



**Timor-Leste EITI**

**Relatóriu Rekonsiliaaun 2020**



# Mensajen hosi Grupu Multisetorial Interesada Timor-Leste

Grupu Multisetorial Interesada (GMI) ho kontente (delighted) hodi informa katak aprova no publika ona relatóriu rekonsiliaun Timor-Leste EITI da13 ne'ebé kobre informasaun ba tinan fiskál 2020. Relatóriu ne'e adere ba rekizitu EITI Standard 2019 nian ne'ebé produs hosi Administradór Independente Ernst & Young Audit & Associados – SROC, SA. Ida ne'e mak publikasaun relatóriu GMI tuir kedas implementasaun validasaun Standard 2019 iha Jullu 2022.

GMI konsidera responde (addressed) obstaklu implementasaun rekizitu EITI liu hosi relatóriu ne'e nian hodi divulga informasaun dezagregadu kada entidade relatores, tipu reseita no relata nivel projetu. No mos GMI hahu relata propriedade benefisiária (Beneficial Ownership) informasaun kona-ba kontrator sira ba tinan fiskál 2019 no 2020, rua ne'e hotu implementa iha 2022. Relatóriu atuál ne'e mos envovle membru foun organizaun soseidade sivil (OSS) no representa feto dentro GMI. Iha periodu relatóriu ne'e nian, entidade relatores sira hotu maioria relativamente hanesan hela hosi relatóriu anteriór, ho informasaun adisiona ba setór mineiru. Bazeia ba akordu materialidade limita (materiality threshold)

Iha ne'eba rua nulu resin neen (26) operador (inklui subsidiáriu) no sanulu resin rua (12) sub-kontrator iha eskopu ne'ebé tenke relata iha relatóriu ne'e nian, hanesan mos ba entidade governu relevante.

Finál, ho relatóriu ne'e, GSMS esforsu maka'as tebes atu responde (address) maioria kestaun identifika hosi periodu relatóriu anteriór no espera hodi mantein esperiénsia susesu hodi implementa EITI Standard

Atenciosamente

Indústria

Governu

Soseidade Sivil

TIMOR GAP E.P.

# Lista Abreviasaun

<b>IAL</b>	Impostu Adisiona Lukru	<b>DNRPM</b>	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais
<b>EKAM</b>	Eskala Kí'ik Artezanál Mineiru	<b>ANP</b>	Autoridade Nacional do Petróleo
<b>BOE</b>	Barrel of Oil Equivalent	<b>O&amp;G</b>	Oleo & Gás
<b>BCTL</b>	Banco Central de Timor-Leste	<b>FP</b>	Fundu Petróleo
<b>AMBTT</b>	Arranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	<b>KMP</b>	Kodigu Minériu ba Petróleo
<b>EITI</b>	Extractive Industries Transparency Initiative	<b>KFP</b>	Kontratu Fahe Produsaun
<b>RSE</b>	Rendimentu Sustentavel Estimadu	<b>RDTL</b>	República Democrática de Timor-Leste
<b>SRTL</b>	Servis Reseita Timor-Leste	<b>SERN</b>	Sekretáriu Estadu Rekursu Naturais
<b>FTP</b>	First Tranche Petroleum	<b>KPE</b>	Kompañia Públiku Estadu
<b>PIB</b>	Produutu Internu Brutu	<b>IPS</b>	Impostu Petróleo Suplementár
<b>DJE</b>	Diresaun Jerál no Estatistika	<b>TDA</b>	Taxes and Duties Act
<b>Gov</b>	Governu	<b>TL</b>	Timor-Leste
<b>IPMC</b>	Interim Petroleum Mining Code	<b>AETL</b>	Área Esklusiva Timor-Leste
<b>UAI</b>	Unitizasaun Akordu Internasionál	<b>TdR</b>	Termus de Reférensia
<b>KK</b>	Komisaun Konjunta	<b>ADTT</b>	Autoridade Designada Tasi Timor
<b>AKDP</b>	Área Konjunta Dezenvolvimentu Petrolíferu	<b>TTT</b>	Tratadu Tasi Timor
<b>LNG</b>	Liquefied Natural Gas	<b>UNTAET</b>	United Nation Transition Administration in East Timor
<b>MF</b>	Ministériu Finansas	<b>USD</b>	United State Dollars
<b>NdE</b>	Nota de Entendimentu	<b>VAI</b>	Valór Akresenta Impostu
<b>MPRM</b>	Ministériu Petróleo no Rekursu Minerais	<b>IR</b>	Impostu Retensaun
<b>GMI</b>	Grupu Multisetorial Interesada (GMI)	<b>ZAK</b>	Zone Área Kooperasaun
<b>TFM</b>	Tratadu Fronteira Maritima		

1.	<b>Sumáriu Ezekutivu</b>	
	1. Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa	9
	2. Produsaun	10
	3. Prosesu Rekonsiliaun	11
	4. Eskopu (Reseita no Entidade)	12
	5. Sumáriu hosi Rekonsiliaun Relatóriu	14
<hr/>		
2.	<b>Extractive Industries Transparency Initiative iha Timor-Leste</b>	
	2.1 EITI no Timor-Leste	16
<hr/>		
3.	<b>Vizaun jerál kona-ba Indústria Estrativa iha tinan 2020 – Oleo no Gás</b>	
	1. Vizaun Jerál ba Reseita Governu nian	18
	2. Produutu Internu Brutu (PIB) Timor-Leste	19
	3. Indústria Estrativa	20
	4. Produsaun	23
	1. Produsaun iha BOE	24
	2. Produsaun iha USD	25
	5. Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa	26
	1. Reseita impostu no reseita naun impostu	29
	2. Mineiru	29
	6. Traballadór hetan (generated) hosi setór oleo no gás	30
	7. Vizaun Jerál ANPM- Traballadór	32
<hr/>		



<b>4.</b>	<b>Enkudramentu Regulamentu-Indústria Estrativa iha tinan 2020</b>	
1.	Notisia durante 2020	34
2.	Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)	35
3.	Enkudramentu Legál Área Konjunta Dezenvolvimentu Petrolíferu (AKDP) anteriór	39
4.	Akordu espesífiku ho Australia kona-ba explorasaun oleo & gás	40
5.	ANPM	45
6.	Fundu Petróleu	46
7.	Sumáriu kona-ba Prosesu Pagamentu	52
8.	Kompañia Públiku Estadu (KPE)	53
9.	Divulgasaun Kontratu / Lisensa	57
10.	Perspetiva Soseidade Sivil	58
<hr/>		
<b>5.</b>	<b>Rejime Impostu</b>	
1.	AETL– Área Esklusiva Timor-Leste	60
2.	AKDP Anteriór – Kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise	62
<hr/>		
<b>6.</b>	<b>Vizaun Jerál kona-ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha tinan 2020 – Mineiru</b>	
1.	Enkuadramentu Legál	67
2.	Prosesu Lisensa	69
3.	Lejizlasaun Ambientál	70
4.	Atividade Mineiru Timor-Leste	71
<hr/>		

## 7. Metodolojia no Aproximasaun

1. Administradór Independente no Eskopu Servisu	75
2. Materialidade limita (materiality Threshold) divulgasaun kompañia nian	76
3. Kolesaun Dadus	79
4. Garantia Dadus	80
5. Konsiderasaun sira seluk	81

---

## 8. Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk

1. Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu	83
2. Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu - Kompañia Estrativa	
1.Pagamentu hosi Kompañia Estrativa Oleo & Gás iha Eskopu – relata hosi Governu	84
2.Pagamentu hosi Kompañia Estrativa Oleo & Gás iha Eskopu- Relata hosi Entidade	86
3. Kompañia Estrativa – Rezultadu Rekonsiliaun	88
4. Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu	89
5. Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Kontrator sira	92
6. Kompañia Estrativa – Diferensa la Rekonsilia	94
3. Rezultadu Jerál hosi rekonsiliaun pagamentu – Sub-Kontrator Sira	
1.Pagamentu hosi Sub-Kontrator Oleo & Gás iha Eskopu- Relata hosi Governu	95
2. Pagamentu hosi Sub-Kontrator Oleo no Gás iha Eskopu- Relata hosi Entidade	96
3. Sub-Kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun	97
4. Sub-Kontrator– Ajustamentu hosi Governu	98
5. Sub-Kontrator – Ajustamentu hosi Entidade	99
6. Sub-Kontrator – Diferensa la Rekonsilia	100

(kontinua)

8.	<b>Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk (kontinua)</b>	
	4. Taxa (fee) Kadoras	102
	5. Sumáriu rezultadu rekonsiliaun	103
	6. Pagamentu iha setór mineiru	104
<hr/>		
9.	<b>Propriedade benefisiária (Beneficial Ownership)</b>	
	1. Lista kompañia estrativa (listadu ona) no ne'e kompañia nia nain ultima (ultimate owner company)	108 109
	2. Kualidade Dadus	
<hr/>		
10.	<b>Mainstreaming</b>	112
<hr/>		
11.	<b>Despeza Ekonomia no Sosiál</b>	
	1. Despeza Sosiál	115
	2. Despeza sira seluk	117
<hr/>		
12.	<b>Rekomendasau</b>	119
<hr/>		
13.	<b>Aneksu</b>	122
<hr/>		



# Sumáriu Ezekutivu

# 1

Extractive Industries Transparency Initiative (EITI), 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 oleo, gás no minerais. Hanesan komitmentu voluntáriu hosi stakeholder sira ho fahe metas (Shared goals), estrutura globál EITI nian kompostu hosi nasaun sira ne'ebé mak riku ho rekursu naturais, kompañia estrativa internasionál no nasionál, sosiedade sivil, investidór no nasaun ne'ebé mak fó ona suporta. Nasaun partisipante idak-idak tenke fó sai (issue) relatóriu rekonsiliaaun kobre reseita tinan fiskál ne'ebé mak resente liu prepara hosi Auditór Independente tuir EITI Standard.

