu fasilita, liu hosi KPE, partisipasaun iha kualkér autorizasaun ne'e fó iha ADPK, no jurizdisaun seluk, tuir pratika diak indústría nian.

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabese hanesan kompañia nasonál Timor-Leste hosi dekreto lei Nu.31/2011. Objetivu prinsipál mak aktu em nome estadu atu kondús negósiu iha setór petróleo no gás.

kompañia ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporte atividade operasionál tuir lei orsamentu estadu nian. Transferénsia públiku ba TIMOR GAP halao liu hosi Ministériu Petróleo no Rekursus Minerais (MPRM) nia orsamentu anuál. fundu aloka ona ba TIMOR GAP ne'e bazeia ba planu anuál kompañia ne'ebé aprova ona hosi Konsellu Ministru.



Akordu kona-ba ezekusaun orsamentu no relatóriu asina kada tinan entre MPRM no TIMOR GAP antes transferénsia (disbursment) fundu ba konta bankaria dezinadu kompañia nian. Tuir dekreto lei Art.4 nu.31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatóriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizausaun fundu hosi transferénsia públiku adekuada. Detalla hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anuál TIMOR GAP tinan 2019

Entidade iha subsidiáriu envolve iha atividade upstream no servis oleo no gás.

Fonte: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/\\$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement)

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.4 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

TIMOR GAP, E.P.

Entidade iha subsidiáriu envolve iha atividade upstream no servis oleo no gás.

Upstream (Interese Bloku SPVs)

Atividade sira ne'e nain ba subsidiáriu hotu mak TIMOR GAP variabel hosi rai maran to'o tasi laran. Iha 2019 TIMOR GAP iha interese ba KFP hanesan tuir mai ne'e :

- Iha 2012 TIMOR GAP estabeselele nain tomak (fully owned) ba kompañia subsidiáriu, TIMOR GAP PSC 11-106 ne'ebé responsavel ba explorasaun, produsaun crude oil and natural gas no atividade fa'an respetivamente relasionadu ba PSC TL-SO-T 19-11 (troka PSC 11-106 depois TFM). Parseiru entre TIMOR GAP PSC 11-106, Eni no Inpex ba KFP iha área ADPK anteriór data efetivu 23 Outubru 2013. TIMOR GAP iha 24% share iha parseiru (JV).
- Estabeselele 2015, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCK hanesan instrumentu objetivu espesial ba bloku tasi laran TL-SO-15-01. Iha 18 Dezembru 2015, subsidiáriu ne'e hahu explorasaun tasi laran bloku TL-SO-15-01 iha (holding) 100% share iha KFP.
- TIMOR GAP ONSHORE BLOCK harii ona 2017 hodi partisipa iha atividade explorasaun no explotaun iha AETL. Estabeselele iha 2017,, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C hanesan instrumentu objetivu espesial ba bloku tasi laran TL-OT-17-09. Iha Abril 2017, TIMOR GAP fo'o (awarded) ho KFP rua (2) hodi inisiadu explorasaun ho bloku rua rai maran TL-OT-17-08 (Boku A) no TL-OT-17-09 (Bloku C). KFP rua estabeselele 50% share parseiru entre subsidiáriu, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK no TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C, ho Timor Resources. Favór haree iha Aneksu G ba TIMOR GAP Onshore Blocks (favór haree Aneksu H).

- TIMOR GAP CHUDITCH estabeselele iha 2016, hodi espanda TIMOR GAP portofolio explorasaun no produsaun. 8 Novembru 2019, TIMOR GAP CHUDITCH no parseiru konsórsiu (joint venture), SundaGas Banda Unipessoal, Lda, asina ona KFP ba TL-SO-19-16 (PSC 19-16) área kontratu ho ANPM. TIMOR GAP iha 25% share iha JV.
- Kria iha 2016, TIMOR GAP Offshore Block Resources hanesan SPV ba koopera iha atividade explotaun iha rezevolvimentu kampu kitan ou diskobertamentu seluk iha área ADPK anteriór.
- Iha 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK B kria ona hanesan SPV ba partisipa iha atividade sira iha bloku B rai maran. TIMOR GAP kontinua estabeselele kontaktu ho potensial parseiru konsórsiu (JV) hodi asina KFP foun relasionadu ba bloku B (Rai Maran).
- Iha 2018 estabeselele ona subsidiáriu foun hat (4) ho objetivu hodi iha (hold) interese partisipasaun iha kampu Greater Sunrise.

Subsidiáriu	Partisipasaun
TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL2	Retention Lease NT/RL2
TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL	Retention Lease NT/RL4
TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19	PSC JPDA 03-19
TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-20	PSC JPDA 03-20

Estudu upstream sira seluk ne'e estudu tékniku post-PSC 2022 no jestaun ba Reservoir Bayu-Undan nian. Objetivu prinsipal jestaun rekursu no optimizasaun liu hosi reve kampu hotu hosi kampu Bayu Undan nian.

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.4 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

TIMOR GAP, E.P.

Servis Oleo no Gás

- Iha 2012, GAP-MHS Aviation, Lda konstituido ho objetivu fornese suporte operasaun aviasaun petróleu tasi laran iha tasi timor. kompañia refere iha 60% quote holder GAP MHS Aviation Lda (GAP MHS). 40% interest kaer (held) MHS Aviation Ida, tuir desizaun konsellu nian, subsidiáriu ne'e dizolve iha Janeiro 2020.
- Kria iha 2014, TIMOR GAP Oil & Gas Marine no Logistics fornese servis jerál ba indústria marítima no suporte servis ba indústria petróleu. Iha 2015, Timor GAP Oil & Gas Marine no Logistics estabelese ona South Horizon Offshore Services, Lda, hanesan kompañia ho Siglar Offshore Services Timor, hodi fornese suporte servis ba ró no operasaun istalasaun tasi laran iha tasi timor, hodi sai nain no opera suporte ró sira iha tasi laran no render ba kualkér servis seluk ba marítima no indústria oleo no gás.
- Harii ona iha Outubru 2015, TIMOR GAP servis seismiku nain mak hosi TIMOR GAP (60%) no subsidiáriu mak China National Petroleum Corporation, BGP Geopexplorer Pte, Ltd (40%) ho objetivu fornese survey servis seismiku dentro território Timor-Leste.
- Iha 2017, TIMOR GAP Drilling & Services kria ona tanba kompleksidade fornese (supplying) servis iha negósiu upstream. Objetivu prinsipál mak atrai no melhora valór komersiu ekonomia.

TIMOR GAP simu subvensaun (grant) hosi Governu USD 16,900,000 durante tinan remata 31 Dezembru 2019 (2018:USD 9,948,762). Alende ne'e depende ba subvensaun hosi governu hodi kobre despeza ba projetu hotu, kompañia mos hetan reseita hosi komersiu negósiu mina totalizado USD 226,983 (2018: USD 406,175) .

Iha tinan finanseiru 2019 laiha devidendo simu hosi GAP MHS (no mos 2018: laiha devidendo), subsidiáriu deit mak distribui devidendo ba entidade iha pasadu.

Ho baze grupu ba Profit & Loss antes impostu mak USD -4,476,612 (2018: USD -1,514,899) tau iha konsiderasaun katak redusaun iha hafahe (share) Lukru asosiasaun nian (GAP-MHS Aviation).

Fonte: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/\\$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAllNew/Resource-AR19%20English/$File/AR19_English_with_Financial.pdf?openelement)

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2019

4.4 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

Nota breve kona-ba award Direta Rai Maran TIMOR GAP:

Fo'ó (awarded) eskuziva direitu esplorasau hidrokarbonetu ba bloku rai maran (44/2015) hosi rezolusaun governu Nu.44/2017 iha Dezembru 2015. subsekuentemente bloku rai maran fahe ba sub-bloku 3 (A, B & C), ida-idak ho nia área aproximada 1000km².

Tanba natureza entidade nian, analiza ona lei 13/2005, ne'ebé deskreve ona katak fó direta (award direct) posivel no permiti ona hosi lei. Tuir lei atividade petróleu 13/2005 iha artigu. 13 b):

“Ministériu bele hili atu autoriza fó (award) liu hosi negosiasaun direta sein fó sai konvite :

- (i) nu kasu asesu autorizasaun ou (in the case of Access Authorizations; or)
- (ii) nu kasu tipu autorizasaun seluk, ne'ebé iha interese públiku persiza halo tuir. (in the case of all other types of Authorization, where it is in the public interest to do so.”)

Fonte:TIMOR GAP 2018 annual report & http://timor-leste.gov.tl/wp-content/uploads/2010/03/Law_2005_13_petroleum_activities_.pdf

Bele konsidera katak TIMOR GAP E.P nia misaun no objetivu, Konsellu Ministru konsidera award ne'e tenki halao duni ba interese nasionál públiku no marka (milestone) signifikante ba TIMOR GAP,E.P hodi dezenvolve hanesan kompañia oleo no gás.

Papel TIMOR GAP E.P. Iha esplorasau rai maran (onshore) ne'e xave hodi atinje benefisiu másimu ba Timor no masimiza partisipasaun sidadaun timor oan. Hanesan nota ona iha sexto konstitusionál governu nia programa ba operasaun no atividade kompañia nian ne'e “ Sentral ba estratéjia atu dezenvolve ami nia indústría petróleu” no fornese (provides) “ dalan ba Timor-Leste atu iha direta partisipa (stake in) negósiu no benefisia hosi espensaun setór refere.

Aktu bazeia ba lei atividade petróleu, ho ida ne'e mak Ministériu award kontratu petróleu sira ne'e signifika negosiasaun direta bazeia ba interese nasionál ba TIMOR GAP Onshore Block (hodi permiti bele melhora (boost) koñesimentu iha setór upstream nian no aumenta esperiénsia no kapasidade) Inkoperadu no organiza ona tuir lei República Democrática de Timor-Leste sira ne'ebé eziste no TIMOR RESOURCES PTY LTD, hanesan kompañia inkoperadu iha Australia, parte rua koletiva refere hanesan "kontrator" ba Kontratu Fahe Produsaun (KFP) TL-OT-17-08, kobre Munisipiu Covalima no Bobonaro no (PSC's) TL-OT-17-09, kobre Munisipiu Manufahi and Ainaro.

Fonte: <http://timor-leste.gov.tl/?p=17711&lang=en>

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.5 Divulgasaun Lisensa/Kontratu

ANPM mak reponsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebé fo'o sai termu hodi explota oleo, gás no minerais. Tuir lei aplikavel ne'ebé entre em vigor.

ITIE standards 2019 rekere (require) katak iha ne'eba sei iha divulgasaun relasionadu lisensa no kontratu hodi nune'e fornese informasaun relevante ba stakeholders sira. Informasaun hotu relativa ba lisensa no kontratu ativu bele asesu iha sitio ANPM nian.

Fonte: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2018/>

Fonte: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekPSCList>

Fonte: <http://www.anpm.tl/timor-leste-eiti/>

Tuir rekizitu 2-2 Timor-Leste tenki divulga :

- I. Deskrisaun hosi prosesu ba transfere no award lisensa;
- II. Kritériu Tékniku no Finanseiru ne'ebé utiliza;
- III. Informasaun kona-ba recepcão (recipient(s) hosi lisensa ne'ebé transfere ou award ona.
- IV. Desvios materiais hosi aplikavel enkuadramentu legais no regulamentu administra lisensa transfere no award.

Alende ne'e, governu tenki divulga prosesu ba awarding no transfere lisensa ba licitacoe (bidding), no regra ne'ebé determina oinsa hili kandidatu sira ne'e.

Fonte: EITI Standard 2019

konsekuente, ANPM divulga dokumentu ne'ebé persiza hodi aplika ba lisensa ou licitacoes (bidding), no lista kontratu no lisensa iha sitio mak hanesan tuir mai ne'e:

Fonte: <http://www.anpm.tl/category/annual-report/>

Fonte: <http://www.anpm.tl/how-to-apply-for-the-downstream-activity-license/>

Fonte: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & <http://www.anpm.tl/tlea/>

Setór Oleo no Gás Timor-Leste governa tuir Kontratu Fahe Produsaun (KFP) asina ona entre Kompañia Oleo no ANPM.

ANPM divulga hotu ona kopia kontratu no informasaun seluk relevante kona-ba lisensa ativa, tuir lei aplikavel ne'ebé entre em vigor. Alende ne'e link iha leten mos mensiona ne'e posivel hato'o pedido, hodi husu informasaun liu tan iha sira nia sitio.

Fonte: <http://web.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgRequest>

Nota sira seluk

(KFP) balun asina ona wainhira Timor-Leste sei iha okupasaun no la eziste Informasaun ne'ebé nataton kona-ba data aplikasaun nian ou prosesu, KFP 2006 iha data aplikasaun data Maio 2006. PSC 11-106 fo'o (awarded) iha 2013 no prosesu desizaun ne'e divulga iha relatóriu TL-ITIE 2013.

ANPM em nome de Estado Timor-Leste asina ona KFP 6 ho operasaun iha Agostu 2019. kontratu sira ne'e inklui KFP 4 hosi ADPK anteriór mak hanesan KFP kampu Petróleu Bayu-Undan (anteriór JPDA 03-12 no 03-13, ne'e konverta ona ba PSC TL-SO-T 19-12 no PSC TL-SO-T 19-13), KFP kampu Petróleu Kitan (anteriór JPDA 06-105, ne'ebé konverta ona ba PSC TL-T 19-10) no PSC JPDA 11-106 ne'e konverta ona ba PSC TL-SO-T 19-11. kontratu rua (2) seluk orijinal iha jurizdisaun Australia.

Fonte: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2019

4.6 Perspetiva Soseidade Sivil

Atualmente, GSMS kompostu hosi representativa soseidade sivil hitu, representativa Indústria Estrativa hat, representantiva governu hat no representantiva kompañia estadu públiku tolu.

Iha Juñu 2019 La'o Hamutuk, apresenta ona implikasaun ba mudansa atuál ba fundu petróleu Timor-Leste ba iha Timor-Leste Studies association. Apresentasaun iha relasionadu ba atuál istória lejizlativu no falta transparénsia, konsultasaun no debirasaun no mos identifika posivel desenvolvimentu iminente.

Alende ne'e, tuir evolusaun ITIE nian, relasionadu rekizitu 1.3 kona-ba involvimentu soseidade sivil halao esforsu hodi melhora qualidade ba sira nia partisipasaun iha prosesu ITIE ne'ebé hatudu liu hosi kontribuisaun ba iha diskusaun relatóriu ITIE, relatóriu progresu anuál, no mainstreaming, konsultasaun ho OSS lokál, participa regulár iha enkontru GSMS no esforsu atu melhora prosesu ba selesaun representativa iha GSMS."ida ne'e demonstra ona iha kometimentu forte hosi OSS ne'ebé fas parte iha prosesu desizaun no melhora transparénsia iha sira nia nasaun.

Fonte: <http://www.laohamutuk.org/Oil/PetFund/05PFIndex.htm#2019> & <https://eiti.org/timorleste>

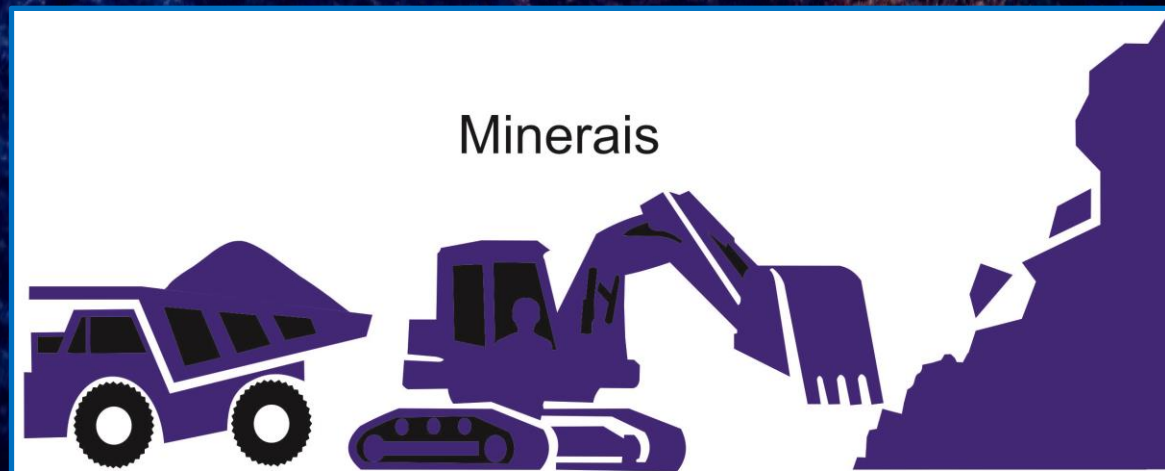
5

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

Timor-Leste iha ona distinge (Diploma Ministeriál) entre definisaun artezanál, médiu no largo, Minerais eskala kí'ik la konsidera iha definisaun ne'e nian tanba atividade real (koleta produsaun no taxa) sei porsaun kí'ik, kompara ho setór oleo & gás no mos kompara ho setór ekonomia sira seluk.

Alende ne'e, artezanál refere manúal puru minerais ho uza másimu tonelada 60/kada fulan ba materiál konstrusaun.

Tuir dadus ne'ebé mak iha, Setór minerais iha Timor-Leste ne'e artezanál, eskala kí'ik no desizaun hodi uza matadalan ITIE Standard (tuir volume/atividade) no divulga informasaun sira ne'ebé disponivel kona-ba setór ne'e nian ho informasaun adisiona kona-ba reseita nian (reseita lisensa).



5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.1 Enkuadramentu legál

Resentemente, Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) mak responsabiliza ba jere no regula atividade petróleu no minerais iha Timor-Leste. Tuir dekretu lei Nu.1/2016, 9 Feveiru 2016. Favór nota katak, hanesan mensiona iha pajina 40, alterasaun daruak kona-ba dekretu lei ANPM la aplikavel iha relatóriu ida ne'e nian, no ne'e aplikavel deit hosi 2019 no ba oin (onwards).

Relasionadu ba regulamentu minerais nian, iha tinan 2008, governu aprova ona diploma ministeriál Nu.1/2008 30 Jullu, kona-ba regra espesifiku ba lisensa atividade estrasaun ba minerais masas minas e pedreiras (mines and quarries) no minerais ho eskala indústria nian.

Diploma ministeriál ne'e altera dala rua iha:

- Diploma Ministeriál 1/2009, 12 Agostu 2009
- Diploma Ministeriál 2/2014, 19 Feveiru 2014

Alterasaun dahuluk introdus ona proibisaun kona-ba estrasaun rai henek tasi hodi nune'e bele hadia fali marítima ou panorama kosteira no kria kondisaun ba kriastrutura hodi hadia diak liu tan ba usa área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezvoltamentu setór turismo nian.

Amandamentu daruak introdus ona formuláriu sira ba objetivu lisensa nian, ne'ebé kobre atividade estrasaun minerais mediu no eskala bo'ot.

Atualmente, diploma ministeriál Nu.1/2008 la vale aplikavel, ne'ebé revoga ona (revoked) hosi diploma ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru.

Diploma Ministeriál foun halo diak liu tan rekizitu sira ba lisensa no introdus prinsipiu sira ne'ebé mak aliñadu ho esbosu Kodigu Minerais nian.

Lejizlasaun aplikavel:

- Diploma ministeriál Nu.64//2016, 16 Novembru
- Dekretu Lei Nu.5/2011 Lisensa Ambientál

Fonte: <http://www.mj.gov.tl/jornal/?q=node/4914>



5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.1 Enkudramentu Legál

Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru

Timor-Leste nia Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru, klarifika ba nezesidade atu melhora diak liután prosesu administrativa ba lisensa nian, obrigasaun jerál hosi titulár lisensa (license holder), klasifikasaun ba atividade sira no asesmentu ba sira nia taxa asociadu, melhora rekizitu tékniku ba avaliasaun, planeamentu, implementasaun no monitorizasaun, inspesaun, auditoria no relata atividade mineiru nian.

Diploma ida ne'e promove partisipasaun kooperativa ka kompañia timoroan inkorporada tuir lei Timor-Leste nian iha peskiza no explorasaun ne'ebé relasiona ho materiál konstrusaun nian ho interese partisipasaun mínimu liu 50% propriedade (owned) no kontrola hosi timor oan.

Lisensa sei fó hosi ANPM, hanesan lisensa prospesaun, lisensa explorasaun no lisensa mineiru, exceto ba dimensaun no fatuk ornamental, durasaun lisensa mak tinan ida (1), mesmu perspetiva orden aprovasaun estipula kontrariu (stipulates otherwise).

Diploma ministeriál klarifika, aliñadu ho konstitusaun nasaun nian, rekursu minerais iha rai privadu no públiku dentro territóriu Timor-Leste ne'e konsideradu faz parte ba área públiku estadu nian, ho nune'e estadu bele adquirido (acquired), inklui liu hosi expropriacao, ba rai privadu bainhira rekursu sira ne'e ocoer ou deskobre.

5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.2 Prosesu Lisensa

Lejizlasaun atuál: Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 November

1. Taxa no klasifikasaun

Taxa no Klasifikasaun ba Lisensa minerais tinan 2016 aplika tuir Diploma Ministeriál Nu.2/2014, 19 Feveiru, hosi Janeiru to'o Novembru 2016, ho Diploma 64//2016, 16 Novembru aplika hosi Dezembru tinan 2016 to'o prezente.

Klasifikasaun ba eskala artezanál, mediu no largo no taxa lisensa mak ilustra iha kraik:



Taxa Lisensa – Arigu. 7

Taxa lisensa ne'ebé aplika ba atividade diferenca hanesan klasifikasaun iha leten mak hanesan tuir mai:

Licensing fees for new/extension requests according to article 7

Activity	Fee (USD)
Artisanal	No tax
Prospecting	500
Exploration	1.500
Mining/Extraction (Medium scale)	500
Mining/Extraction (large scale)	1.500

Mineiru / Taxa Estrasaun – Artigu. 8

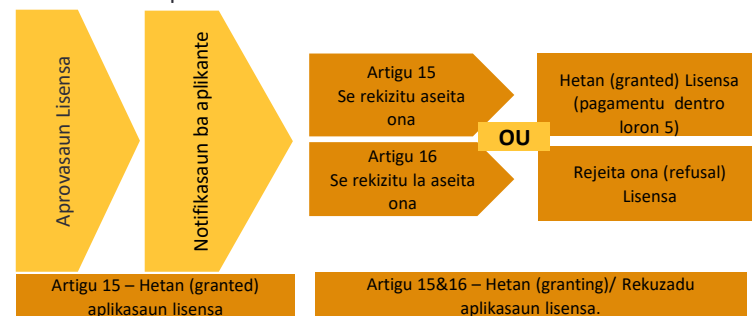
Taxa esplorasau Mineiru tuir total tonelada minas (mined) klasifika hanesan tuir mai ne'e:

Jornal da República

	MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAIS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			ROCHAS ORNAMENTAIS (em USD/ton exploradas)	
	Outros ?16mm	Areia (dimensão =16mm)	Calcário	Argila	Gesso	Calcário, Granito e Mármore	Outros previstos no artigo 28
Artesanal	0.00	0.00	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Grande Escala	3.00	2.00	0.75	0.50	0.75	8.00	7.00

2. Lisensa

Eskopu lisensa ne'e inklui peskiza sientifika, lisensa prospeasaun no lisensa mineiru (artigu 12 no 13 hosi DM 64/2016, 16 Novembru). Rekerimentu ba lisensa tenke aplika hanesan tuir mai ne'e:



5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.3 Lejizlasaun Ambientál

Dekretu Lei Nu.5/2011

Ho rekizitu foun 6.4 hosi ITIE Standard 2019, persiza analiza pozisaun Timor-Leste relasionadu lejizlasaun Ambientál.

Dekretu Lei Nu.5/2011 publika ona hodi divulga kriasaun lisensa ambientál hodi prevene impaktu negativu kona-ba ambiente em vez de orsida mak kontra fali nia efektu

Estatutu ne'e estabeselese sistema lisensa ambientál kontein (conceived) hanesan sistema adisiona hodi responde ba nesesidade prevensaun impaktu ambientál negativu ne'ebé rezulta hosi kompleksu projetu nian no hosoru realidade ekonomia no sosiál Timor-Leste. Alende ne'e sistema preve (envisages) hodi hetan (granting) lisensa ambientál no monotorizasaun tanba ne'e konsekuénsia lójika hosi prosesu projetu asesmentu ambientál nian, portanto kria prosesu integradu no simplifika prosedur ba prevensaun impaktu ambientál negativu no kontrola polusaun hosi projetu sira ne'e.

Adicionalment, ITIE standard 2019 rekere (requires) divulga pagamentu ambientál, konsekuente mak hanesan AI ami aumenta ona rekizitu iha formatu (template) 2019.

Dekretu Lei Nu.26/2012

Dekretu Lei Nu.26/2012 define prinsipiu politika Ambientál nian, mata dalan ba konsersasaun no protesaun ba Ambientál no prezersasaun no usa sustentavel rekursu naturais.

Relasionadu ba indústria estrativa, lei ne'e esplika sasukat balun ba atividade sira ne'ebé bele minimiza impaktu ambientál direta.

5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.4 Atividade Mineiru iha Timor-Leste

Númeru Lisensa

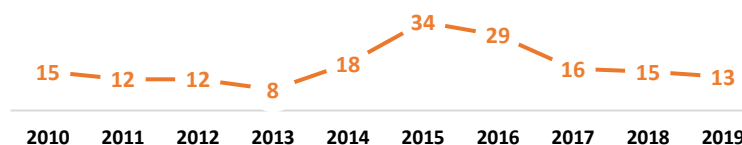
Hosi 2006 to'o 2019 númeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi Diresaun Nasionál Minerais nian, MPM, hosi ANPM iha flutuasaun. Iha aumenta signifikante verifika ona iha tinan 2015 no 2016 kompara ho tinan sira tuir mai. Ne'e justifika ona hosi introdusaun amandamentu da2 no regulamentu foun halo ona ajustamentu iha prosesu aplikasaun lisensa ne'ebé fasil liu no ho matadalan ne'ebé diak tebes. Lisensa 13 emite ona (issued) detalla liu tan kona-ba lisensa sira iha aneksu E.

Fonte: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2018/>

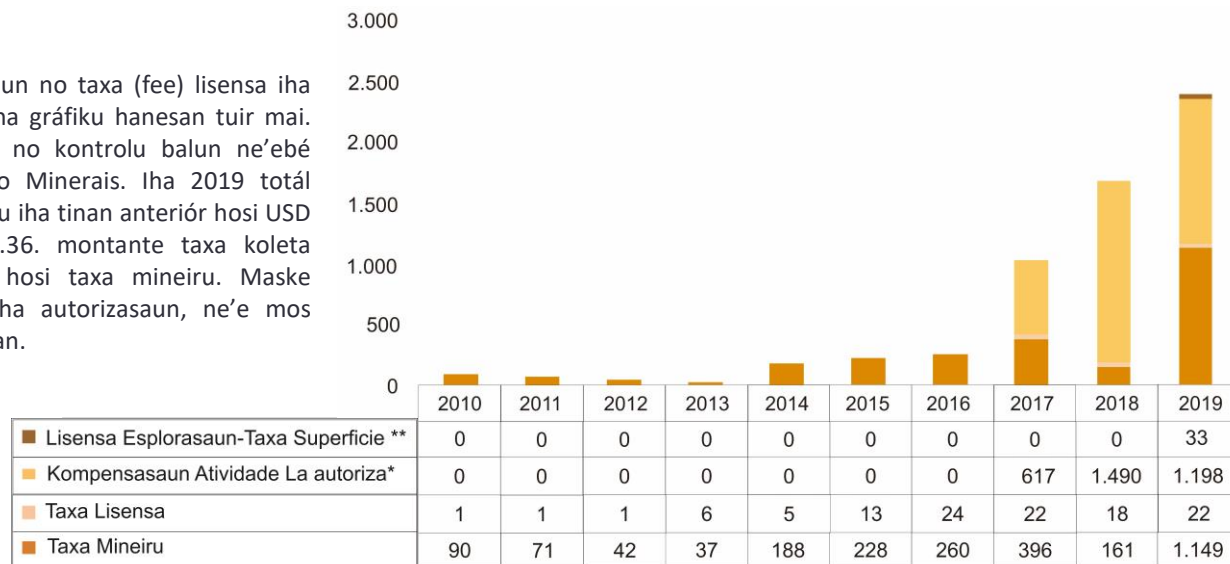
Rendimentu

Desde tinan 2014, obtain reseita hosi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setór minerais aumenta tan hanesan indika iha gráfiku hanesan tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika hosi lejislasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Ministériu Petróleu no Minerais. Iha 2019 total montante minerais koleta hosi ANPM mak ás liu iha tinan anteriór hosi USD 1,668,804.28 iha 2018 to'o USD 2,401,791.36. montante taxa koleta aumenta prinsipalmente tanba incremento hosi taxa mineiru. Maske nune'e tun iha kompensasaun atividade laiha autorizasaun, ne'e mos komponente signifikante hosi total koletaun nian.