Ida ne'e mak relatóriu Timor-Leste EITI da13, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31-Dezemburu tinan 2020. Tuir EITI Standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupu Multisetorial Interesada (GMI) no kompila ona hosi Administradór Independente EY tuir kontratu servisu hosi loron 22 Dezemburu 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 lejjzlasaun Timor-Leste nian.

Liu hosi partisipasaun iha EITI, 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 atrai Timor-Leste hanesan destinasau ba investimentu estranjeiru.





# 1 Sumáriu Ezekutivu

## 1.1 Reseita ne'ebe hetan (generated) hosi Setór Estrativa

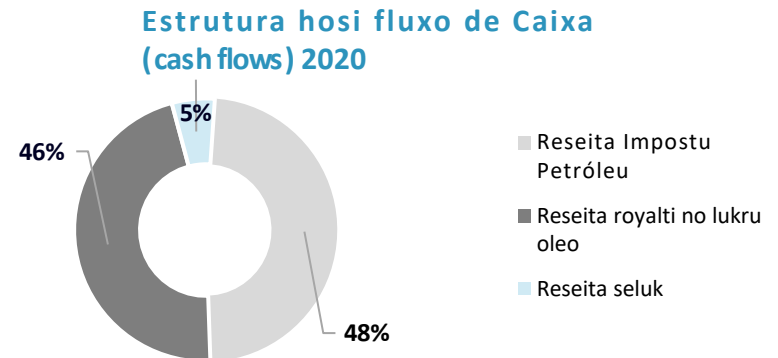
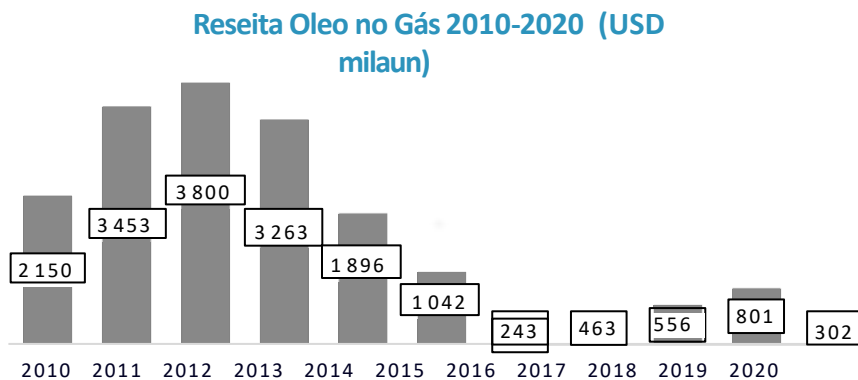
Iha 2020, Fundu Petróleu Timor-Leste relata osan tama hosi oleo no gás USD<sup>1</sup> 326 milaun, konsidera ajustamentu koa (cutoff) GMI alkansa ona montante hosi USD 302 milaun hosi reseita oleo no gás simu hosi Timor-Leste iha 2020<sup>2</sup>. Desde ratifikasaun Tratadu Fronteira Maritima (TFM) Timor nia share ba produsaun no impostu aumenta hosi 90% to'o 100%, reseita hotu rekolla aloka ona ba Timor-Leste.

Reseita oleo no gás aumenta desde 2016 maibe tanba produsaun no presu mina tun, reseita mos tun iha 2020, produsaun iha 2020 tun hosi 38 milaun BOE to'o 35,6 milaun, iha 2020 mediu (average) presu mina iha 2020 mak USD 41.8/b, liu (over) USD 20/b mediu tun liu iha tinan anteriór, reseita 2020 tun liu iha tinan anteriór tanba ho razaun sira mensiona iha leten, menus fa'an no pandemia Covid-19, ne'ebé redus atividade ekonomia iha 2020, inklui atividade relasionadu ba petróleu iha Tasi Timor.

Fonte: <sup>1</sup><https://www.ifswf.org/sites/default/files/annual-reports/Timor%20Leste%20Petroleum%20Fund%20Annual%20Report%202020.pdf> & <http://web01.anpm.tl/webs/anpt/web.nsf/pqLafaekDataGasListHTML>

Gráfiku dahuluk hatudu istória dadus reseita hosi tinan sanulu pasadu (hosi relatóriu EITI anteriór) demostra dekliniu sériu reseita nian hahu hosi 2012, haree aumente hahu hosi 2016 no dekliniu forte iha 2020

Figura daruak, ne'e hatudu estrutura hosi fluxos de Caixa (cash flows) simu hosi atividade petróleu iha 2020.



<sup>2</sup> haree seksaun 3.5 atu observa Rekonsiliasaun entre reseita relata ona hosi FP no Entidade Governu iha formatu EITI nian



# 1 Sumáriu Ezekutivu

## 1.2 Produsaun

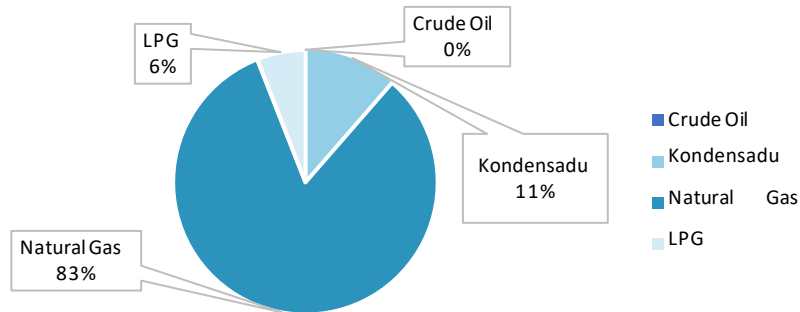
Iha 2020, no mos iha 2019, Timor-Leste oleo no gás produs hotu iha kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran AKDP anteriór,

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.

produsaun iha USD ('000) kada Komodidade (commodity):

Komodidade	2020	2019	Variasaun	Variasaun (%)
Crude oil	-	-	0	0%
Kondensadu	158,837	354,723	-195,887	-55%
Natural Gas	541,598	968,823	-427,225	-44%
LPG	66,190	135,635	-69,557	-51%
<b>Totál</b>	<b>766,624</b>	<b>1,459,181</b>	<b>-692,557</b>	<b>-48%</b>

Produsaun iha volume ('000) kada komodidade:



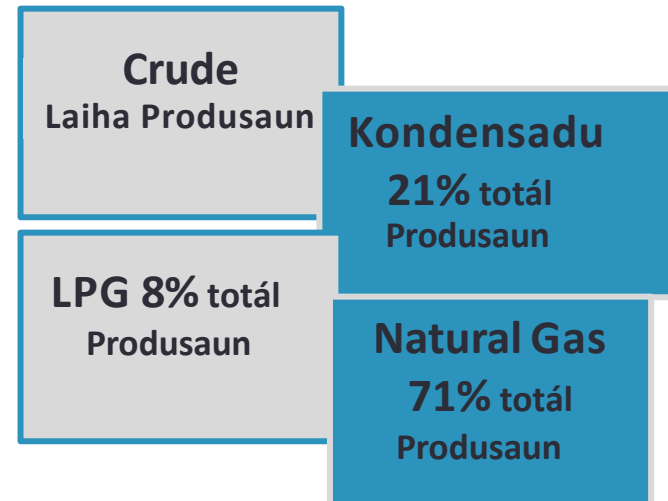
Produsaun iha volume ('000) Kada Kompañia no komodidade :

Kompañia	Kondensadu	Natural Gas	LPG
Conocophillips no Santos*	2,314	16,769	1,209
Santos	467	3 385	244
Inpex	462	3 351	242
ENI	446	3 235	233
TTSR	374	2 709	195
<b>Totál</b>	<b>4,063</b>	<b>29,449</b>	<b>2,123</b>

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

Fonte: formatu fornese hosi ANPM ho dadus 2020 & formatu kompañia estrativa

Persentajen hosi produsaun kada komodidade (Montante Monetáriu):



# 1 Sumáriu Ezekutivu

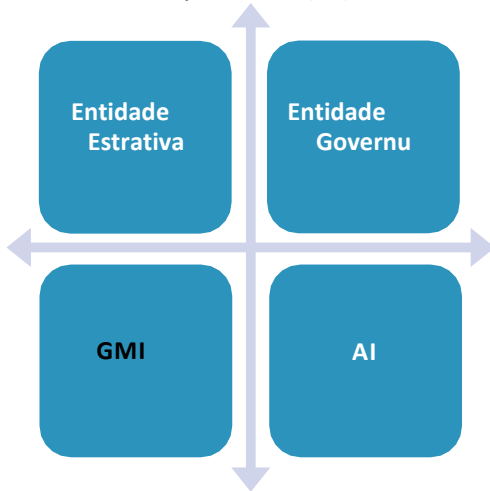
## 1.3 Prosesu Rekonsiliaun

EY envolve (engaged) hodi halao estudu eskopu (scoping studying) hodi nune'e estabeselese eskopu rekonsiliaun EITI ne'ebé atu uza ba relatóriu Timor-Leste EITI da13 (2020) no relatóriu no produs esbosu (draft) relatóriu koleasaun dados, Servisu (assignment) ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaun.

kondús prosedimentu sira mak hanesan tuir mai:

- Dezempeñu selesionadu entidade bazeia ba GMI 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 2020.

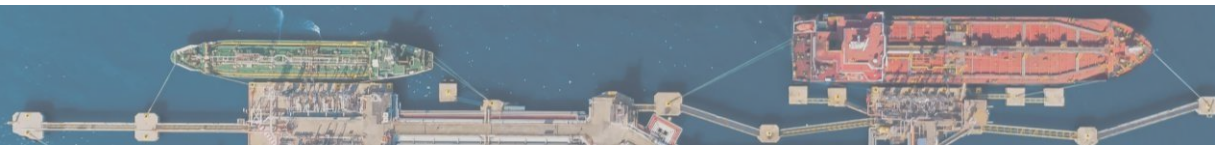
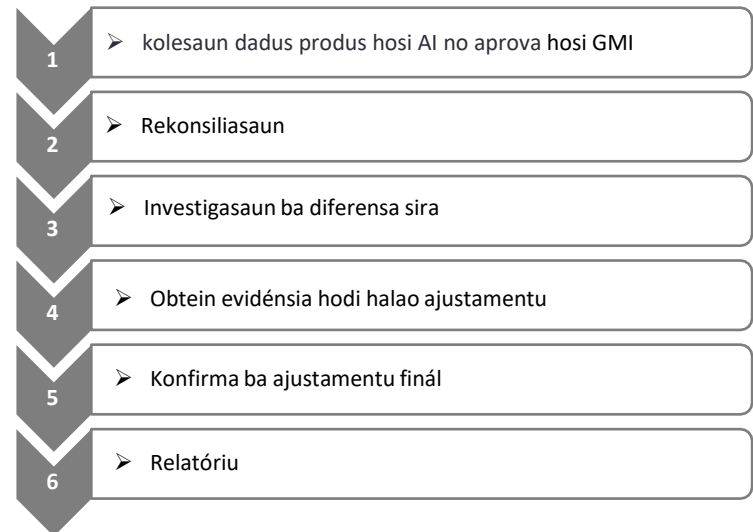
Ministériu petróleu no Minerais (MPM) fó sai instrusaun ne'ebé rekere (requested) entidade estrativa no instituisaun governu hodi relata tuir rekizitu EITI nian. formatu relatóriu bele asesivel eletrónika hosi email no presiza (required) entidade hotu relata direta ba Administradór Independente (EY).



Depois de koleasaun dados sira ne'e EY komesa ona prosesu rekonsiliaun. Entidade mak la responsivo relata ba Sekretariadu TL-EITI no esforsu hodi kontaktu mos halao ona hodi nune'e bele obtein informasaun. Nu kasu iha diskripánsia 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 konkluzivu 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 diskripánsia sira ne'e nafatin sidauk bele esplika, entaun konsidera ona sira iha relatóriu TL-EITI, hanesan diferenza ne'ebé sidauk rekonsila.





# 1 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 simu hosi entidade sira ne'e no limita aprova hosi GMI, entidade iha eskopu sesiona hanesan tuir mai ne'e (favór haree iha aneksu A ba kompañia iha setór oleo & gás).

Fluxo de reseita ba kontrator iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITA OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	RESEITA NAUN -IMPOSTU
Rendimentu Impostu	FTP
Bayu Undan IAL Installment	Royalti
IAL Anúal	Pagamentu Lukru Oleo & Gás
VAI	Taxa Kontratu Servis
Impostu Retensaun Saláriu	Taxa Dezenvolvimentu
Pagamentu Impostu Retensaun	Taxa Dadus Seismiku
	Taxa Aluga Superficie
	Pagamentu Seluk (kadoras)

Tabela iha kraik reprezenta kontrator sira hotu ne'ebé halao ona pagamentu ás liu limita ba governu relasionadu atividade oleo & gás (inklui pagamentu impostu no naun impostu).

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU KONTRATOR	
Santos NA EMET Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda
Santos NA (19-12) Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda
Santos NA (19-13) Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	TIMOR GAP Offshore Block Unip
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda
Santos AU Agency Company Lda	Timor Resources Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V.	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd
Eni Timor-Leste S.P.A	Carnarvon Petroleum Ltd
Inpex Sahul Ltd	Sundagas Pty Ltd

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

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



# 1 Sumáriu Ezekutivu

## 1.4 Eskopu (Reseita no Entidade)

Hanesan realiza ona iha tinan anteriór GMI decide ona atu inklui prosesu Rekonsiliaun pagamentu impostu halao hosi sub-kontrator oleo no gás hodi nune'e bele kaptura sira nia kontribuisaun ba setór reseita nian iha 2020. (uza limita hanesan ba seleciona entidade estrativa iha eskopu- significante pagamentu ne'ebé halao ona ba fluxo de reseita ás liu USD 100,000)

ENTIDADE OLOE & GÁS IHA ESKOPU SUB-KONTRATOR	
Babcock Offshore Services	Konekto/Babcock Unip Lda
Caltech Unip Lda	KT Maritime Services BU
Cape Aust Onshore	MMA Offshore Vessel Operation Pty
Clough Amec Pty Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Compass Group (Australia) Pty Ltd.	SGS Australia Pty Ltd
Haliburton Australia Pty Ltd	Weatherford Australia Pty Ltd

Fluxo de Reseita (revenue streams) ba Sub-Kontrator iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITA OLEO & GÁS IHA ESKOPU RESEITA IMPOSTU
Rendimentu Impostu
Bayu Undan IAL Installment
IAL Anúal
VAI
Impostu Retensaun Saláriu
Pagamentu Impostu Retensaun

Bazeia ba seleionadu halao ona ami konklui katak relatóriu 2020 kobre 99.7% hosi total reseita, hosi total número seleionadu entidade ekivalente ba 9% hosi total reseita iha eskopu la responde durante prosesu sirkularizasaun entidade

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

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2020	Total	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	%Eskopu
Total Reseita Impostu relata hosi MF	149	148	99,3%
Total Reseita Naun Impostu relata hosi ANPM	145	145	100,0%
Total Reseita Naun Impostu relata hosi BCTL	16	16	100,0%
Total reseita relata hosi entidade Governu	310	309	99,7%
Taxa seluk duplika hosi entidade kona-ba relata nian (haree nota iha kraik)	-8	-8	100,0%
Total reseita O&G Timor-Leste	302	301	99,7%
<b>Total Reseita Kontrator</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>100%</b>
<b>Total Reseita Sub-Kontrator</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>90%</b>

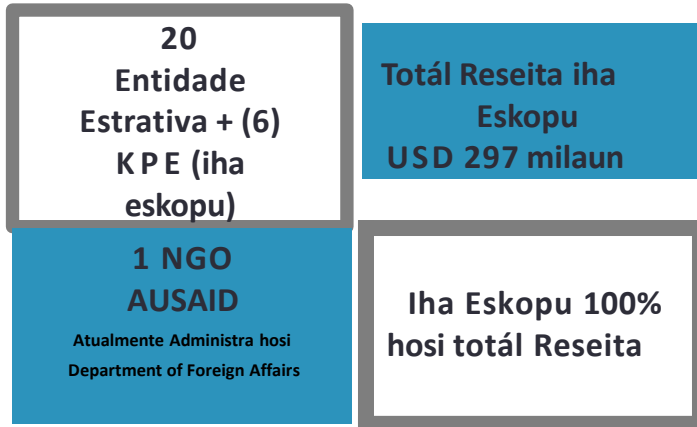
Prosesu Rekonsiliaun tuir mai entre entidade governu, ne'e posivel hodi identifika katak MF no ANPM relata ona montante ba taxa (fees) sira seluk simu ona hosi BCTL. Diferensa sira ne'e tau ona iha konsiderasaun durante prosesu rekonsiliaun ho responde hosi entidade sira. Favór haree iha seksaun 3.5 atu observa rekonsiliaun entre reseita relata hosi FP no entidade governu iha formatu EITI nian.



# 1 Sumáriu Ezekutivu

## 1.5 Sumáriu Relatóriu Rekonsiliaaun :

### Kontrator



Reseita ne'ebe hetan (generated) iha 2020	Totál	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	%Eskopu
Totál Reseita Impostu relata hosi MF	144	144	100%
Totál Reseita Naun Impostu relata hosi ANPM	145	145	100%
Totál Reseita Naun Impostu relata hosi BCTL	16	16	100%
Totál reseita relata hosi entidade Governu	305	305	100%
Taxa seluk duplika hosi entidade kona-ba relata nian	- 8	- 8	100%
<b>Totál Reseita Kontrator</b>	<b>297</b>	<b>297</b>	<b>100%</b>

### Sub-Kontrator



Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2020	Totál	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	%Eskopu
Totál Reseita Impostu hosi MF	5	4	90%
<b>Totál Reseita Sub-Kontrator</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>90%</b>

Favór haree iha seksaun 3.5 atu observa rekonsiliaaun entre reseita relata hosi FP no entidade governu iha formatu EITI nian.





# Extractive Industries Transparency Initiative iha Timor-Leste

# 2

Extractive Industries Transparency Initiative (Sigla Ingles) hanesan estrutura ida ne'ebé enkorajen nasaun sira atu transparénsia iha divulgasaun reseita sira ne'ebé hetan hosi estrasaun rekursu naturais nian.

Timor-Leste adere ona ba EITI 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, réaliza hodi verifica número sira ne'e no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatóriu anuál EITI nian. Sidadaun nasaun nian no organizaun sosiedade sivil mos espeta (expected) atu dezempeñu funsaun monitora ba prosesu EITI nian.

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





# 2 EITI iha Timor-Leste

## 2.1 EITI no Timor-Leste

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

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

Enkuadramentu EITI rekere (requires) administradór independente (AI) hodi rekonsilia dadus finanseiru entre pagamentu hosi Kompañia no reseita atuál ne'ebé simu ona hosi Governu. EY aponta ona atu estabese eskopu no prepara rekonsiliaun relatóriu TL- EITI da13 kobre tinan 2020.

Relatóriu TL-EITI da12 publika iha Marsu 2022

Relasionadu responsabilidade ba jere EITI nian, eskritóriu Sekretariadu TL-EITI estabese ona iha tinan 2008 ho objetivu hodi apoio Grupu Multisetorial Interesada (GMI) jere kontaktu ho entidade sira ne'ebé iha eskopu no halo relatóriu sira ne'e bele asesu, alende ne'e Sekretariadu mos responsabeliza ba promove EITI iha públiku no setór privadu, aranja enkontru no organiza kolóquio no semináriu atu eleva koñesimentu kona-ba importánsia EITI iha Timor-Leste.