LISENSA EMITE (ISSUED) 2010-2019



Totál Estrativa no taxa lisensa



Fonte: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement&](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement&)
<http://www.anpm.tl/mineral/fees-collected-from-mineral-operator/>

USD Rihun

5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

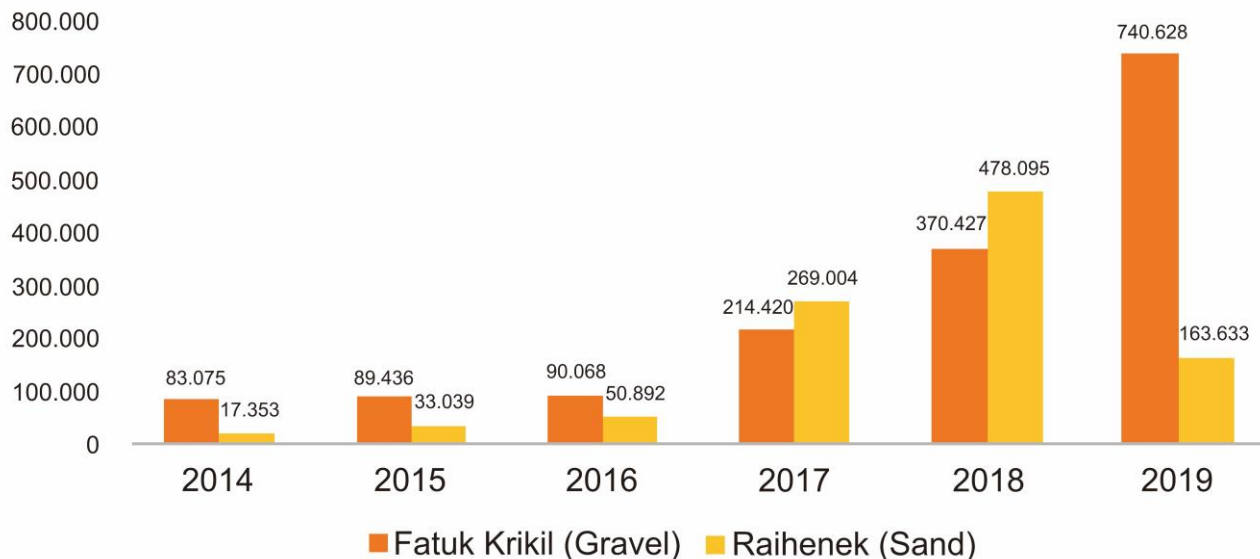
5.4 Atividade Mineiru Timor-Leste

Produsaun

Produsaun iha 2019 konstrusaun materiál estrai ona mak 904,260.38 tonelada, inklui 740.627,65 tonelada Krikil (gravel) no 163.632,73 tonelada rai henek. Hodi suporte Tibar bay project demanda ba konstrusaun materiál ás liu hosi tinan anteriór, ne'ebé iha aumenta ba kuantidade estrasaun materiál iha 2019.

Fonte: [http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/\\$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement](http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/vwAll/Resource-ANNUAL-REPORT-2019-FINAL/$File/ANNUAL-REPORT-2019-FINAL.pdf?openelement)

PRODUSAUN MINEIRU IHA TONELADA



5. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2019 - Mineiru

5.4 Atividade Mineiru Timor-Leste

Kobertura Artezanál no Eskala Kí'ik Mineiru (AEKM)

Tuir rekizitu ITIE 6.3 espera relatóriu ITIE nian inklui “ estimativa atividade setór informál nian, inklui, mas la nesesariamente limita, eskala kí'ik artezanál mineiru” iha informasaun relasionadu ba kontribuisaun indústria estrativa ba ekonomia ne'ebé kobre iha tinan fiskál nian.

Iha faze eskopu, GSMS tenki avalia operasaun mineiru formál ou informál mak predominantemente formas simplifikada (predominantly simplified forms) ba esplorasau, estrasaun, prosesamentu no transporte, ne'ebé persiza ou la persiza hodi inklui iha relatóriu ITIE. maibe sei tipiku setór informalidade ho lakuna iha dadus (estatística produsaun dezagregadu hosi kampu mineiru no minerais, no agregadu iha nivel nasional) no fluxo de reseita formál (derivado hosi permisau lisensa no taxa (fee) produsaun iha mineiru lokal (sites).

Timor-Leste (liu hosi diploma ministeriál) distinge konseitu ba artezanál, mediu no largo. Eskala kí'ik mineiru la konsidera iha difinisaun ne'e nian tamba atividade atuál (koleta ona produsaun no taxa (fee), ne'e kí'ik los. kompara ba setór Oleo no Gás ate setór ekonomia seluk. Alende ne'e artezanál refere ba minerais manuál puru ho utilizaun másimu 60 toneladas kada fulan ba materiál konstrusaun. Atu define klasifikasaun kona-ba se ne'e artezanál ou lae tenki konsidera

- sei atividade kondús ona ho mineiru manuál puru seim mákina modernu hodi suporte atividade (artizanál);
- sei métodu estrasaun utiliza mákina modernu hanesan trator ou eskavator, entaun no maske hatene katak kuantidade menus 60 toneladas kada fulan sujeitu ba pagamentu lisensa no taxa (fee).

Ho momentu hotu, GSMS se persiza hodi konsidera kestaun proporsionalidade, ezemplu esforsu hira, tempu no rekursu mak apropriadu ba montante informasaun ne'ebé mak sei uza. Kolesaun dadus bele iha implikasaun significativa ba iha nia kustu, ho ida ne'e mak asunsaun katak faze eskopu bele depende ba primeiru ou sekundariu existencia informasaun ne'ebé bele asesu iha Timor-Leste. Ho informasaun bele asesu iha faze eskopu ami verefika ona katak reseita mineiru se immateriál hanesan deskreve iha kraik {no haree limita (threshold) no materiál konsiderasaun}

Opsaun rekomenda ba Eskala kí'ik artezanál mineiru /Eskala kí'ik aplikavel ba relatóriu Timor-Leste nia mak:

Opsaun 1 – fornese (Providing) vizaun jerál kona-ba setór EKAM; Opsaun 2 –fornese (Providing) vizaun jerál kona-ba EKAM atividade, dadus produsaun, no esportasaun, Opsaun 3 – fornese (Providing) vizaun jerál kona-ba EKAM atividade, dadus produsaun, esportasaun no reseita.

Hatuir ba opsau sira ne'ebé mensiona iha leten GSMS aseita katak setór mineiru iha Timor-Leste hanesan EKAM/Eskala kí'ik no opsau 3 mak apropriadu liu, konsidera informasaun sira ne'e bele asesu ho informasaun adisiona kona-ba reseita (reseita lisensa nian).

6

Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

Aseita ona ho prosedimentu relasiona ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk, inklui ona hanesan tuir mai ne'e:

- Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2019;
- Rekonsilia dadus hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompañia iha tinan 2019;
- Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika ba kompañia atu esplika
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia sira (ou se kompañia rekuza fó esplikasaun sira ne'e), la posivel atu determina kauza hosi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fó informasaun detalla kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- Se bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia no autoridade governu (ou se sira rekuza fó esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e sei indika iha relatóriu ITIE nian.
- Tinan ne'e, ho setór mineiru nian relata liu ona USD milau ida (1), ami mos rekonsilia ona entidade ne'ebé ANPM relata katak selu liu ona US\$ 100,000.

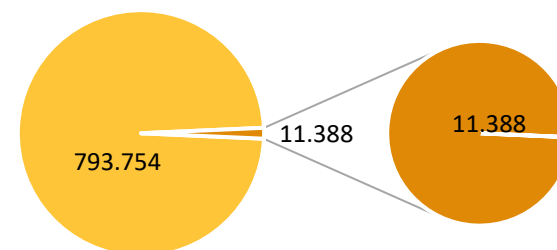
6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.1 Rezultadu jerál rekonsiliaun pagamentu

Iha tabela kraik breve deskrisaun no súmeriu hosi totál montante reseita simu hosi entidade governu hosi setór Oleo no Gás no montante iha eskopu:

Reseita ne'ebé hetan iha 2019 (Rihun US\$)*	Totál	Eskopu	% Eskopu
Totál Reseita Naun Impostu relata ona hosi ANPM	478	478	100.00%
Totál Reseita Impostu Kontrator	316	316	99.99%
Totál Reseita Kontrator	794	794	99.99%
Totál Reseita Impostu Sub-Kontrator	11	10	95.85%
La iha Eskopu		1	0.06%
Totál	805	804	99.94%

Totál Reseita iha USD



- Atividade Estrativa Oleo no Gás
- Atividade Suporte Oleo no Gás

*ba objetivu selesiona totál reseita hetan ona, inklui hafahe Australia, mos usa ona.

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Governu

Pagamentu impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Hosi (out of) kompañia 24 mak iha pagamentu kona-ba atividade petróleu ba entidade governu (DNRP, ANPM, BCTL no Fundu Petróleu), 22 mak iha eskopu {akumuladu ona pagamentu ne'ebé ás liu limita (threshold)}. Entidade ne'ebé laiha eskopu: Japan Energy EP JPDA Pty Ltd no Paladin Resources Ltd, Pagamentu hosi entidade ne'e representa USD rihun sanulu resin hitu (17) hosi totál reseita nian

Detalla kada kompañia hosi montante reseita impostu relata ona hosi governu representa hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Rendimentu Impostu	Anuál IAL	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	Totál Impostu
Impex Sahul Ltd	6,898,164	864,416	-	-	-	18,580,857	26,343,437
Impex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,961	-	6,961
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	32,232,457	1,600,000	4,574,955	6,210,842	709,395	48,733,152	94,060,801
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	9,526,905	750,000	-	-	-	15,687,684	25,964,589
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	1,113,452	150,000	-	-	-	2,338,163	3,601,615
Conocophillips JPDA Pty Ltd	18,834,466	1,000,000	-	-	-	27,107,834	46,942,300
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	6,768,301	400,000	-	-	-	9,271,415	16,439,716
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	340,380	20,855	-	361,235
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	24,968	540	-	25,508
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	15,006,115	-	-	-	-	20,710,951	35,717,066
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	6,115,812	4,500,000	-	-	-	15,989,211	26,605,023
Eni JPDA 03-13 Ltd	14,233,051	-	-	-	-	18,896,325	33,129,377
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	-	57,781	55	-	57,836
ENI JPDA 11-106 B.V	-	-	2,136,450	-	4,252,901	-	6,389,350
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	17,182	-	17,182
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	-	-	-	44,506	-	-	44,506
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	6,488	-	-	6,488
TIMOR GAP Onshore Block C, Unip Lda	-	-	-	1,560	-	-	1,560
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	4,035	-	-	4,035
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	123,553	2,663	-	126,216
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	106,340	191,381	-	297,721
Totál	110,728,723	9,264,416	6,711,405	6,920,454	5,201,932	177,315,592	316,142,522

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Governu

Pagamentu naun impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Detalla kada kompañia hosi montante reseita naun Impostu relata ona hosi entidade representa hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	FTP	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Taxa Aluga Superficie	Totál Naun Impostu
Inpex Sahul Ltd	-	46,200,122	-	-	-	46,200,122
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	0
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	66,822,877	231,834,421	160,000	2,743,650	-	301,560,949
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	-	-	-	-	0
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	-	-	-	-	0
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	-	-	-	-	0
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	0
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	160,000	-	-	160,000
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-20) Pty Ltd	-	-	160,000	-	-	160,000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-	46,587,811	-	-	-	46,587,811
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	37,583,380	-	-	-	37,583,380
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	44,674,033	-	-	-	44,674,033
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	160,000	243,750	-	403,750
ENI JPDA 11-106 B.V	-	-	80,000	-	-	80,000
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	154,000	154,000
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Onshore Block C, Unip Lda	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	110,370	110,370
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	-	60,030	60,030
Totál	66,822,877	406,879,767	720,000	2,987,400	324,400	477,734,444

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.2 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha escopo- Relata ona hosi Entidade

Pagamentu impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Hosi rua nulu resin (22) kontrator sira iha eskopu, entidade hotu manda ona formatu ho dadus 2019.