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

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

Relatóriu anúal EITI anteriór kobre periodu 1 Janeiro 2008 ate 31 Dezembru 2019 :

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Petróleu	Auditór
		(USD milau)	Independente
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiro 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiro 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	
2019	Marsu 2022	801	

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 2020 – Oleo no Gás

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





# Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.1 Vizaun Jerál Reseita Governu

Totál reseita governu espera (expected) atu dekliniu, produsaun hosi kampu sira ne'ebé eziste besik atu remata. Nune'e, tendénsia graduál reseita petróleu ne'ebé tun en jerál espeta atu kontinua Durante 2020 iha neeba iha aumenta *agravação* (aggravation) hosi Pandemia ne'ebé espalla iha mundu hotu.

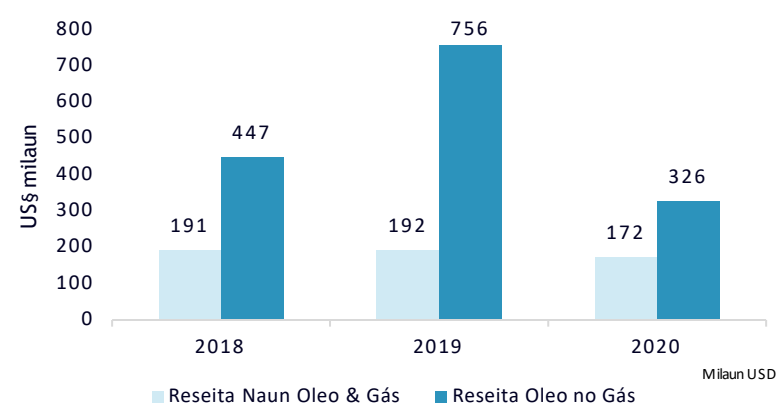
Kresimentu ne'e esensíal tanba dezempeñu diak ba Macro Ekonomia iha nasaun nian, no mos melhora kondisaun iha setór privadu no retornu ba montante normál koresponde ba despezas públiku. Reseita Doméstika Naun Oleo espera bele aumenta durante tinan tuir mai ne'e no mos sae tan pozitivu kada tinan, depois tuun los durante 2020, agravado (aggravated) hosi Pandemia Covid 19. Ba tinan 2020 iha fó sai (forecast) 172 milaun iha reseita noun oleo no gás

## Ekonomia Timor-Leste sei depende nafatin ba Indústria oleo no gás

Fundu Petróleu<sup>1</sup> Permanecer hanesan fonte prinsipál reseita ba orsamentu estadu, maibe, iha 2020 tanba pandemia, reseita petróleu tun signifkante to'o 65% hosi reseita estadu nian. Rekursu Oleo iha Bayu-Undan deplesaun ona, estratéjia ba explora kampu foun iha área Greater Sunrise. Maske nune'e kustu investimentu ás tebes, espera transformasaun iha setór oleo, hosi faze atuál puro estrasaun, ba viavel no setór industrializado, ne'ebé kria aumenta valór no garantia enerjia independente Iha 2020, rendimentu Petróleu montante USD 326 milaun, ho pozitivu retornu Investimentu USD 1,773 milaun, ne'ebé representa tun natural kompara ba iha 2019, razaun hosi impaktu ekonomia tanba pandemia covid 19.

Fonte: Orsamentu Estadu iha Timor Leste 2019, Orsamentu Estadu iha Timor Leste 2020, Orsamentu Estadu iha Timor Leste 2021 & Orsamentu Estadu iha Timor Leste 2022.

## Evolusaun Reseita Governu

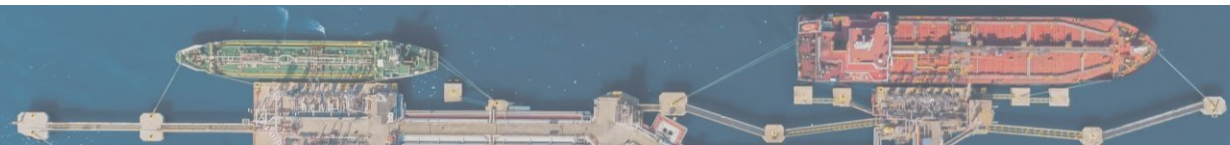


\*Montante ne'e representa ona reseita naun oleo & gas iha 2020 represented of non-oil and gas revenue iha 2020 fó sai (forecast) hosi Orsamentu Estadu 2021.

Milaun USD	2018	2019	2020
<b>Totál Reseita Petróleu<sup>2</sup></b>	<b>447</b>	<b>756</b>	<b>326</b>
<b>Retornu Investimentu FP<sup>1</sup></b>	<b>-460</b>	<b>2,101</b>	<b>1,773</b>
<b>Totál Reseita FP</b>	<b>-13</b>	<b>2,857</b>	<b>2,099</b>

<sup>1</sup>FP ROI Obtein hosi atividade investe. Favór haree seksaun 4.6 ba introdusaun Fundu Petróleu

<sup>2</sup> Montante hanesan relata ona hosi FP, favór haree iha seksaun 3.5 ba Rekonsiliausaun entre reseita relata hosi entidade iha formatu sira ne'e no FP.



# 3 Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.2 Produitu Interna Brutu (PIB) – Timor-Leste

### Indústría Estrativa : PIB

#### Mudansa kompilasaun oleo

Iha 2019, iha mudansa kompilasaun oleo. Iha 2018, AKDP konsidera hanesan entidade naun rezidénsia ne'ebé implícita (implied) katak oleo PIB sei la relata, no naun oleo PIB representa totál PIB, inklui royalti. rendimentu Petróleu konsidera deit iha RNB (Rendimentu Nasionál Brutu).

Maibe, tanba tratadu marítima foun ratifika iha Agostu 2019, AKDP no respetivu projetu sira ne'e agora jere tomak tuir jurizdisaun esklusiva Timor-Leste, signífika katak hosi Setembru 2019 Setór oleo agora inklui ona iha kompilasaun dadus PIB.

Hodi fasilita interpretasaun ba komparativu divulgasaun dadus, ami separa (segregated) komponentes PIB Oleo no Naun Oleo iha 2019, le'e nain sira tenke tau iha konsiderasaun katak ba 2018 no antes razau ne'ebé deklarara ona figura sira ne'e apresenta inklui deit mak dadus naun oleo.

Favór nota katak, bainhira kompara ba tinan rua ne'e hotu, iha ne'eba produsaun oleo fulan hat (4) iha 2019 no produsaun oleo fulan sanulu resin rua (12) iha 2020.

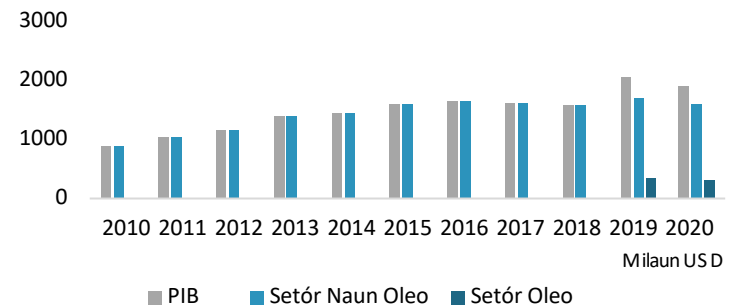
Adisiona, nota katak montante prezenta iha presu atual, ne'ebé signífika katak valór hosi presu estimadu tuir baze periodu (period basis) observasaun relaciona.

Fonte: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

#### PIB

Produitu Interna Brutu iha 2020, presu atual, mak USD 1,902.2 milaun iha 2020, konstituidu hosi 1,595.5 milaun ba Indústría naun oleo no 306.7 milaun ba Indústría. Kompara ba iha 2019, iha ne'eba tun 6.4% iha Indústría naun oleo, hahu hosi USD 1,704,2 milaun iha 2019 to'o 1,595.5 milaun.

### Evolusaun PIB



PIB naun oleo tun iha 2020 prinsipál tanba dekliniu hosi konsumu finál (-0.7% -USD 14.7M) komplementa ho tun tebes iha Gross Fixed Capital formation (-42.4% - USD 181.2M) no mos mudansa iha inventários setór naun oleo (-46.0% - USD 25.2M) no kontinua dekliniu iha Esporta naun oleo (-43.6% -USD 17.2M).

#### GNI

Rendimentu Nasionál Brutu naun oleo presu atual tun durante 2020, hahu hosi USD 2,458.5 milaun iha 2019 to'o USD 2,401.1 milaun.

Fonte: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>



### 3.3 Indústría Estrativa

Timor-Leste mak 191 esporta ekonomia ne'ebé bo'ot los iha mundu (2019) no número 184 iha total importa. (2020)

Fonte: <https://oec.world/en/profile/country/tls>

#### Mudansa Kompilasaun Oleo

Iha 2020, Timor-Leste esporta ona 1,307.6 milaun no importa ona liu USD 1,792.3 milaun, rezulta iha balansu komersiál negativu.

Dala ida tan, favór nota katak esporta no importa mos afeta hosi mudansa iha Kompilasaun oleo. Iha 2020, esporta konstitui maioria hosi setór oleo (98% iha 2020). Bainhira kompara ba 2019, setór oleo representa persentajen ás liu hosi importa (59% iha 2020), signifika katak indústría oleo kontribui ba parte rua hotu aumenta iha importa no esporta.

Tan ne'e, tuir TL National Accounts 2020, balansu komersiu sempre negativu hosi 2000-2020, konsidera ba kompilasaun oleo foun nian. Ami nota katak to'o 2017 relata importa no esporta ba National accounts inklui ona indústría oleo no naun oleo no mos ho metódu kompilasaun ba balansu komersiu negativu desde 2000.