Detalla kada kompañia hosi montante reseita Impostu relata ona hosi governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	Anuál IAL	VAI – ADPK	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	Totál Impostu
Inpex Sahul Ltd	6,898,164	-	-	-	-	19,445,273	26,343,437
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	6,961	-	6,961
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	33,832,507	-	4,575,005	6,210,917	680,248	48,733,227	94,031,904
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	10,276,905	-	-	-	-	14,547,108	24,824,013
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	1,263,477	-	-	-	-	1,721,491	2,984,968
Conocophillips JPDA Pty Ltd	19,834,466	-	-	-	-	28,248,560	48,083,026
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	7,168,326	-	-	-	-	9,888,187	17,056,513
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	330,817	30,438	-	361,255
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	23,399	2,160	-	25,559
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	19,329,385	-	-	-	-	16,448,203	35,777,588
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	6,582,081	-	-	-	-	20,022,942	26,605,023
ENI JPDA 03-13 Limited	11,057,677	-	-	-	-	22,071,670	33,129,347
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	-	57,481	55	-	57,536
ENI JPDA 11-106 B.V	-	-	3,695,144	-	2,694,231	-	6,389,375
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	17,182	-	17,182
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	-	-	-	32,495	12,086	-	44,581
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	7,043	290	-	7,333
TIMOR GAP Onshore Block C, Unip Lda	-	-	-	1,560	-	-	1,560
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	4,045	-	4,045
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	27,068	99,213	-	126,281
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	106,340	191,381	-	297,721
Totál	116,242,988	-	8,270,149	6,797,120	3,738,291	181,126,660	316,175,208

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.2 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Entidade

Pagamentu naun impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada involve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Detalla kada kompañia hosi montante reseita naun Impostu relata ona hosi Governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Estrativa	FTP	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Taxa Aluga Superficie	Taxa Bankária (Bank charges)	Totál Naun Impostu
Inpex Sahul Ltd	-	46,200,122	-	-	-	-	46,200,122
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	66,822,860	111,373,157	160,000	3,658,200	-	-	182,014,217
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	-	32,109,460	-	-	-	-	32,109,460
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-	3,787,047	-	-	-	-	3,787,047
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-	62,638,966	-	-	-	-	62,638,966
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	-	21,925,792	-	-	-	-	21,925,792
Conocophillips Timor Leste	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	160,000	-	-	-	160,000
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-	-	160,000	-	-	-	160,000
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-	46,548,341	-	-	-	-	46,548,341
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	1,395,178	37,583,379	-	-	-	-	38,978,558
ENI JPDA 03-13 Limited	-	44,674,033	-	-	-	-	44,674,033
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	160,000	243,750	-	300	404,050
ENI JPDA 11-106 B.V	-	-	80,000	-	-	-	80,000
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	154,000	-	154,000
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block C, Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	110,370	-	110,370
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	60,030	-	-	4,546	64,576
Totál	68,218,038	406,840,297	780,030	3,901,950	264,370	4,846	480,009,532

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.3 Rezultadu Rekonsiliaun – Kompañia Estrativa

Iha kraik hatudu ona diferensa nota ona entre montante pago hosi atividade estrativa Oleo & Gás no montante simu hosi Entidade Governu:

Entidade	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu hosi pedidu inisiadu	Ajustamentu hosi Entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Diferensa La rekonsilia
Inpex Sahul Ltd	72,543,559	72,543,559	0			72,543,559	72,543,559	0
Inpex Timor Sea Ltd	6,961	6,961	0			6,961	6,961	0
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	276,046,121	395,621,750	119,575,629		- 119,546,714	276,046,121	276,075,035	28,914
Conocophillips (Timor Sea) Pty Ltd	56,933,473	25,964,589	- 30,968,884		30,968,884	56,933,473	56,933,473	-
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	6,772,015	3,601,615	- 3,170,400		3,170,375	6,772,015	6,771,990	- 25
Conocophillips JPDA Pty Ltd	110,721,992	46,942,300	- 63,779,692		63,779,542	110,721,992	110,721,842	- 150
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	38,982,305	16,439,716	- 22,542,589		22,542,464	38,982,305	38,982,180	- 125
Conocophillips Timor Leste	361,255	361,235	- 20			361,255	361,235	- 20
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	185,559	185,508	- 51			185,559	185,508	- 51
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	160,000	160,000	-			160,000	160,000	-
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	82,325,929	82,304,877	- 21,052			82,325,929	82,304,877	- 21,052
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	65,583,581	64,188,403	- 1,395,178	- 1,395,178		64,188,402	64,188,403	0
ENI JPDA 03-13 Limited	77,803,380	77,803,410	30			77,803,380	77,803,410	30
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	461,586	461,586	-			461,586	461,586	-
ENI JPDA 11-106 B.V	6,469,375	6,469,350	- 25			6,469,375	6,469,350	- 25
ENI Timor - Leste S.P.A	171,182	171,182	-			171,182	171,182	-
TIMOR GAP Onshore Block, Unip Lda	44,581	44,506	- 75			44,581	44,506	- 75
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	7,333	6,488	- 846		826	7,333	7,314	- 20
TIMOR GAP Onshore Block C, Unip Lda	1,560	1,560	-			1,560	1,560	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	4,045	4,035	- 10			4,045	4,035	- 10
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	236,651	236,586	- 65			236,651	236,586	- 65
TIMOR RESOURCES PTY LTD	362,297	357,751	- 4,546			362,297	357,751	- 4,546
Totál	796,184,740	793,876,966	- 2,307,774	- 1,395,178	915,377	794,789,562	794,792,343	2,781

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.4 Kompañia Estrativa sira- Ajustamentu hosi Governu

Entidade	IAL Installment	VAI – ADPK	Impostu Retensau Saláriu	Pagamentu Impostu Retensau	Bayu Undan IAL Installment	Anuál Rendimentu Impostu	Lukru	Taxa Dezensolvimentu	Totál	Nota
ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	- 1,600,000	-	-	-	-	1,600,000	- 120,461,264	914,550	- 119,546,714	1)
ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	400,000	-	-	-	616,672	- 400,000	21,925,792	-	22,542,464	
ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd	150,000	-	-	-	- 616,672	- 150,000	3,787,047	-	3,170,375	
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd	750,000	-	-	-	- 1,140,576	- 750,000	32,109,460	-	30,968,884	2)
ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	1,000,000	-	-	-	1,140,576	- 1,000,000	62,638,966	-	63,779,542	
Conocophillips Timor Leste	-	-	- 9,563	9,563	-	-	-	-	-	
	700,000	-	- 9,563	9,563	-	- 700,000	0	914,550	914,551	
ENI JPDA 03-13 Limited	3,175,345	-	-	-	- 3,175,345	-	-	-	0.00	3)
ENI JPDA 11-106 B.V	-	- 1,558,694	-	1,558,694	-	-	-	-	0.00	
	3,175,345	- 1,558,694	-	1,558,694	- 3,175,345	-	-	-	-	
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	826	-	-	-	-	-	826	4)
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	- 96,485	96,485	-	-	-	-	-	
TIMOR GAP, Onshore Block B	-	-	- 4,035	4,035	-	-	-	-	-	5)
TIMOR GAP Timor Gas E Petroleo EP	-	-	12,011	- 12,011	-	-	-	-	-	
	-	-	- 87,683	88,509	-	-	-	-	826	
Totál	3,875,345	- 1,558,694	- 97,246	1,656,766	- 3,175,345	- 700,000	0	914,550	915,377	

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.4 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

1) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Governu ba ConocoPhillips

Ajustamentu koresponde ba klasifikasaun inkoretu kada tipu impostu no tipu entidade no mos segregasaun (segregation) lukru oleo hosi kompañia nian, alende ne'e, ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd pago durante Novembru 2019 unidade ida (1) Taxa Dezenvolvimentu ba ANPM, maibe desde ratifikasaun TFM 27 Agostu, taxa ADPK nian hotu tenki transfere ba FP, razaun tanba ANPM la ralata montante ne'e iha 2019. desde fundu pago iha 2019 sira ne'e konsidera ona hanesan ajustamentu.

2) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Governu ba ConocoPhillips

Ajustamentu koresponde ba klasifikasaun inkoretu kada tipu impostu no tipu entidade no mos segregasaun (segregation) lukru oleo hosi kompañia nian

3) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Governu ba Eni

Ajustamentu koresponde ba klasifikasaun inkoretu kada tipu impostu.

4) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Governu ba TIMOR GAP

Ajustamentu koresponde montante pago Dezembru 2019, maibe la relata.

5) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Governu ba TIMOR GAP

Ajustamentu koresponde ba klasifikasaun inkoretu kada tipu impostu.

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.5 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi kontrator sira

Entidade	FTP	Totál	Nota
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	- 1,395,178	- 1,395,178	1)
Totál	- 1,395,178	- 1,395,178	

1) Ajustamentu kona-ba montante relata ona hosi Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba montante ne'ebé la persiza relata hosi Tokyo Timor Sea Resources, tanba de faktu sira ne'e la pago direta ba ANPM.

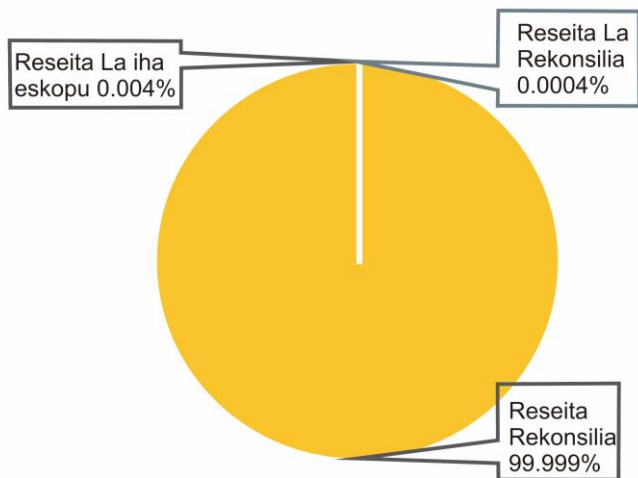
6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

6.2.6 Kompañia Estrativa – diferença la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu final diferença la rekonsilia aproximada USD 2,781. Montante ne'e representa por volta 0.0004% hosi reseita total atividade estrativa.

Gráfiku iha kraik hatudu rezultadu final no faktu katak 99,999% pagamentu hosi operadores sira rekonsilia.



■ Reseita La iha eskopu ■ Reseita Rekonsilia ■ Reseita La Rekonsilia

Entidade	Montante iha USD Diferença la rekonsilia
Conocophillips (03-12) Pty Ltd	28,914
Conocophillips (Emet) Pty Ltd	-25
Conocophillips JPDA Pty Ltd	-150
Conocophillips (03-13) Pty Ltd	-125
Conocophillips Timor Leste	-20
Woodside Petroleum (Timor Sea 03-19) Pty Ltd	-51
Santos JPDA (91-12) Pty Ltd	-21,052
ENI JPDA 03-13 Limited	30
ENI JPDA 11-106 B.V	-25
TIMOR GAP Timor Gas E Petroleo EP	-75
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-20
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-10
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-65
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-4,546
Totál	2,780

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.1 Pagamentu hosi sub-kontrator Oleo no Gás iha eskopu- relata ona hosi Governu

Hosi (Out of) tolu nulu resin neen (36) sub-Kontrator ne'ebé selu montante impostu ba DNRMP, ami identifika ona entidade sanulu resin sia (19) ne'ebé halo pagamentu (ba Fluxo de Reseitas) liu ona limita (threshold) ba entidade governu iha eskopu.

Detalla kada kompañia nia montante reseita impostu relata ona hosi Governu representa ona hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál relata ona hosi Governu
Atlas Programmed Marine Unip Lda	-	137,449	-	137,449
Babcock Offshore Services	-	610,509	371,317	981,826
Caltech Unipessoal Lda	85,484	455,700	91,179	632,363
Cameron Services Int. Pty Ltd	98,118	51,107	-	149,225
Clough Amec Pty Ltd	265,287	986,854	225,601	1,477,742
Compass Group Australia	180,443	133,354	-	313,797
Go Offshore Pty Lta	-	126,106	-	126,106
Haliburton Aust Pty Ltd	582,978	94,013	94,963	771,954
Hertel Mordern Pty Ltd	-	188,515	-	188,515
KT Maritime services	-	206,154	292,619	498,772
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	221,245	-	221,245
Rigforce Pty Ltd	-	318,128	7,691	325,819
SGS Australia P/L	35,069	80,366	-	115,435
Brunel Energy	14,383	86,371	-	100,753
Subsea 7 Australia Contracting	-	242,320	-	242,320
Maersk Drilling	-	367,146	396,222	763,368
Maersk Supply	-	155,047	10,778	165,825
Schlumberger Australia Pty Ltd	2,606,478	165,876	652	2,773,006
Weathford Australia Pty Ltd	484,891	24,183	-	509,074
Totál	4,353,130	4,650,441	1,491,022	10,494,593

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.2 Pagamentu hosi sub-kontrator Oleo no Gás iha eskopu- relata ona hosi Entidade

Hosi sanulu resin sia (19) sub-kontrator iha eskopu, sanulu (10) mak manda ona formatu sira ho dadus 2019

Kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál relata ona hosi entidade
Atlas Programmed Marine Unip Lda	-	-	-	-
Babcock Offshore Services	-	597,130	362,046	959,176
Caltech Unipessoal Lda	94,588	479,313	29,747	603,648
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	-	-	-
Clough Amec Pty Ltd	291,815	1,221,407	58,714	1,571,937
Compass Group Australia	180,468	140,049	-	320,517
Go Offshore Pty Lta	-	-	-	-
Haliburton Aust Pty Ltd	583,068	82,444	107,127	772,639
Hertel Mordern Pty Ltd	-	-	-	-
KT Maritime services	-	-	-	-
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	-	-	-
Rigforce Pty Ltd	75,299	49,804	290	125,393
SGS Australia P/L	-	-	-	-
Brunel Energy	6,481	94,270	-	100,751
Subsea 7 Australia Contracting	-	-	-	-
Maersk Drilling	-	-	-	-
Maersk Supply	-	78,022	-	78,022
Schlumberger Australia Pty Ltd	2,606,478	165,615	912	2,773,005
Weathford Australia Pty Ltd	484,891	24,183	-	509,074
Totál	4,323,088	2,932,238	558,836	7,814,162

6. Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.4 Rezultadu Rekonsiliaaun-Sub-Kontrator

Iha kraik hatudu ona diferensa nota ona entre montante pago hosi sub-kontrator oleo no gás no montante simu hosi entidade governu.