Fonte: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

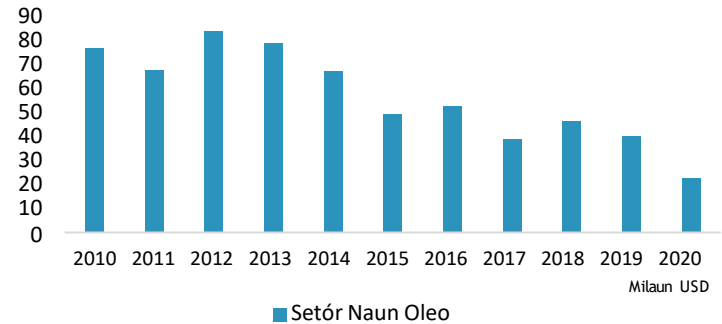
#### Esporta (Setór Naun Oleo)

Iha 2020, esporta, atual presu, iha setór naun oleo tun 44% hosi USD 39.6 milaun to'o USD 22.4 milaun.

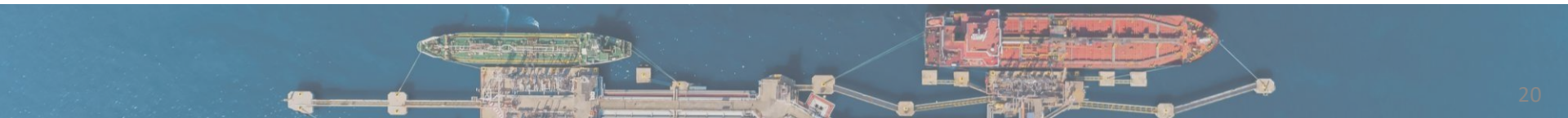
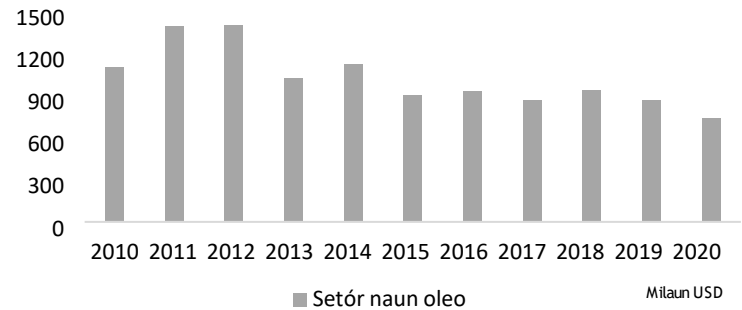
#### Importa (Setór Naun Oleo)

Iha 2020, Importa, atual presu, tun hosi 15% hosi USD 874 milaun to'o USD 742.7 milaun.

Esporta Sasan no Servis



Importa Sasan no Servis



# 3

## Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

### 3.3 Indústría Estrativa

Hanesan mensiona antes tanba mudansa iha kompilasaun oleo iha 2019, setór oleo iha afeta ba esporta no importa.

Iha 2020 totál esporta, inklui indústría oleo no naun oleo USD 1,307.6 milaun. Esporta iha setór oleo montante USD 1,285.2 milaun.

Esporta ba sasan (goods) totalizado USD 1,301.8 milaun ne'ebé 1,285.6 milaun hosi produsaun minerais (petróleu oleo no gás). Alende ne'e, ami prezisa ita bo'ot sira nia atensaun de faktu katak, ba razaun sira ne'e esplika ona iha seksaun 3.2, bainhira kompara ba tinan rua hotu.

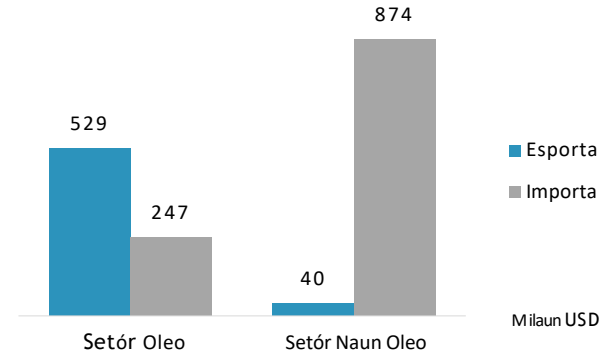
Iha 2020 totál importa, inklui indústría oleo no naun oleo USD 1,792.3 milaun. Importa iha setór oleo montante to'o USD 1,049.6 milaun.

Importa sasan totalizado USD 705 milaun ne'ebé 220.6milaun refere ba setór oleo.

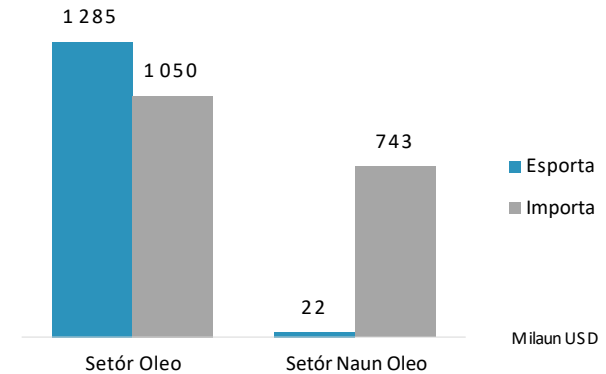
Bainhira kompara Esporta no importa iha setór oleo ho 2019, iha ne'eba aumenta substansiál, tanba montante konsidera iha 2020 representa tinan hotu kedas, hanesan opor (opposed) ba 2019 ne'ebé inklui esporta hosi Setembru to'o Dezembru, hanesan mensiona iha slide anteriór.

Fonte: <https://www.statistics.gov.tl/wp-content/uploads/2021/09/Timor-Leste-National-Accounts-2001-2020.pdf>

Esporta & Importa 2019



Esporta & Importa 2020





# Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.4 Produsaun

### Kampu

Iha tinan 2020, no mos iha 2018 no 2019, Timor-Leste nia gás produs ona iha kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran área conjunta dezvoltamentu petrolíferu (ADPK) anteriór. Reseita governu simu hela iha termus osan (cash) laos ho sasan (kind), ho 100% share persentajen ba Timor-Leste desde Tratadu Fronteira Maritima iha loron 29 Agostu 2019.

Iha 2020, iha ne'eba KFP sanulu resin ida (11) mak ativa hela (2 iha área rai maran, 8 iha área tasi laran no 1 iha área rejime espeisial 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. Santos mak sai ona operador iha kampu ne'e liu hosi acquisition of ConocoPhillips' assets iha Maio 2020.

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 dezvoltamentu iha adisiona posu produsaun ida iha tasi okos (subsea) atu mantein produsaun likidu no gás

Projetu Bayu-Undan inklui facilidade operasaun rua (2). ne'ebé relaciona ba facilidade tasi laran mak Central Production and Processing Complex no relaciona ba facilidade atividade rai maran mak Darwin LNG .

Totál produsaun wet gas tun ba aprosimada 239 BCF (253 BCF iha 2019) hosi posu produsaun 17, posu infill 3 , posu produsaun eziste 11 no posu 3 R2P. kombina produsaun likidu (Kondensadu no LPG) no mos tun to'o 6.19 MMbbls (9.42 MMbbls iha 2019).

No mos, durante 2020 posu injector lori ba ona online occasionally ba swing production ba objetivu jestaun kadoras iha eventua mudansa DLNG opererasaun mode (half vs full mode).

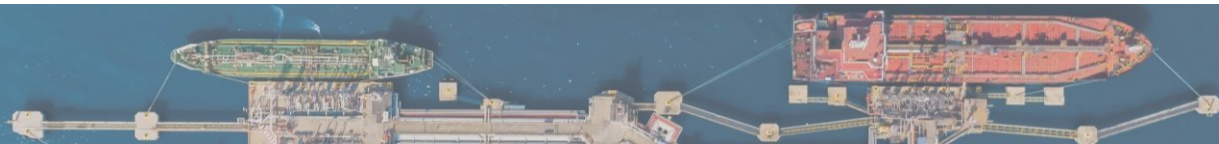
Fonte: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>

### Kitan

Kampu Kitan taka iha 16 Dezembru 2015 tanba presu mina tun ho nia kustu operasaun ba FPSO (Floating Production Storage and Offloading) ás tebes. Kampu ne'e lokaliza iha premisaun PSC TL-SO 19-10 hosi AKDP 170 km iha Tasi Laran tasi Timor-Leste nian.

ANPM no ENI (Kontrator Operador) analiza metódu no tempu ba kampu final abandonadu no evalua opsaun sira rezevolve kampu.

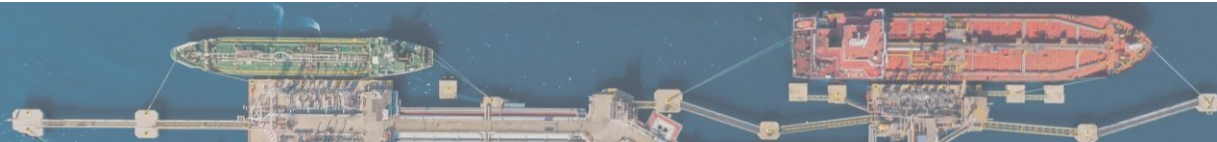
Fonte: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



3

# Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.4 Produsaun



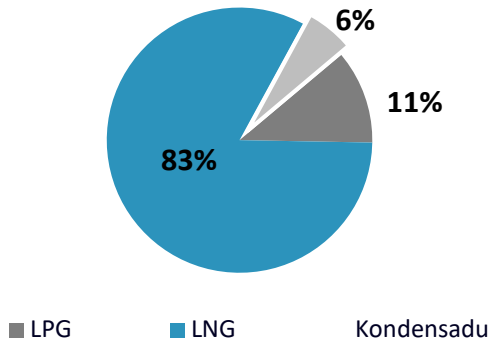
# 3

## Vizaun Jerál ba Indústriá Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

### 3.4.1 Production 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)

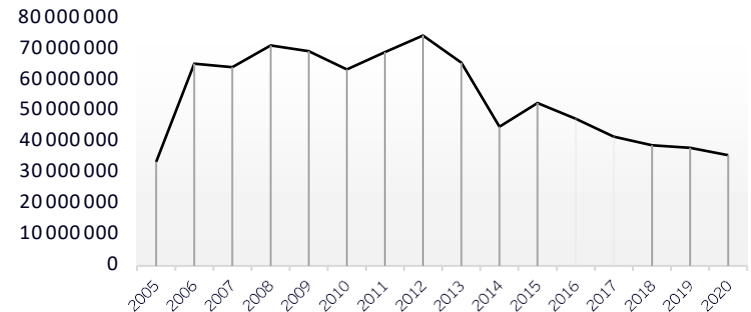
Produsaun Oleo no Gás tun hosi 37.1 miliaun barril oleo ekivalente iha tinan 2019 ba 35,6 miliaun barril oleo ekivalente iha tinan 2020 (haree iha gráfiku data produsaun).



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

### Total Produsaun ekivalente BOE



Komodidade (Rihun BOE)	Produsaun	Esporta
Crude	0	0
Kondensadu	4 063	4 063
Natural Gas*	29 449	29 449
LPG	2 123	2 123
<b>Totál</b>	<b>35,636</b>	<b>35,636</b>

Komodidade (Rihun BOE)	2020	2019	Variasaun	Variasaun (%)
Crude	0	0	0	-
Kondensadu	4,063	5,905	-1,842	-31%
Natural Gas	29,449	27,650	1,799	7%
LPG	2,123	3,519	-1,396	-40%
<b>Totál</b>	<b>35,636</b>	<b>37,074</b>	<b>-1,438</b>	<b>-4%</b>

\* Konsidera 1CF Gas = 1/5800 BOE

Fonte: <http://web01.anpm.tl/webs/anptlweb.nsf/pgLafaekDataGasListHTML> & Formatu fornese hosi ANPM ho dadus 2020

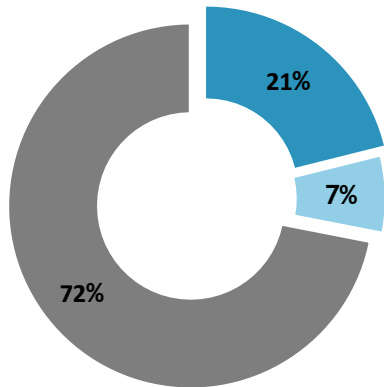


# 3 Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.4.2 Produsaun iha USD

Iha 2020, LPG mos hanesan komodidade ne'ebé signifíkante banhira kompara iha montante Monetáriu (monetary amount) :

Produsaun 2020



■ Crude oil ■ Kondensadu ■ Natural Gas ■ LPG

Produsaun no Esporta iha USD ('000) 2020 mak hanesan tuir mai ne'e:

Komodidade (USD ('000))	Produsaun	Esporta
Crude oil	-	-
Kondensadu	158,837	158,837
Natural Gas	541,598	541,598
LPG	66,190	66,190
<b>Totál</b>	<b>766,624</b>	<b>766,624</b>

Produsaun iha USD ('000) iha 2020 no 2019 mak hanesan tuir mai ne'e:

Komodidade	2020	2019	Variasau	Variasun (%)
Crude oil	-	-	0	0%
Kondensadu	158,837	354,723	-195,887	-55%
Natural Gas	541,598	968,823	-427,225	-44%
LPG	66,190	135,635	-69,557	-51%
<b>Totál</b>	<b>766,624</b>	<b>1,459,181</b>	<b>-692,557</b>	<b>-48%</b>

Fonte: Formatu fornese hosi ANPM ho dados 2020





# 3

## Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

### 3.5 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa

Rendimentu iha 2020 tun liu iha tinan anteriór tanba produsaun tun, fa'an mos tun no impaktu hosi pandemia Covid 19.

reseita ne'ebé hetan hosi Setór oleo iha tinan 2020, inklui montante simu hosi sub-kontrator sira, montante USD 302 milaun. Valór ne'e representa iha redusaun USD 503 milaun, ou 62%, kompara ba 2019.

Estrutura reseita setór estrativa atu similar ba tinan 2019, maske nune'e iha ne'eba dekliniu hotu kedas iha kada tipu reseita nian. 2020, iha ne'eba iha reseita ne'ebé relata ona hosi BCTL, relaciona ba pagamentu hosi taxa kadoras ba 2019 ne'ebé akontese hahu 2020 no pagamentu ne'e ba 2020 nian.

Reseita aumenta ba 2019 tanba ratifikasaun hosi TFM, ne'ebé aumenta Timor share produsaun no impostu hosi 90% to'ó 100%. Maske nune'e, tanba impaktu hosi covid-19 no produsaun tun, Reseita 2020 substantiál tun (-62%) kompara ba tinan anteriór.

Reseita	2020		2019		Montante iha USD milaun		Variasaun	
	2020	%	2019	%	Variasaun	%		
DNRPM	146	48%	327	41%	-181	-55%		
ANPM	140	46%	478	59%	-338	-71%		
BCTL	16	5%	-	0%	16	-		
<b>Totál</b>	<b>302</b>	<b>100%</b>	<b>805</b>	<b>100%</b>	<b>-503</b>	<b>-62%</b>		

Reseita Setór Estrativa (USD milaun)	Variasaun		Variasaun (%)	
	2020	2019		
<b>Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP)</b>	141	316	-175	-55%
<b>Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)</b>	140	478	-338	-71%
<b>Banco Central de Timor-Leste (BCTL)</b>	16	-	16	-
<b>Reseita ne'ebé hetan hosi atividade estrasaun Oleo no Gás</b>	297	794	-497	-63%
<b>Reseita ne'ebé hetan hosi atividade relasionadu Oleo no Gás (Sub-Kontrator)</b>	5	11	-6	-55%
<b>Reseita ne'ebé hetan hosi Setór Oleo no Gás</b>	302	805	-503	-62%
<b>Reseita ne'ebé hetan hosi Setór Mineiru</b>	3	2	1	50%
<b>Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa</b>	305	807	-504	-62%
<b>Parte hosi reseita aloka ba Australia</b>	-	-41	41	-
<b>Parte hosi reseita aloka ba Timor-Leste</b>	<b>305</b>	<b>766</b>	<b>-462</b>	<b>-60%</b>



# 3 Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 5. Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2020	Totál
Totál Reseita Impostu relata ona hosi MoF	149
Totál Reseita Naun Impostu relata ona hosi ANPM	145
Totál Reseita Naun Impostu relata ona hosi BCTL	16
<b>Totál reseita relata ona hosi entidade Governu</b>	<b>310</b>
Taxa (fees) seluk duplika hosi entidade kona-ba relata nian	- 8
<b>Totál reseita relata ona hosi entidade Governu</b>	<b>302</b>
Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór Mineiru	3
<b>Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa</b>	<b>305</b>

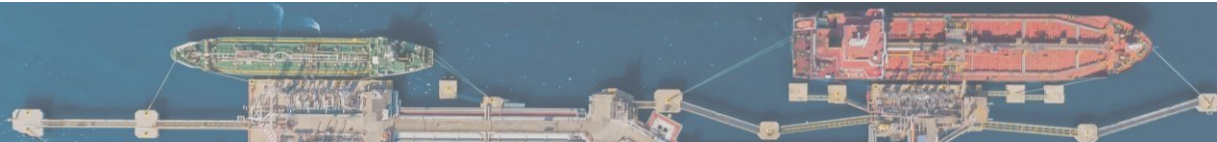
Klasifikasaun hosi “Taxa (fees) seluk” ne’e relaciona ba :

- Taxa selu hosi entidade estrativa ba BCTL maibe Ministériu Finansas mos inklu ona montante ne’e iha formatu no;
- Montante relata hosi BCTL ne’ebé mos relata ona iha formatu ANPM .

Prosesu Rekonsiliaun tuir mai, montante duplikasaun deduzir (deducted) hosi montante rekonese reseita relata ona hanesan entidade mensiona iha leten hodi nune’e bele rekonsilia nia montante divulga hosi Fundu Petróleu.

<b>Montante relata ona hosi Fundu Petróleu</b>	<b>326</b>
Osan (Cash) ANPM 01-01-2020 <sup>1</sup>	- 29
Osan (Cash) ANPM 31-12-2020 <sup>1</sup>	5
Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Mineiru	3
<b>Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Rekonsiliaun Setór Estrativa</b>	<b>305</b>

<sup>1</sup>Fonte: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



# 3

# Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

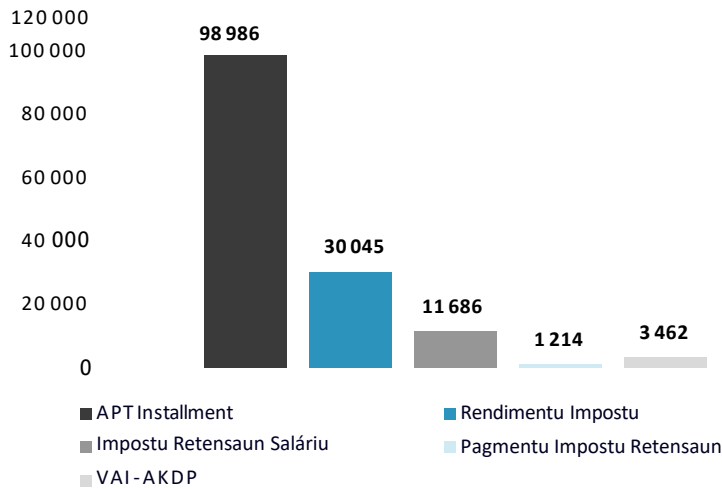
## 5. Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa

### 1. Reseita Impostu no Reseita Naun-Impostu

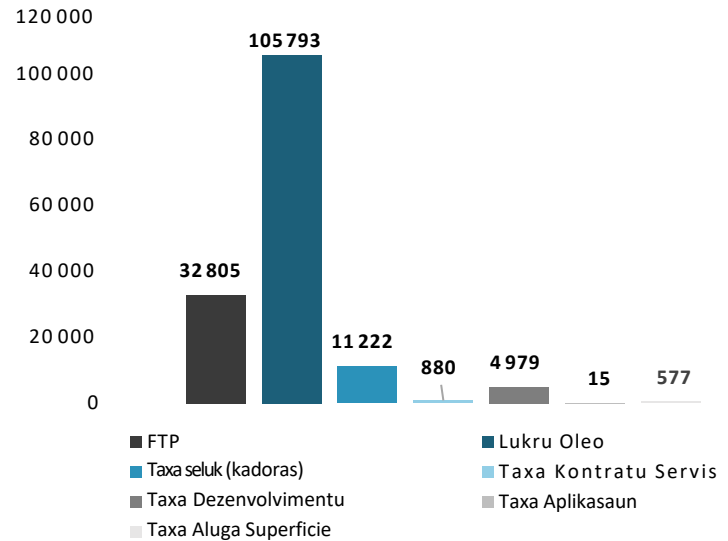
Gráfiku iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu. Reseita impostu ne'ebé signifikante liu iha tinan 2020 mak Impostu Adisiona Lukru. tuir fali mak hanesan Rendimentu Impostu.