Kompañia Sub-Kontrator	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu hosi pedidu Inisiadu	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu hafoin Rekonsiliaaun
Atlas Programmed Marine Unip Lda	-	137,449	137,449	-	-	-	137,449	137,449
Babcock Offshore Services	959,176	981,826	22,650	-	-	959,176	981,826	22,650
Caltech Unipessoal Lda	603,648	632,363	28,715	-	-	603,648	632,363	28,715
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	149,225	149,225	-	-	-	149,225	149,225
Clough Amec Pty Ltd	1,571,937	1,477,742	- 94,194	- 94,195	-	1,477,742	1,477,742	0
Compass Group Australia	320,517	313,797	- 6,720	-	-	320,517	313,797	- 6,720
Go Offshore Pty Lta	-	126,106	126,106	-	-	-	126,106	126,106
Haliburton Aust Pty Ltd	772,639	771,954	- 685	-	-	772,639	771,954	- 685
Hertel Mordern Pty Ltd	-	188,515	188,515	-	-	-	188,515	188,515
KT Maritime services	-	498,772	498,772	-	-	-	498,772	498,772
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	221,245	221,245	-	-	-	221,245	221,245
Rigforce Pty Ltd	125,393	325,819	200,426	200,435	-	325,828	325,819	- 9
SGS Australia P/L	-	115,435	115,435	-	-	-	115,435	115,435
Brunel Energy	100,751	100,753	2	-	-	100,751	100,753	2
Subsea 7 Australia Contracting	-	242,320	242,320	-	-	-	242,320	242,320
Maersk Drilling	-	763,368	763,368	-	-	-	763,368	763,368
Maersk Supply	78,022	165,825	87,803	-	-	78,022	165,825	87,803
Schlumberger Australia Pty Ltd	2,773,005	2,773,006	1	-	-	2,773,005	2,773,006	1
Weathford Australia Pty Ltd	509,074	509,074	-	-	-	509,074	509,074	-
Totál	7,814,162	10,494,593	2,680,431	106,240	-	7,920,403	10,494,593	2,574,190.75

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.5 Sub-Kontrator – Ajustamentu hosi Governu

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota
Clough Amec Pty Ltd	-	171,519	- 171,519	-	1)
Haliburton Aust Pty Ltd	-	- 11,797	11,797	-	2)
Brunel Energy	- 7,900	7,900	-	-	3)
Rigforce Pty Ltd	82,705	- 75,293	- 7,412	-	4)
Schlumberger Australia Pty Ltd	-	- 260	260	-	5)
Totál	74,805	92,069	- 166,874	-	

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Governu ba Clough Amec Pty Ltd1

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifika kada tipu impostu.

2) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Governu ba Haliburton Australia Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifika kada tipu impostu.

3) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Governu ba Brunel Energy

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifika kada tipu impostu.

4) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Governu ba Rigforce Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifika kada tipu impostu.

5) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Governu ba Schlumberger Australia Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifika kada tipu impostu.

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.6 Sub-kontrator – Ajustamentu hosi Sub-kontrator

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota
Clough Amec Pty Ltd	- 26,529	- 63,035	- 4,631	- 94,195	1)
Rigforce Pty Ltd		200,435		200,435	2)
Totál	- 26,529	137,400	- 4,631	106,240	

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Clough Amec Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba montante 2018 Timor-Leste devolve impostu (tax refund) ne'ebé la konsidera hosi entidade.

1) Ajustamentu kona-ba montante ne'ebé relata ona hosi Rigforce Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba montante pago iha 2019, maibe la relata.

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

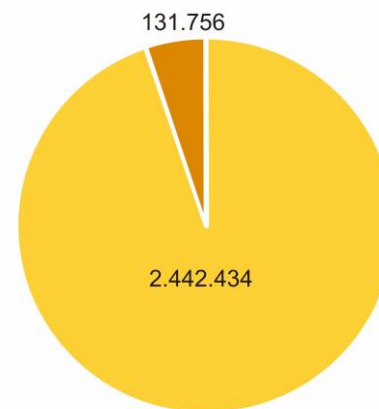
6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.7 Kompañia Estrativa – Diferensa la rekonsilia

Montante totál diferensa inisiadu representa hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun	Montante iha US\$	% Montante Finál relata Governu nian
Montante totál inisiadu relata hosi Governu	10,494,593	100%
Ajustamentu hosi entidade Governu	-	0%
Finál montante impostu relata hosi Governu	10,494,593	
Montante totál inisiadu relata hosi Sub-Kontrator	7,814,162	74%
Ajustamentu hosi entidade	106,240	1%
Finál montante impostu relata hosi Sub-Kontrator	7,920,403	
Entidade la responde	2,442,434	23%
Montante la konsilia	2,574,191	25%

- Montante totál la relata hosi entidade USD 2,442,434;
- Montante totál la konsilia USD 2,574,191 (inklui entidade ne'ebe la relata). Montante ne'e la valida desde ami la obten resposta hosi entidade respetiva.



- Entidade la responde
- Diferensa la rekonsilia

6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

6.3.7 Kompania Estrativa – Diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu, diferensa la rekonsilia aprosimada USD 2,574,191 (konsidera entidade ne'ebe la relata).

Kompañia Sub-Kontrator	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu hafoin Rekonsiliaun
<u>Diferensa la Rekonsilia</u>			
Babcock Offshore Services	959,176	981,826	22,650
Brunel Energy	100,751	100,753	2
Caltech Unipessoal Lda	603,648	632,363	28,715
Compass Group Australia	320,517	313,797	- 6,720
Haliburton Aust Pty Ltd	772,639	771,954	- 685
Rigforce Pty Ltd	325,828	325,819	- 9
Maersk Supply	78,022	165,825	87,803
Schlumberger Australia Pty Ltd	2,773,005	2,773,006	1
Totál diferensa la rekonsilia			<u>131,756</u>
<u>La Relata</u>			
Atlas Programmed Marine			137,449
Unip Lda	-	137,449	149,225
Cameron Services Int. Pty Ltd	-	149,225	126,106
Go Offshore Pty Lta	-	126,106	188,515
Hertel Mordern Pty Ltd	-	188,515	498,772
KT Maritime services	-	498,772	221,245
MMA Offshore Vessel Operations P/L	-	221,245	115,435
SGS Australia P/L	-	115,435	242,320
Subsea 7 Australia Contracting	-	242,320	763,368
Maersk Drilling	-	763,368	
Totál la relata			<u>2,442,434</u>
	Totál		<u>2,574,191</u>

6. Rekonsilia saun impostu no pagamentu sira seluk

6.4 Sumáriu rezultadu rekonsilia saun

Gráfiku (chart) iha kraik representa rezultadu rekonsilia saun impostu no naun impostu segregado (segregated) kontrator no Sub-kontrator

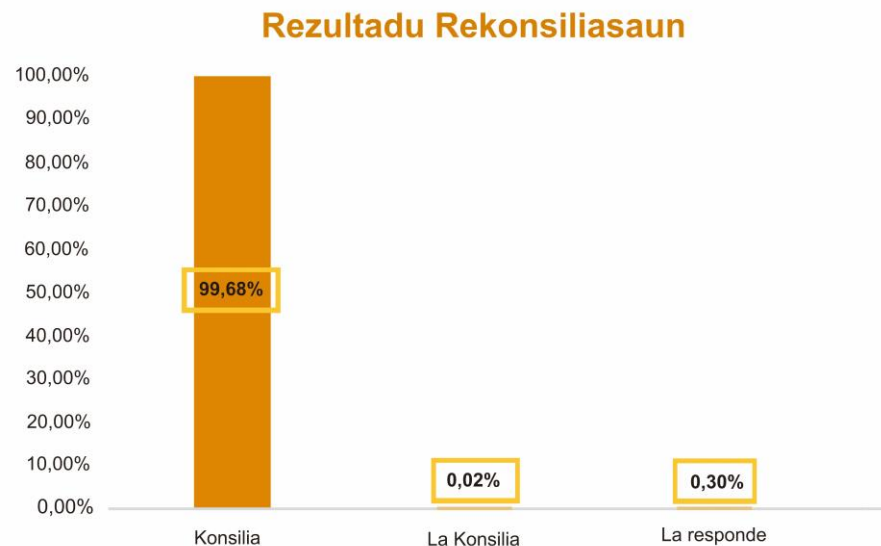
Montante konsilia USD 801,795,414, konsidera reseita impostu no naun impostu, kompostu hosi USD 793,875,012 ba kontrator sira no USD 7,920,403 ba sub-kontrator sira.

Montante la konsilia (USD 134,537) representa diferensa la rekonsilia hotu hosi kontrator montante USD 2,781 no USD 131,756 ba sub-kontrator.

Entidade la relata, montante USD 2,442,434, refere deit ba sub-kontrator.

Montante Totál	Montante iha USD	%
Kontrator – rendimentu rekonsilia	793,875,012	98.69%
Kontrator – rendimentu la rekonsilia	2,781	0.00%
Sub-kontrator – rendimentu rekonsilia	7,920,403	0.98%
Sub-kontrator – rendimentu la rekonsilia	131,756	0.02%
Sub-kontrator – entidade ne'ebé la responde	2,442,434	0.30%
Totál	804,372,386	100%

Gráfiku iha kraik representa montante totál iha percentajen konsidera kontrator no sub-kontrator.



6. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

6.5 Pagamentu iha Setór Mineiru

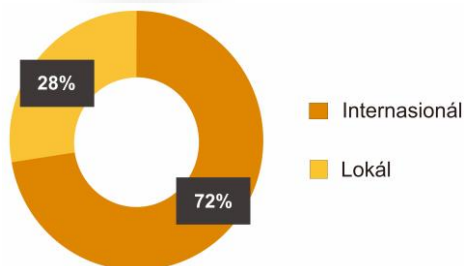
Ami kontaktu ona ANPM hodi komprende kompañia sira ne'ebé mak nia pago ás liu limita (above the threshold) 100,000 iha tinan 2019. compactada ona iha tabela tuir mai ne'e:

Naran proponente	Montante Total Pago (USD \$)
Carya Timor Leste Lda.	137,978.46
China Harbour Timor Lda.	991,054.55
China Nuclear Industry 22nd Construction Co., Ltd., R.P.	110,184.75
COVEC-CRFG JV Lda.	442,555.27
King Construction, Unip., Lda.	126,635.87
Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	117,750.00
Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	102,636.23

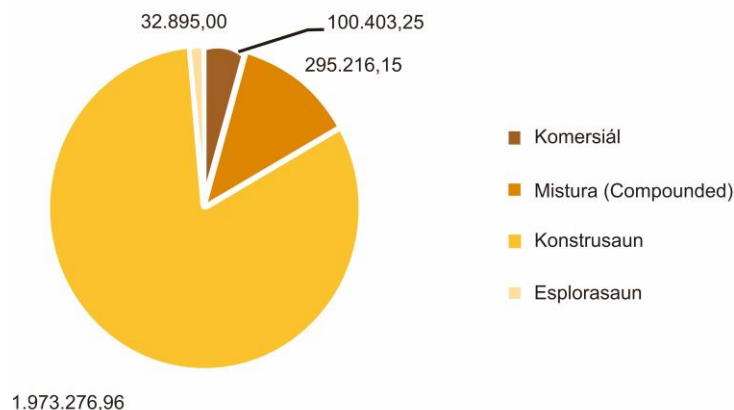
Ami mos obteein ona detalla pagamentu ne'ebé simu ona hosi entidade governu iha tinan 2019, (favór haree iha aneksu D).

tuir diploma ministerial Nu.64/2016, 16 Novembru, atividade sira ne'e regula ona hanesan minerais, tanba ho razaun sira ne'e mak ANPM relata sira hanesan setór minerais nian.

Alende ne'e, haktuir informasaun ne'ebé fornese (provided) hosi ANPM em relasaun pagamentu iha setór minerais, orijinal mak 72% (USD 1,739,456) Internasionál no 28% (USD 662,336) Lokál.



Tuir mai tan, iha tipu atividade hat (4), Konstrusaun, Komersiu, mistura (compounded) no esplorasau. korespondensia dahuluk ba entidade sira mak pagamentu ba material konstrusaun atu finaliza projetu relacionadu ba minerais no koresponde daruak ba ida ne'ebé mak kona-ba intensaun komersiu nian hodi fa'an ba públiku. Resente liu mak koresponde ba mistura ba atividade rua hotu

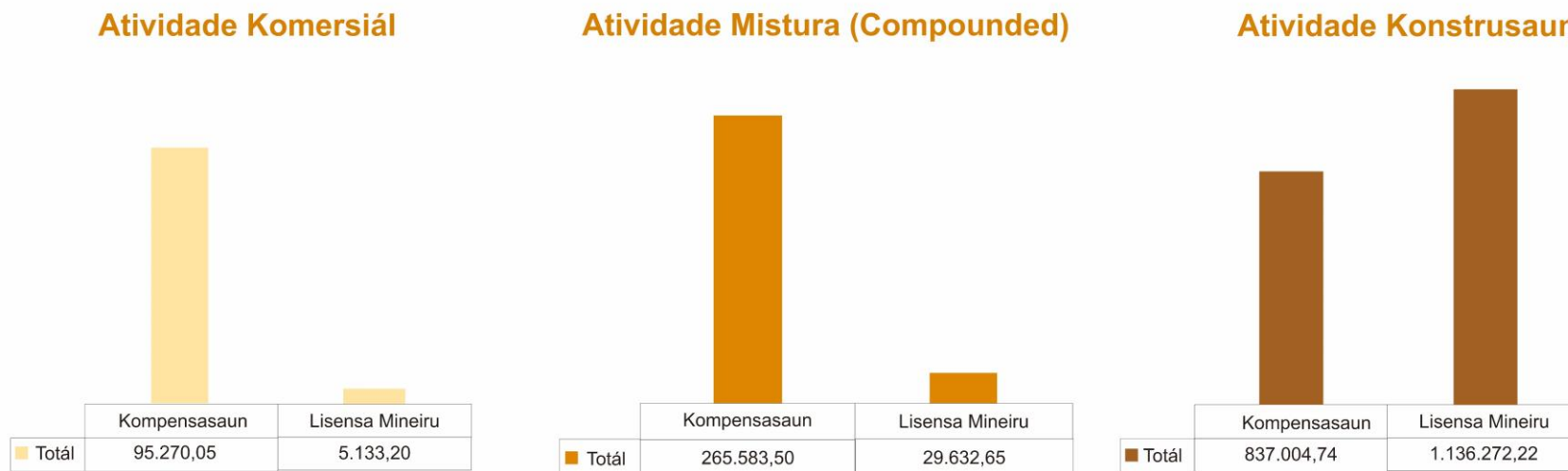


6. Rekonsiliaisaun impostu no pagamentu sira seluk

6.5 Pagamentu iha Setór Mineiru

Relasionadu tipu pagamentu, iha ne'eba iha pagamentu lisensa mineiru (inklui taxa mineiru no lisensa) no pagamentu kompensasaun (inklui taxa pago ba atividade la autoriza). Iha ne'eba mos iha taxa superficie anuál, relasionadu ba atividade explorasaun, kontribui ho USD 32,895.