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 dezenvolvimentu hanesan fonte reseita ba fundu petróleu hanesan hatudu iha figura kraik ne'e:

**Reseita Impostu (USD'000)**



**Reseita Naun Impostu (USD'000)**



Fonte: Formatu fornese hosi ANPM ho dadus 2020

Fonte: Formatu fornese hosi MF ho dadus 2020





# 3

## Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

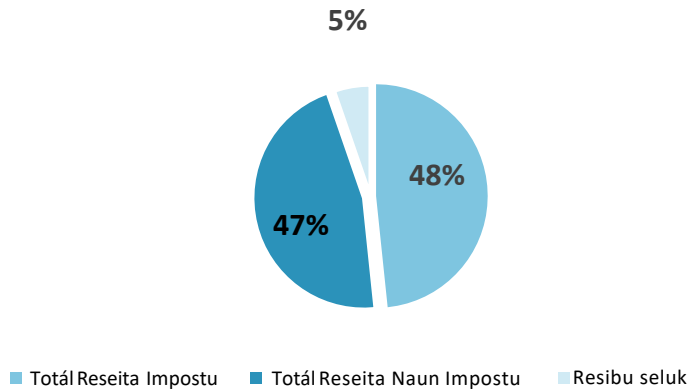
### 5. Reseita ne'ebé hetan hosi setór estrativa

#### 1. Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

Iha 2020 reseita simu hosi Timor-Leste tun banhira kompara ba tinan anteriór. Iha 2019, parte hosi reseita aloka ba Timor-Leste mak USD 766 milaun\*, maibe iha 2020 montante USD 305 milaun\*.

Haree iha kraik estrutura reseita setór estrativa petróleu:

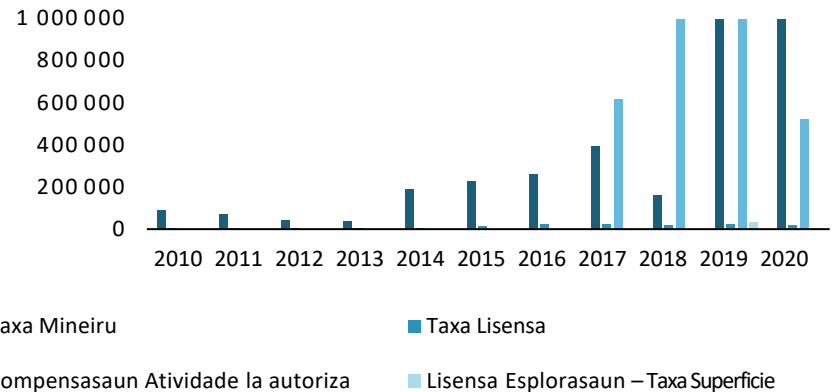
**Reseita Setór Estrativa Petróleu**  
(% Kada Fluxo de Reseita)



### 3.5.2 Mineiru

Iha 2020 reseita aumenta, maibe menus iha proporsaan ba aumenta ne'ebé hatudu iha 2018-2019. setór mineiru montante USD 2.815.329,56 (favór veréfika aneksu B). Ba Rekonsiliaaun setór mineiru nian, ami kontaktu ona ANPM hodi hetan detalla pagamentu kada taxa no entidade (haree aneksu D. 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 minerais hotu durante 2019 no 2020, respetivamente).

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



\* Favór haree rekonsiliaaun reseita iha pájina 26



# 3

## Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

### 3.6 Traballadór ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás

Iha formatu prepara ona hosi AI, pedidu informasaun ida ba kompañia estrativa no sub-kontrator iha eskopu mak responde número traballadór ne'ebé sira iha 2020 relaciona atividade sira iha Timor no responde sira mak hanesan tuir mai ne'e:

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

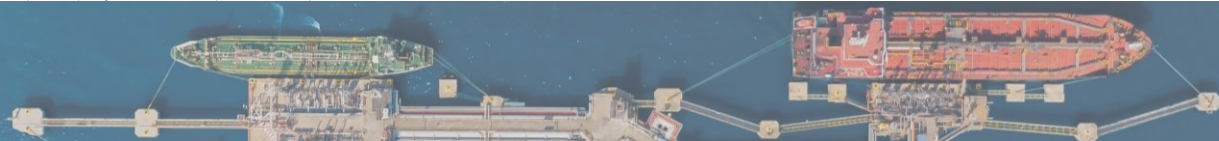
Naran Kompañia	Nasionál		Expats	
	Mane	Feto	Mane	Feto
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	141****	-
Santos NA (19-13) Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Emet Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Timor Sea Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd*	-	-	-	-
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	31	7	1	-
Eni JPDA 03-13 Ltd*	-	-	-	-
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 Chuditch Unipessoal Lda	1	-	-	-
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	1	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	1	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	1	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	1	-	-
Timor Resources Pty Ltd**	205	39	3	1
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd*	-	-	-	-
Woodside Energy Pty Ltd	1	-	-	-
Carnarvon Petroleum Ltd***	-	-	-	-
Sundagas Pty Ltd	1	-	-	-
<b>TOTÁL</b>	<b>241</b>	<b>53</b>	<b>145</b>	<b>1</b>

\* Entidade relata ona katak iha ne'eba laiha traballadór

\*\* iha 188 nasional mane, 36 nasional feto no1 expatriat mane ne'ebé hosi greater sunrise ne'ebé iha kontratu fulan 3 menus liu fulan 9

\*\*\*iha ne'eba laiha responde

\*\*\*\* Santos NA (19-12) Pty Ltd la hafahe (break-down) Jeneru ba forsa servisu iha tasi laran

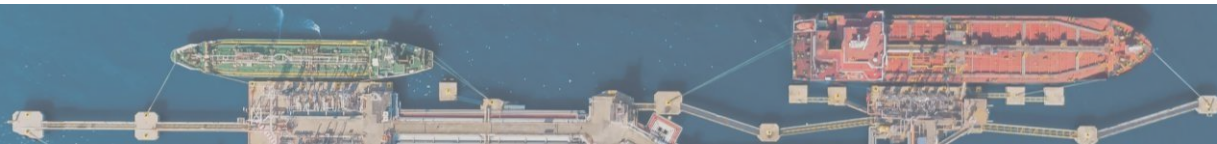


# 3 Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

## 3.6 Trabalhador ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Oleo no Gás Sub-Kontrator

Naran Kompañia	Nasionál		Expats	
	Mane	Feto	Mane	Feto
Konekto/Babcock Unip Lda	-	-	-	-
Babcock Offshore Services	15	3	28	-
Caltech Unip Lda	103	37	1	1
Cape Aust Onshore***	-	-	-	-
Clough Amec Pty Ltd***	-	-	-	-
Compass Group (Australia) Pty Ltd***	-	-	-	-
Oceaneering Aust Pty Ltd***	-	-	-	-
Haliburton Aust Pty Ltd***	-	-	-	-
KT Maritime services BU***	-	-	-	-
MMA Offshore Vessel Operations Pty***	-	-	-	-
SGS Australia Pty Ltd***	-	-	-	-
Weathford Australia Pty Ltd*	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>118</b>	<b>40</b>	<b>29</b>	<b>1</b>

\* Entidade relata katak iha ne'eba laiha traballador  
 \*\*\* iha ne'eba laiha responde





# 3 Vizaun Jerál ba Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 – Oleo no Gás

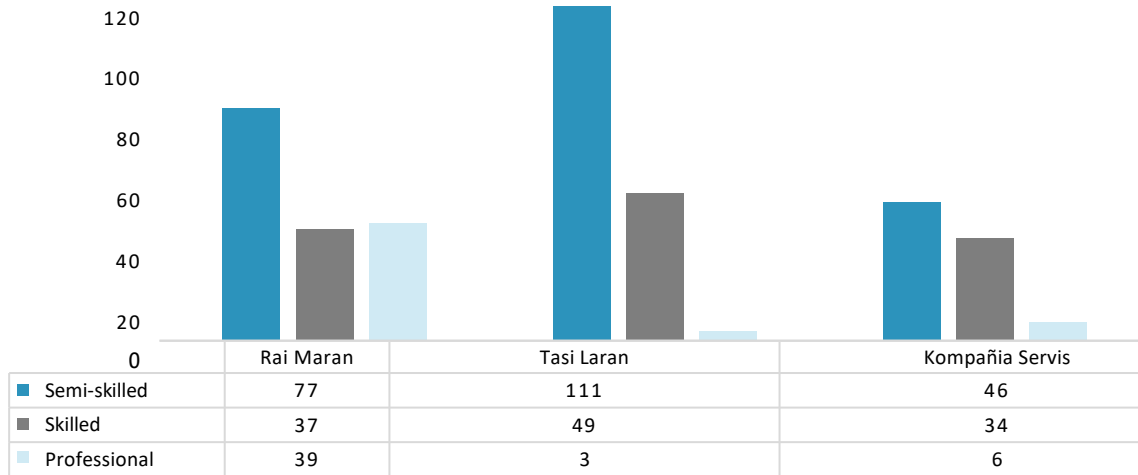
## 3.7 Vizaun Jerál ANPM – Trabalhador

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

Relatóriu anuál ANPM divulga katak durante 2020 operasaun iha Bayu Undan iha 402 traballadór nasional no rezidénsia permanente, 163 ou 41% aloka ona ba iha atividade tasi laran, 153 ou 38% ba iha atividade rai maran no 86 ou 21% traballadór liu hosi kompañia sira nia servis.