Iha kraik representa ona tipu pagamentu relasionadu kada atividade iha USD:

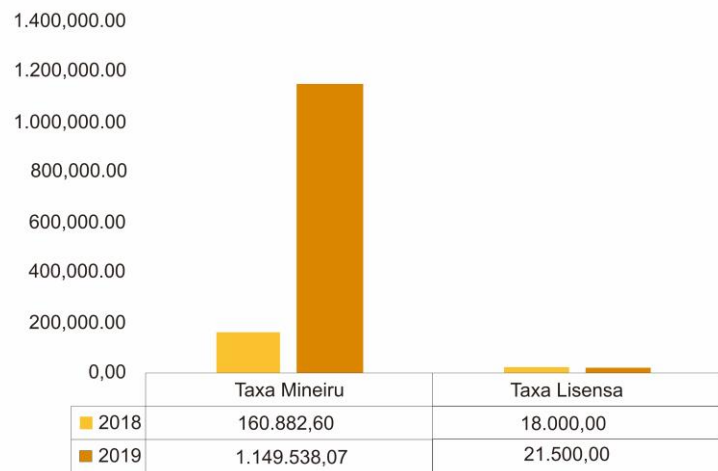


Lisensa mineiru konstitui 49% hosi pagamentu total, iha montante USD 1,171,038, maibe kompensasaun kontribui ho 50% hosi pagamentu total (USD 1,197,858).

6. Rekonsiliaσαun impostu no pagamentu sira seluk

6.5 Pagamentu iha Setór Mineiru

Komparasaun ho 2018, iha ne'eba aumenta iha taxa mineiru USD 988,655 no iha taxa lisensa USD 3,500.

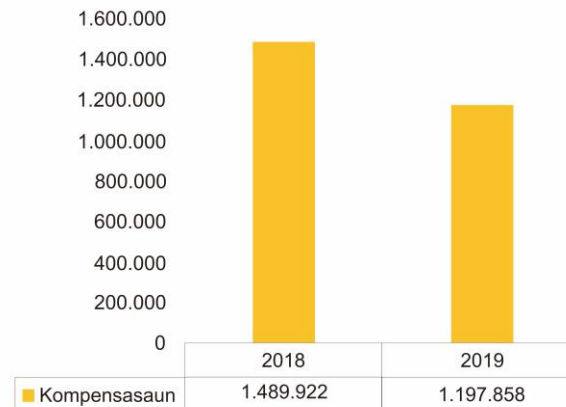


Relasiona lisensa mineiru, iha ne'eba iha entidade rua (2) mak pago taxa ás liu USD 100,000, maibe sira nain rua ne'e relasiona ba atividade konstrusaun

Tipu pagamentu ne'e nunka akontese (occur) to'o iha tinan 2017, tanba de faktu ne'e so deit rekere (required) konsekuénsia iha artigu 42.2 hosi Diploma Ministerial Nu.64/2016 16 Novembru, rekere kompensasaun ba atividade minerais ne'ebé la autoriza.

Iha tinan 2018, konta ona montante USD 1,489,921.68 inklui entidade rua (2) ás liu (above) \$100,000 ne'ebé sira nia atividade relasiona ba konstrusaun.

Maibe, iha 2019 montante tun ba USD 1,197,858, inklui entidade tolu (3) ás liu USD 100,000, ne'ebé nia atividade sira relasiona ba konstrusaun no ida ba Mistura (compunded).



7

Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

Haktuir ba rekizitu ITIE 2.5 rekomenda ona katak informasaun sira ne'e asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa ne'ebé tuir konkursu (bid) , opera ou investe iha aset estrativa, inklui identifika sira nia Propriedade benefisiária no nível propriedade (ownership) no mos detalla kona-ba oinsa mostrar (exerted) benefisiária ou kontrola.

Iha Timor-Leste maioria operador sira ne'ebé iha eskopu (halao servisu iha área ADPK no AETL) ne'e subsidiáriu hosi listadu kompañia públiku iha Stock Exchange. Ho buat sira ne'e mak espera katak fontes ou informasaun kona-ba benefisiária sira ne'e bele asesivel. Maibe legál politika no pratika relasiona ba divulga Propriedade benefisiária (setór oleo, gás no minerais) ne'e kestaun parcialmente deit hosi governu.

Obstaklu legál no pratika sei mosu (emerge) iha setór sira ne'e – depende ba profundidade (depth) divulga informasaun Propriedade benefisiária

Iha Marsu tinan 2017, Grupu Servisu Multi Stakeholder (GSMS) publika ona mapamentu (roadmap) Propriedade benefisiária, ne'ebé dokumenta ona atividade no asaun para divulgasaun total Propriedade benefisiária hosi kompañia estrativa iha nasaun ne'e nian.

Iha Outubru tinan 2019, EY Portugal produs ona esbosu estudu viabilidade kona-ba propriedade benefisiária ho rekomendasaun sira relasiona aplikasaun Propriedade benefisiária iha Timor-Leste. relatório ne'e finaliza iha Jullu tinan 2020.



7. Propriedade Benefisiária

7.1 Lista kompañia estrativa no ultima propriedade (Listadu ona) no kompañia nain

Naran Kompañia	Ultima propriedade benefisiária	Nota	Link
Eni JPDA 03-13 Limited Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V. Eni Timor-Leste S.p.A	Eni S.p.A.	Eni lista ona iha fatin rua New York Stock Exchange (NYSE) no FTSE MIB hosi Milan Stock Exchange	https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page
ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd ConocoPhillips JPDA Pty Ltd ConocoPhillips Timor-Leste Pty Ltd	ConocoPhillips	ConocoPhillips mak hanesan kompañia públiku estadus unidus Amérika (USA) ne'ebé lista ona iha New York Stock Exchange. *28 Maio 2020 Santos Ltd kompleta aquisição hosi varius ConocoPhillips Australian companies holding assets iha Occidental no norte Australia no Timor-Leste	http://www.conocophillips.com/investor-relations/
Inpex Timor Sea, Ltd Inpex Sahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Sahul, Ltd..	http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos mak Australia Kompañia natural gás estabelese iha tinan 1954. alista ona iha Australian Securities Exchange.	https://www.santos.com/investors/shareholder-information/
TIMOR GAP	TIMOR GAP, E.P.	Entidade Estadu nian	https://www.timorgap.com/databases/websites.nsf/vwAll/Annual%20Reports
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd (33,33%) Tokyo Electric Power Company Holdings Inc (33,33%) Chubu Electric Power Co. Inc (33%)	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Company Holdings Inc and Chubu Electric Power Co. Inc Kompañia sira ne'e alista iha Tokyo Stock Exchange.	https://www.tokyo-gas.co.jp/en/
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside petroleum (Timor sea 19) Pty Ltd Totalmente-proprietaria (wholly-owned) hosi Woodside petroleum Ltd, ne'ebé mos ultima holding kompañia hosi grupu kompañia Woodside nian. Woodside petroleum Ltd mak hanesan kompañia públiku Austrália nian lista ona iha Australian Securities Exchange	https://www.woodside.com.au/investors
Timor Resources Pty Ltd	BO 1: Lyndall Margaret Fuller (48%) O 2: Suellen Osborne (40%)	BO nain ba entidade liu hosi entidade sira hanesan tuir mai ne'e: VICTORIA PARK INVESTMENTS (48%) NEPEAN RESOURCES (12%) Nepean Resources Australia Pty Ltd (40%)	Timor Resources Exploring East Timor's onshore oil basin

8

Despeza Sociál & Ekonómiku

Tuir rekizitu 6 hosi ITIE Standard despezas sosiál no impaktu hosi setór estrativa kona-ba ekonomia presiza divulga nune'e bele ajuda le'e nain sira atu evalua impaktu sosiál no ekonomia no rezultadu (outcome) ne'ebé indústrria kria iha nasaun refere, rekizitu hirak ne'e inklui:

- Despeza sosiál no ambientál hosi kompañia
- Kompañia estadu públiku (SOE) Despeza Quasi fiscal
- Kontribusaun setór estrativas ba ekonomia
- Impaktu ambientál hosi atividade estrativa

8. Despezas Sociál & Ekonómiku

8.1 Despeza Sociál

Kometimentu Konteúdu Lokál (Mandatóriu)

iha ne'eba iha despeza persiza fó sai (forecasted) ho planu anuál aseita entre operadores no ANPM, ne'ebé konsidera hanesan kustu rekopera no kontrola ona hosi ANPM. {denominado kometimentu lokál ou conteúdu lokál, (KL)}.

Despeza sira ne'e rekomenda ona tuir kontratu fahe produsaun (KFP) no pre-approved ho aprovasaun programa servisu no orsamentu.

Despeza sosiál sira seluk hotu (voluntáriu) Grupu servisu multi stakeholder (GSMS) decide atu inklui iha prosesu koleasaun dadus no sei relata unilaterál hosi kompañia hodi eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Súmariu hosi relatóriu mak hanesan tuir mai ne'e:

Despeza sosiál	Montante relata iha USD
Mandatóriu	13,831,081
Sub-total Entidade ConocoPhillips (Mandatóriu)	13,831,081
Noun kustu rekopera ba projetu BU	512,376
Kustu rekoperavel ba projetu BU	661,199
BU Treinamentu	3,066,034
Sub-total Entidade ConocoPhillips (Voluntáriu)	4,239,608
Timor Resources Pty Ltd (Despeza)	2,637,342
Total	20,708,030

* Despeza sira ne'e relata voluntáriu hosi Santos, maske nune'e sira ne'e konsidera ona hanesan kustu rekoperavel.

Kompañia operasaun oleo no gás iha parte rua AETL no ADPK anteriór rekomenda atu prokura beins no servis produs ou suplai hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste (no Australia ba ADPK). Iha AETL, kompañia oleo no gás rekere atu fó preferénsia servisu iha nasional Timor-Leste no treinamentu ba timor oan. Ba área ADPK anteriór enkorajen kompañia atu fo'o servisu no treinamentu ba timor oan sira.

ANPM servisu besik liu ho operadores sira iha ADPK anteriór no AETL atu sukut dezempeñu konteúdu lokál intermu de partisipasaun lokál iha aprovisionamentu beins no servis no mos servisu no treinamentu atividade petróleu iha jurizdisaun rua hotu.

Montante total konfirma hosi ANPM. ba objetivu (purpose) relatóriu ne'e nian. Ami publika dezagregasaun hosi entidade Conocophillips, hafaha (breakdown) hosi Timor Resources entre despeza mandatóriu no voluntáriu fornese hosi Timor Resources, no la relata hosi ANPM. Relatóriu kometimentu lokál mak hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun ba Despezas Sociál	Naran Kompañia "benefisiáriu"	Pagamentu (Montante iha USD)
Seluk - COP Trabalhador Timor-leste iha tasi laran	COP Trabalhador Timor-leste iha tasi laran	1,458,446
Seluk - Beins no Servis Lokál	Vários Vendedores	2,308,798
Seluk - 'Kontrator sira' Trabalhador Timor-Leste	Vários Vendedores	5,847,813
Seluk - 'kontrator sira' Beins no Servis Timor-Leste	Vários Vendedores	3,054,645
Seluk - COP Trabalhador iha Eskritóriu Dili	COP Trabalhador iha Eskritóriu Dili	821,050
Seluk - Beins no Servis Lokál	Vários Vendedores	340,328
	Entidade ConocoPhillips	13,831,081
Área Kontratu Timor Leste Aprovisionamentu Servis no Beins ba Seismiku	-	610,778
Kustu ba manda sai (Shipping charges) no movimentu	-	-
Lojística (SDV, Bolloré, Senway Barge)	-	89,559
Total perfurasaun - Konstrusaun	-	198,576
Total perfurasaun IPM	-	142,713
Total jerál área kontratu Timor-Leste Aprovisionamentu Servis no Beins.	-	108,590
Seluk	-	708,459
	Timor Resources Pty Ltd	1,858,675
	Total	15,689,756

8. Despeza Sosiál & Ekonómiku

8.1 Despeza Sosiál

Despeza Voluntáriu

Montante total ba despesas voluntáriu hosi ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd konfirma ona hosi ANPM, maibe hanesan mensiona anteriór hafahe (breakdown) hosi Timor Resources entre despeza mandatáriu no voluntáriu, fornese hosi Timor Resources, no la relata hosi ANPM.

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia "pago"	Naran Kompañia of "benefisiáriu"	Pagamentu
Projetu komunitáriu- SESIM World Science Day event	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Komisaun Nasionál UNESCO iha TL	35,000
Inisiativa governu - E&I Treinamentu Vokasionál	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	CEGELEC and CNEFP Tibar	596,555
Inisiativa governu – Kompetisaun Planu Negósiu Inovasaun	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	IADE	22,334
Doasaun ba NGOs/Programa – Ekonomia Internasionál Symposium	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	AEMTL	5,000
Programa bolsa estudu- Bolsu Estudu Fullbright-SERN	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	IIE	64,644
Programa bolsa estudu- Programa Bolsu Estudu JESUIT	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Fundação Companhia De Jesus	65,000
Kompetisaun habilidade (skills) Nasionál Timor-Leste ba da5 nian.	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	INDIMO	1,500
Seluk - Selebrasaun 4 Julu	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	US Embassy	10,000
Seluk - COP Treinamentu Traballadór Timor-Leste tasi laran	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Various vendors	925,846
Seluk – ‘Kontrator’ Treinamentu Traballadór Timor-Leste	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Various vendors	2,067,582
Seluk - COP Treinamentu Traballadór Eskritóriu Dili	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Various vendors	72,605
NGOs Programa (Be’e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) - enfermagem	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	St John of God	249,891
Dezenvolvimentu & Programa Pathology	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd		
NGOs Programa (Be’e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) Programa Saúde Inan & Labarik	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Alola Foundation	70,000
NGOs Programa (Be’e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) Projetu reflorestamento	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	NGO Santalum	38,000
NGOs Programa (Be’e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) ROMAC semo emerjénsia nian	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Rotary Liaison Office in TL	639
Apoiui ba Eventu Nasionál - Primeira Dama Fun Run	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	Rotary Club of Dili	15,012
		ConocoPhillips entities	4,239,608
Traballadór Nasionál Timor Leste kurtu no Longo Prazu (PSC OT 17-09)	Timor Resources Pyt Ltd	-	478,071
Total Traballadr hosi Nasionál Timorens	Timor Resources Pyt Ltd	-	265,618
Projetu Komunitáriu Matai konstrusaun tore be’e nian Labarai PSC TL OT 17 08	Timor Resources Pyt Ltd	-	11,874
Doasaun NGOs/Programa	Timor Resources Pyt Ltd	-	7,784
Seluk (Deskreve) enkontru komunitáriu no ligasaun (Liason)	Timor Resources Pyt Ltd	-	9,820
Suporte ba Eventu Nasionál	Timor Resources Pyt Ltd	-	5,500
		Timor Resources Pyt Ltd	778,666
Total			5,018,274

8. Despeza Sosiál & Ekonómiku

8.2 Despeza Seluk

Despeza Ambientál

Despeza Ambientál relata ona hosi Timor Resources, maibe la relata hosi ANPM.

Deskrisaun Despezas Sosiál	Naran Kompañia "pago"	Naran Kompañia "benefisiáriu"	KFP	Pagamentu Entidade Estrativa iha	USD
Pagamentu ba lisensa ambientál/permitir	TIMOR RESOURCES PTY LTD	SMC	TL-OT-17-08		118,000.00
Totál					118,000.00

Despeza Quasi-fiscal

Despeza Quasi-Fiscal inklui aranjamentu sira ne'ebé KEP halao despeza sosiál públiku hanesan pagamentu ba sevis sosiál, Infrastrutura públiku, subsidie kombustivel no servisu devida nasional no seluk tan. Fora hosi prosesu orsamentu nasional

Laiha entidade iha eskopu mak relata ona pagamentu relasionadu tipu despeza ne'e nian.

9

Rekomendasaun



Laiha Lei kona-ba ITIE:

Hanesan rekomena ona iha anteriór, apezar de Timor-Leste kumpridor ba ITIE desde 2010, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stake holder iha prosesu ITIE sidauk kria.

Ami rekomena fortemente atu promulga (enactment) ba Lei ITIE nian lalais mais posivel, Lei ida ne'e sei fó komprensau diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitasaun balun, (Ezemplu, konfidensialidade hosi KFP no/ou dezagregadu produsaun kada komodidade (commodity). Ida ne'e la identifika iha servisu ne'ebé realiza ona ba relatóriu ne'e nian maibe bele sai kestaun iha futuru.

9. Rekomendasaun

Publikasaun estatetika no informasaun kona-ba indústrija estrativa

ITIE Standard estipula ba divulgasaun kontestu informasaun hosi atividade no regulamentu iha indústrija estrativa.

Atualmente, sekretariadu TL- ITIE laiha baze de dadus komprensivu inklui kompañia estrativa hotu-hotu ne'ebé opera iha setór oleo no minerais hanesan fluxo de reseitas no montante korespondente kada tinan, operadores estrativa hotu-hotu, kontestu informasaun no estatistika.

Kontestu informasaun iha relatóriu ida ne'e refere ba fontes diferense espalha (dispersed) liu hosi setór públiku, analiza balun limita tamba estatistika la asesivel iha setór refere. ida ne'ebé asesivel, mak estatistika nasionál inklui informasaun ba setór sira ne'ebé mak luan tebes.

Ida ne'e vitál tebes Sekretariadu TL-ITIE persiza asegura katak iha baze de dadus komprensivu hosi kompañia estrativa hodi nune'e bele identifika kompañia hotu ne'ebé halo pagamentu materiál. ida ne'e sei la nesesáriu ba sekretariadu TL-ITIE atu mantein baze de dadus, maibe atu asegura deit katak iha ne'eba iha duni baze de dadus iha governu no prepara própriu , atuál no kompletu. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura hodi obtein informasaun adekuaду regulár no atualiza baze de dadus adekuaду.

Baze de dadus bele estende atu inklui nesesáriu informasaun seluk ba estatistika iha setór sira mak hanesan : volume produsaun, investimentu, despeza sosiál, no pagamentu ambiente, ne'ebé sei koleta no konselida no ida ne'ebé sei fo'o baze ba estatistika relatóriu anuál no faktu hosi indústrija nian.

Ami rekomenda katak GSMS asiste Sekretariadu ho rekursu adekuaду hodi nune'e atu asegura komprensivu no atualiza baze de dadus kompañia estrativa hotu estabese ona.

Propriedade Benefisiária & Mainstreaming

Tuir rekizitu ITIE 2.5 rekomenda katak nasaun kumpridor ITIE mantein asesu ba registrasaun públiku kona-ba propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa sira ne'ebé tuir licitacao (bid), opera, ou investe iha aset estrativa inklui identidade ba sira nia propriedade benefisiária no nivel benefisiária.

Atualmente, laiha baze de dadus komprensivu no asesivel ba públiku kona-ba propriedade benefisiária ne'ebé aliñadu ho ITIE Standard. Nasaun ne'e la mantein rejistu públiku (rejistu kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade kooperativa.

Lei, regulamentu no kontratu sira tenki estabese rekizitu ba divulgasaun propriedade benefisiária, hodi nune'e sai hanesan rekizitu estandarte iha enkuadramentu legál Timor-Leste nian. Ida ne'e bele atinje liu hosi inklui difinisaun no limita (threshold) hosi divulgasaun mandatóriu ba ultima (ultimate) propriedade benefisiária iha setór oleo no gás no minerais.

Maibe, ate agora, espera laiha impaktu signifkante tanba kuaze entidade estrativa hotu alista, informasaun bele asesu (hatee iha seksaun propriedade benefisiária).

Hanesan mensiona anteriór, Timor-Leste aponta (hired) EY ba konsultasaun estudo viabilidade atu identifika mapamentu (road map) hodi implementa reforma regulatoriu ho intensaun hodi lori Timor-Leste divulga regras no regulamentu tuir aseitavel estandarte internasionál nian. Alende ne'e Nasaun mos aponta ona EY ba akompañia (follow up) estudo viabilidade kona-ba mainstreaming. relasionadu ho kumpridor rekizitu ITIE standard estudo viabilidade rua refere, ami halo ona rekomendasaun balun atu sai forte liu tan ajuda transparénsia iha Timor-Leste.

Etapa sira ne'e konstituente iha movimentu progresivu iha atuál no anteriór nian rekomendasaun ne'ebé sujere hosi EY, ho nune'e kriaun reforma regulamentu tenke maioria aprova (endorsement) adekuaду.

Fonte: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2016/>

9. Rekomendasaun

Provizaun konfidensialidade iha KFP

Modelu KFP ne'ebé uza hosi Timor-Leste Kontein (contains) provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto se karik mandatóriu hosi lei.

Modelu KFP aneksu F kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulga mais resente informasaun (menús hosi tinan 2) kona-ba informasaun balun ne'ebé komersiu sensitivu.

Maibe, súmeriu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia sitio.

Sei lei ITIE mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomenda atu inklui nesésáriu rekizitu atu permiti obrigasaun divulgasaun iha relatóriu ITIE ba operadores no representa Timor-Leste.

Traballadór

ITIE Standard foun 2019 estipula divulgasaun traballadór hotu kada entidade, dezagregadu kada jéneru no nasionalidade (Nasionál ou Expats).

Informasaun ne'ebé rekere (requested) iha formatu prepara ona hosi AI, maibe ba relatóriu 2019 entidade balun la responde ba input ne'e.

Informasaun ne'e persiza ênfase (emphasis) liu tan hodi nune'e entidade responde ba dadus ne'e, ne'e rekizitu foun ida iha ITIE Standard 2019.

9. Rekomendasaun

Akomaña (follow up) rekomendasaun hosi Relatóriu ITIE anteriór (kontinuasaun)

Nu	Kestaun (Issue)	Detalla ba Kestaun	Rekomendasaun	Estatutu Implementasaun Relatóriu TL-ITIE 2019 (Sin/sidauk/Progresu)
1	La iha Lei kona-ba ITIE	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu ITIE rekonsilatinan sanulu (10) ona, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu ITIE nian sidauk kria.	Ami rekomena promulga (enactment) ba Lei ITIE mais lais mais posivel, lei ne'e sei fó komprensaun diak liu ba prosesu ITIE hosi stakeholder sira hotu no asegura katak prosesu rekonsiliasaun susesu.	Sidauk
2	Baze de dadus Timor-Leste ITIE	To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste ITIE laiha baze de dadus komprensivu kona-ba kompañia estrativa hotu- hotu ne'ebé halao operasaun iha setór petróleu nian Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikasaun formál 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 tamba laiha kontaktu detalladu mak bele asesivel.	Ami nia ezersisiu rekonsiliasaun tuir mai ne'e, Ami rekomena ba Sekretariadu Timor-Leste ITIE tenki kria baze de dadus ba kompañia estrativa sira. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obtain informasaun adekuaudu regulár no atualiza baze de dadus adekuaudu. Ikus-ikus ne'e, ami fiar ne'e vitál katak iha partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo rejista ona iha Sekretariadu Timor-Leste ITIE hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebé hanesan sira obtain sira nia lisensa operasaun. Rekomena atu reve regulár (ho Entidade Governu hosi lista lisensa kompañia oleo atu opera iha setór ne'e nian.	Sidauk
3	Provizaun konfidensialidade iha KFP	Modelu KFP ne'ebé uza hosi Timor-Leste kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto se karik mandatóriu hosi lei. Modelu KFP aneksu F kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulga mais resente informasaun (menus hosi tinan 2) kona-ba informasaun balun ne'ebé komersiu sensitivu. Maibe, sumáriu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia sitio.	Sei lei ITIE mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomena atu inklui nesésáriu rekizitu atu permiti obrigasaun divulgasaun iha relatóriu ITIE ba operadores no reprezenta Timor-Leste.	Sidauk

10

Aneksu

TLEITI

10. Aneksu

A. Kompañia sira iha Setór Oleo & Gás

Entidade	
AMECEngineeringPtyLtd	Kameron Services Pty Ltd
Atlas Programmed Marine Unip Lta	Konnekto Unipessoal Lda
Babcock Offshore Services	Kotug Maritime Services Pty Ltd
Brunel Energy	KT Maritime Services
Calidus Process Solutions PTy Ltd	Maersk Drilling International
Caltech Unipessoal Lda	MMA Offshore Vessel Operation Pty Ltd
CameronServicesInt.PtyLtd	Neptune Marine Service Ltd
Cape Australia Onshore	Noble International Finance Company
Carnarvon Petroleum	Paladin Resources Ltd
Caterpillar of Australia Pty Ltd	Repsol Oil & Gas Pty Ltd
Clough Amec Pty Ltd	Rigforce Pty Ltd
Compass Group Australia Pty Ltd	SANTOS Ltd
Competentia Pty Ltd	Schlumberger australia Pty Ltd
Conoco Phillips (03-12) Pty Ltd	SGS Australia Pty Ltd
Corporate Protection Austraia Pty Ltd	Sodexo Timor Unipessoal Ltd
Dekra Organization Reliability Limited	Solar Tubirnes International
DRW Safety Solution Limited	Speirs Safeguard Ltd
ENI Australia Ltd	Subsea 7 Australia Contracting Pty
Fircorft Australia Pty Ltd	Talisman Resources Pty Ltd
Furmanite Australia Pty Ltd	Timor GAP EP
GAP MHS Aviation Ltd	Timor Resources Pty Ltd
Go Offshore Pty Ltd	Tokyo Timor Sea
Haliburton Australia Pty Ltd	Ventnor Avenue Pty Ltd
Hertel Modern Pty Ltd	Weathford Australia Pty Ltd
Inpex Timor Sea	Wood Group Australia Pty Ltd
Japan Energy EP JPDA	Woodside Petroleum Pty Ltd

10. Aneksu

B. Setór Minerais 2006-2019

Nu	Tinan	Taxa Mineiru	Taxa Lisensa	Kompensasaun Atividade la Autoriza	Lisensa Esplorasau Taxa Superficie	Montante Total	Observasaun (Remarks)
1.	2006	\$9,642.13	-	N/A	N/A	\$9,642.13	
2.	2007	\$13,058.00	-	N/A	N/A	\$13,085.00	
3.	2008	\$3,420.00	-	N/A	N/A	\$3,420.00	
4.	2009	\$61,644.85	\$1,400.00	N/A	N/A	\$63,044.85	
5.	2010	\$89,961.50	\$1,200.00	N/A	N/A	\$91,161.50	
6.	2011	\$71,261.00	\$1,200.00	N/A	N/A	\$72,461.00	
7.	2012	\$44,673.00	\$1,000.00	N/A	N/A	\$45,673.00	
8.	2013	\$37,006.00	\$5,500.00	N/A	N/A	\$42,506.00	
9.	2014	\$188,180.00	\$4,500.00	N/A	N/A	\$192,680.00	
10.	2015	\$228,429.00	\$13,300.00	N/A	N/A	\$241,729.00	
11.	2016	\$260,041.40	\$23,700.00	N/A	N/A	\$283,741.40	
12.	2017	\$395,579.40	\$21,500.00	\$617,489.50	N/A	\$1,034,568.90	
13.	2018	\$160,882.60	\$18,000.00	\$1,489,921.68	N/A	\$1,668,804.28	
14.	2019	\$1,149,538.07	\$21,500.00	\$1,197,858.29	\$32,895.00	\$2,401,791.36	

10. Aneksu

C. Pagamentu Minerai iha 2019

Nu.	Naran Proponente	Orijen	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Montante Total Pago
1	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 117,750.00
2	China Harbour Timor Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 991,054.55
3	CBMI Construction & Chongqing Road Engineering (Group) Co., Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 27,467.68
4	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 29,632.65
5	City Development Group, Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 5,133.20
6	Libama Consorcio Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 21,180.80
7	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 102,636.23
8	China Nuclear Industry 22nd Construction Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 110,184.75
9	Timor General Development Group Co., Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 45,535.65
10	Jonize Construction Unipessoal Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 29,275.87
11	Carya Timor Leste Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 137,978.46
12	Montana Diak Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 55,565.55
13	COVEC-CRFG JV Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 442,555.27
14	Li Britadeira Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 20,000.00
15	China Wu Yi Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 50,443.37

10. Aneksu

C. Pagamentu Minerai iha 2019

Nu.	Naran Proponente	Orijen	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Montante Total Pago
16	EDS Construction Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 66,567.02
17	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 97,003.22
18	Cement Timor Trading, S.A.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 10,378.50
19	City Development Group, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 8,553.60
20	Peak Everest Mining Lda.	Lokál	Esplorasau	Taxa Anual Superficie	Materiál Metalic	\$ 32,895.00
Totál Resibu Rendimentu Depositu ba tinan ne'e nian						\$ 2,401,791.36

10. Aneksu

D. Lista Lisensa 2019

2019		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 02/2019
2	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 03/2019
3	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 04/2019
4	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 05/2019
5	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 06/2019
6	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 07/2019
7	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 08/2019
8	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 09/2019
9	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 10/2019
10	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 11/2019
11	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 12/2019
12	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 13/2019
13	King Construction, Lda	No. 14/2019

10. Aneksu

E. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteríór	Deskrisaun	Operadores	Parseriu Konsórsiu (Joint Venture)	Materiál estrai	Data Efetivu	Data espira (Expiry)
TL-SO-T 19-12	JPDA 03-12	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd hanesan kontrator operador representa konsórsiu (Joint Venture) atu dezempeñu atividade petróleu iha área kontratu Bayu Undan.	ConocoPhillips (03-12) Pty Ltd	ConocoPhillips (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd; ConocoPhillips (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oleo no Gás Kondensadu	20-05-2002	31-12-2022
TL-SO-T 19-13	JPDA 03-13	Kustu operasaun anuál Bayu Undan ba tinan 2019 prinsipalmente kobre operasaun no produsaun inklui kustu levantamentou (lifting), Lojística, suplai, manutensaun minor no maior. Ba 2019 despeza kapital, iha ne'eba iha kustu relasiona ho kustu ne'ebé realiza iha oin mai hosi 2018 kompañia fura posu infill	ConocoPhillips JPDA Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; ConocoPhillips (03-13) Pty Ltd	Gás kondensadu	20-05-2002	31-12-2021
03-19	N/A	Tratadu Fronteira Maritima difine Greater Sunrise hanesan área rejime espesiál. Espansaun ba projetu ne'e depende ba negosiasaun ne'ebé lao hela entre Timor-Leste no Australia no mos ho konsórsiu (Joint Ventures) Grater Sunrise.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd.	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; Conocophillips (03-19) Pty Ltd; Shell Development Pty Ltd/ /TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, UNIP, LDA.*	Gás & Gás Kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
03-20	N/A	Ba manutensaun permitir durante 2019, KFP ne'e kontinua mantein minimu anuál programa servisu, Orsamentu ba eskritóriu lokál no Inisiativa investimentu kooperativa nian.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd.	OG ZOCA (96-20) Pty Ltd; Conocophillips (03-20) Pty Ltd; Shell Development Pty Ltd/ /TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-20, UNIP, LDA.**	Gás Kondensadu	02-05-2002	13-11-2026

*TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19, Unip, Lda. Finaliza ona Aquisição (acquisition) 62.33% interest hosi ConocoPhillips (03-19) Pty Ltd no Shell Development Pty Ltd

**TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20, Unip, Lda. Finaliza ona aquisição (acquisition) 63.33% interest hosi ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd no Shell Development Pty Ltd

10. Aneksu

E. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteríór	Deskrisaun	Operadores	Parceria Konsórsiu (Joint Venture)	Materiál Estrai	Data Efetivu	Data Espira (Expiry)
TL-SO-T 19-10	JPDA 06-105	Operador ba KFP ne'e suspende iha Dezembru 2015 tanba impaktu presu mina ne'ebé tun ba ekonomia hosi kampu Kitan. ANPM diskute ho operador tuir metódu ne'ebé diak no tempu ba kampu abandonado final. no mos ba opsaun redezenvolvimentu. Despeza jeralmente relasiona ba atividade jerál no administrativa.	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd. ; Repsol Oil and Gas Australia Pty Ltd.	Oleo	22-09-2006	31-12-2021
TL-SO-T 19-11	JPDA 11-106	Despeza incurredo relata ba periodu hahu hosi 1 Janeiro 2019 to'o 29 Agostu 2019 (tuir PSC JPDA 11-106. depois Tratadu Fronteira Maritima, despeza entre 30 Agostu to'o 31 Dezembru 2019 ne'e relata tuir termu PSC-TL-SO-T 19-11. Maioria despeza iha 2019 relasiona ba kustu perfurasaun.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP PSC 11-106, UNIP, LDA.	Oleo	23-10-2013	29-08-2021
TL-SO-15-01	N/A	TIMOR GAP completa ona sira nia interpretasaun seismiku broadband seismic Crocodile 3D, no identifika prospeasaun balun viavel ba alvo perfurasaun. Durante 2019 despeza jeralmente relasiona ba estudo G&G, aquisição (acquisition) dados seismiku no interpretasaun inklu manutensaun permitir no konteúdu lokál.	TIMOR GAP Offshore Block, Unipessoal, Limitada	N/A	Oleo & gás	23-12-2015	*

* to'o completa kometimentu programa servisu ba periodu explorasaun no husik (relinquishment) área kontratu

10. Aneksu

E Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteríór	Deskrisaun	Operadores	Parseiru konsórsiu (Joint Venture)	Materiál Estrai	Data Efetivu	Data Espira (Expiry)
S-06-04	N/A	Durante 2019 kontinua estudu tékniku no jeolójiku. Operador mantein lisensa no kometimentu kontribui fundu ba infrastrutura no kometimentu lokál seluk. Operador rekere (requested) estensaun ba adiamento (deferral) kometimentu perfurasaun tanba sustenta presu mina tun.	Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploração e Produção Petrolífera Lda; Korea Gas Corporation		03-11-2006	28-06-2020
TL-OT-17-08	N/A	Liu periodu 2019, operador no nia konsórsiu (Joint Venture) kompleta ona Fafulu survei seismiku 2D área kontratu KFP hosi PSC TL-OT-17-08 iha Distritu Covalima. Depois kompleta interpretaun seismiku, operador identifika alvo perfurasaun 4 diferença. Aquisição (Acquisition) dadus seismiku 2D dentro PSC TL-OT-17-09 kompleta iha Outubru 2019 no prosesu no interpretaun ba dadus seismiku sei lao nafatin.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	Oleo & gás	26-06-2017	*
TL-OT-17-09	N/A	Liu periodu 2019, operador no nia konsórsiu (Joint Venture) kompleta ona Fafulu survei seismiku 2D área kontratu KFP hosi PSC TL-OT-17-08 iha Distritu Covalima. Depois kompleta interpretaun seismiku, operador identifika alvo perfurasaun 4 diferença. Aquisição (Acquisition) dadus seismiku 2D dentro PSC TL-OT-17-09 kompleta iha Outubru 2019 no prosesu no interpretaun ba dadus seismiku sei lao nafatin.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Block C ,UNIPESSOAL, LDA	Oleo & gás	26-06-2017	*

* to'ó kompleta kometimentu programa servisu ba periodu esplorasauun no husik (relinquishment) área kontratu

10. Aneksu

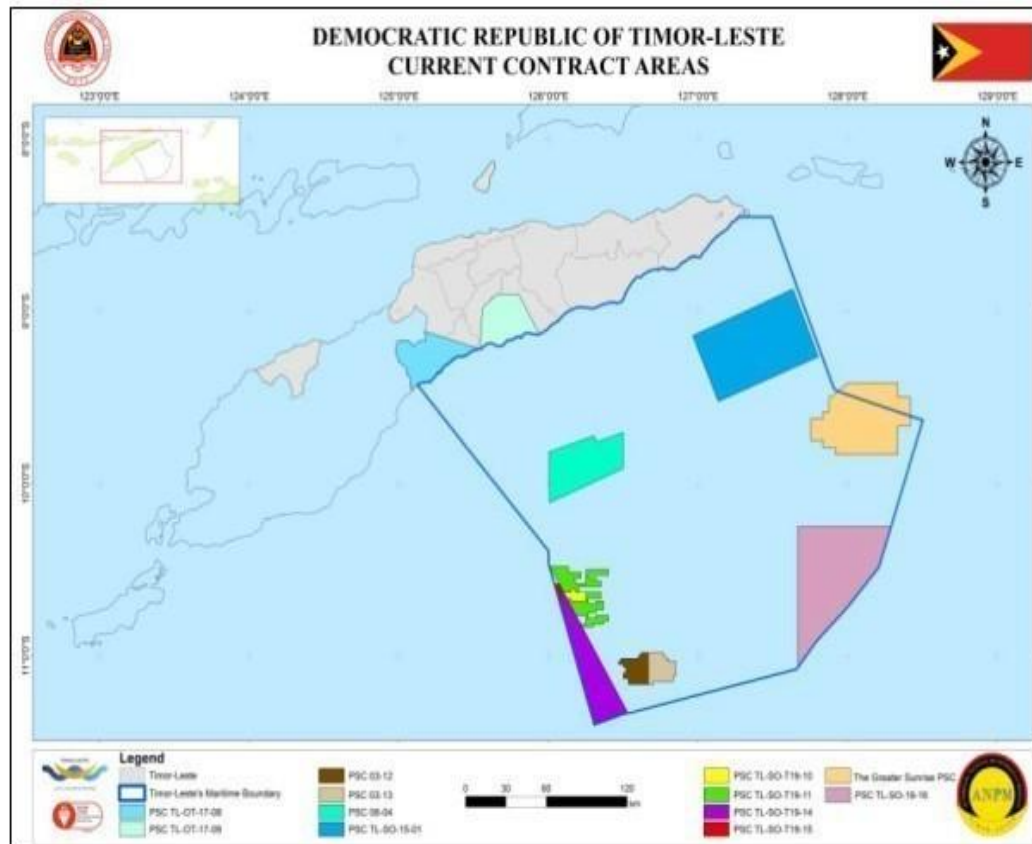
E. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteriór	Deskrisaun	Operadores	Parseriu Konsórsiu (Joint Venture)	Materiál Estrai	Data Efetivu	Data Espira (Expiry)
TL-SO-T 19-14	AC/L5 (Australian jurisdiction)	Área kontratu anteriór tuir jurizdisaun Australian nian maibe ho fronteira marítima foun, sai ona Timor-Leste nia jurizdisaun be'e territóriu foun. Durante 2019 despeza jeralmente relasiona ba estudu ambientál, reprosesu estudu seismiku no estudu redezenvolvimentu.	Carnarvon Petroleum Timor Unip. Ltd.	N/A	Oleo	29-08-2019	*
TL-SO-T 19-16	N/A	Durante 2019, operador foka kona-ba estudu G&G no iha ne'eba laiha despeza materiál.	SundaGas Banda Unip Ltd.	TIMOR GAP CHUDITCH, UNIPESSOAL, LDA	Oleo	19-12-2019	*

* to'ó kompleta kometimentu programa servisu ba periodu esplorasau no husik (relinquishment) área kontratu

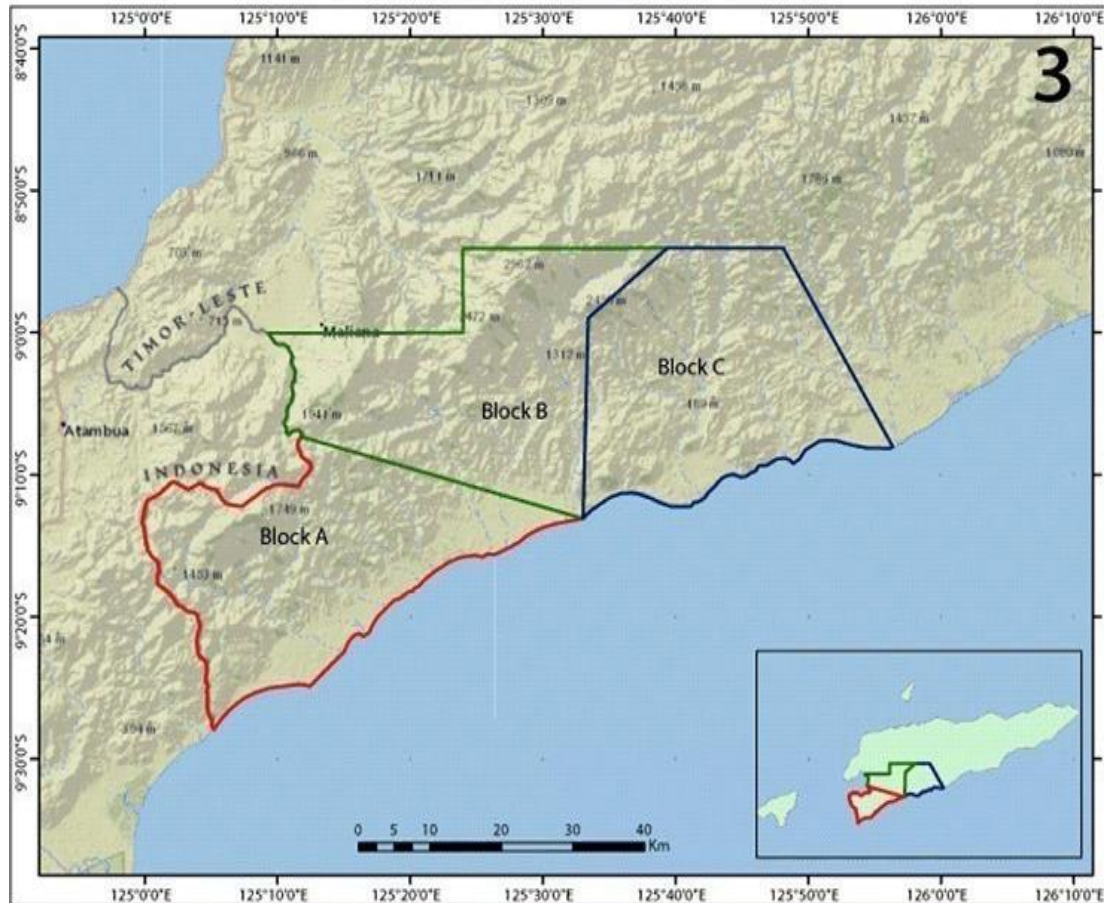
10. Aneksu

F. Rekursu Oleo & Gás Tasi Okos



10. Aneksu

G. Timor GAP nia Bloku Rai Maran



10. Aneksu

H. Bloku Foun tur dekretu lei 15/2019