Ba nasional Timor-Leste nian iha ne'eba traballadór 287 dedika tomak ba kampu Bayu-Undan (Full Time Equivalent) no traballadór 115 forsa servisu ho kurtu prazu (Short-Term Workforce), inklui kontratu kompañia ne'ebé laiha relasionadu ba atividade esensiál iha kampu refere.

2020 iha ne'eba traballadór barak tuir kada kategoria traballador TLN duke 2019. tabela tuir mai apresenta katagoria traballadór TLN iha operasaun BU 2020.



Fonte: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>



# Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

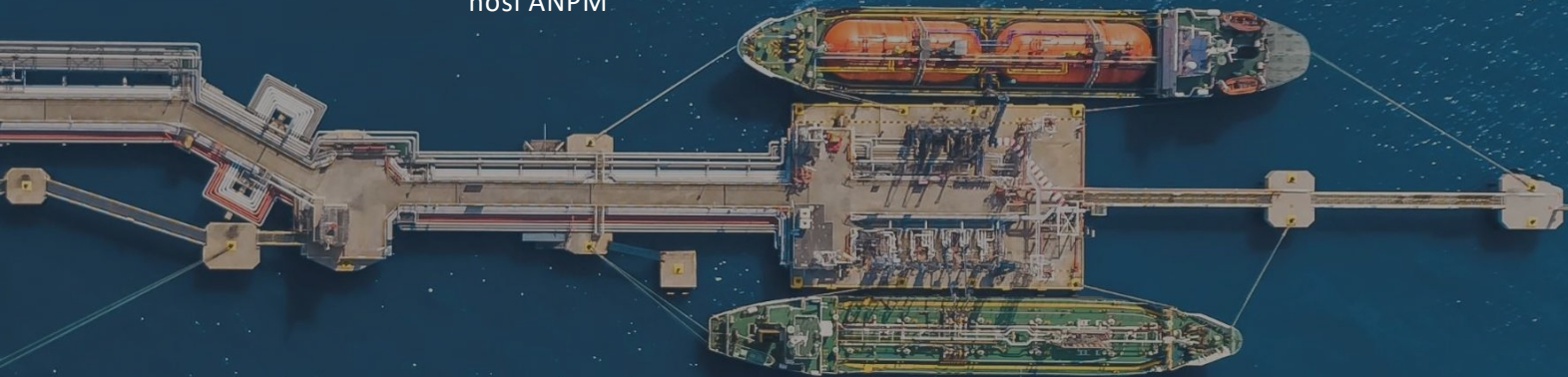
Timor-Leste oficialmente rekopera ona nia soberania iha 20 Maio tinan 2002. Depois referendu iha tinan 1999, Administrasaun Timor-Leste delega ona ba Nasoes Unidas (ONU) liu hosi administrasaun tranzitóriu nasoes Unidas iha Timor Leste (UNTAET). Durante periodu tranzisaun, UNTAET representa Estado Timor-Leste atu renegosiasaun ba fahe rekursu Petróleu iha Área Dezenvolvimentu Petróleu conjunta (AKDP).

To'o iha tinan 2019, Timor-Leste no Australia sidauk iha fronteira marítima final iha tasi Timor. Anterior governu rua hatur iha nia fatin kompleksu aranjamentu interinu atu fahe Petróleu estrai hosi sobrepozisaun (overlapping) zona desenvolvimento conjunta iha tasi Timor hanaran área desenvolvimento Petróleu conjunta (AKDP) tuir akordu tratadu tasi timor (TTT) área ne'e governu asina ona entre kompañia estrativa no ANPM. enkuadramentu Legál ba Área Exclusiva Timor-Leste tuir lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005. Área ne'e governa tuir kontratu fahe produsaun (KFP) asina ona entre Kompañia estrativa no governu.

Iha tinan 2003, Timor-Leste no Australia estabelese ona tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebé fornese enkuadramentu ba explorasaun Petróleu hot-hotu, no desenvolvimento iha ADPK. TTT (artigu 4) fó (provided) katak produsaun petroleu hotu iha AKDP hafahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

Iha tinan 2019, rezolusaun nu 15/2019, 27 Agostu kria ona atu realiza (perform) ratifikasaun tratadu fronteira marítima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste, define fronteira tasi (sea boards) entre Australia no Timor Leste. Atualmente, (1) Greater Sunrise governa hosi rezolusaun ne'e nian no regula hosi ANPM. (2) AKDP anterior tuir ona jurizdisaun esclusiva Timor-Leste no regula mos hosi ANPM

# 4





# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.1 Notisia durante 2020

### Santos kompleta akizasaun Australia

Iha loron 28 Maio 2020, Santos fó sai katak kompleta ona akizasaun hosi ConocoPhillips nia parte norte Australia no Timor-Leste nia rikusoin sira ba folin kompra ida ne'ebé ki'ik liu hamutuk USD bilau 1.265 no pagamentu kontinjéncia ida ne'ebé aumenta ba USD milau 200 depende ba desizaun finál Investimentu iha Barossa.

Akizasaun ne'e oferese operasaun no kontrolu ho kualidade ás portofoliu kustu tun, vida naruk asset natural gas no estratéjia infrastrutura LNG.

Santos' interese iha Bayu-Undan no Darwin LNG aumenta to'o 68.4% compilação (completion). Santos' interese iha projetu Barossa hodi ense fali (backfill) Darwin LNG aumenta to'o 62.5%.

Tranzaksaun partikular ne'e mos lidere (led) ba mudansa operador kontratu ba Bayu Undan Production Sharing Contract (PSC-TL-SO- T 19-12 no PSC-TL-SO-T 19-13). Hanesan parte ba conformidade (compliance) ba enkuadramentu regulamentu aplikave ba Timor-Leste, iha 24 Janeiro 2020 Santos presiza hetan (sought) aprovasaun ANPM's ba mudansa operador kontratu.

Iha 28 Abril 2020, ANPM aktu tuir artigu 33 hosi dekretu lei 24/2019 kona-ba tranzisaun titulu (titles) petróleu no regulamentu atividade petróleu iha kampu Bayu-Undan ho previo konsente hosi asaun (Acting) Ministru Petróleu no Rekursu Minerais no representante espiál hosi Governu ba setór petróleu, hetan ona (granted) aprovasaun ba mudansa operador kontratu hosi ConocoPhillips ba Santos.

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

### Timor Resources komesa esplorasaun iha posu iha sul Timor-Leste

Iha Jullu 2020, Timor Resources espeta atu komesa operasaun perfurasaun oleo iha sul Timor-Leste iha tinan remata ne'e nian ou sedu liu 2021, adianta tiha tanba pandemia COVID-19.

Espetativa katak produsaun bele komesa fulan 18 depois inisiu perfurasaun exploratório (exploratory), liu duni faze da1 ba konversaun posu no konstrusaun depozita ho kontratu esporta crude prepara hotu ona.

Fonte: <https://www.timorresources.com.au/onshore-oil-discovery-in-timor-leste/>



# 4 Enkuadramentu Regulamentu

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.2 Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

AETL refere ba territoriál Timor-Leste define ona hosi Lei atividade Petróleu (petroleum act) (Lei Nu.13/2005 altera hosi tempu ba tempu) hosi República Democrática de Timor-Leste. Lei ne'e aplika ba operasaun Petróleu iha territoriál tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no plataforma kontinentál ne'ebé, tuir lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ba objetivu esplorasau rekursu.

enkuadramentu legál relevante ba operasaun Petróleu iha mandatu Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) nia okos no kontratu Petróleu sira ne'ebé eziste mak hanesan tuir mai ne'e:

#### Lejizlasau

- Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005) – alterasaun dahuluk hosi Lei Nu.1/2019, 18 Janeiru no alterasaun daruak hosi Lei Nu. 6/2019, 4 Dezembru.
- Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) (Dekretu Lei Nu.20/2008)-alterasaun dahuluk hosi Dekretu Lei Nu 1/2016, 9 Fevereiru no alterasaun daruak hosi Dekretu Lei Nu. 27/2019, 27 Agostu.
- Tenderizasaun Públiku relasiona ho adjudikasaun (award) kontratu petroliferu (Dekretu Lei Nu.7 / 2005)
- Dekretu lei kona-ba operasaun petróleu iha tasi laran (Offshore) iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu.32/2016)
- Dekretu Lei kona-ba operasaun petróleu rai maran iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu. 18/2020)

#### Kontratu Fahe Produsaun

- PSC TL-SO-T 15-01
- PSC S-06-04 (Área Kontratu E)
- PSC TL-OT-17-08 (Bloku A) no alterasaun
- PSC TL-OT-17-09 (Bloku C) no alterasaun
- PSC TL-T-19-14
- PSC TL-SO-19-16

#### Lei Atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005)

Haktuir ba lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursu naturais inklui rekursu Petróleu. Timor-Leste iha titulu (title) ba rekursu Petróleu hotu ne'ebé eziste iha territóriu rai okos (subsoil) nian, no mos ba área rua hotu rai maran (onshore) no tasi laran (offshore).

Lei atividade petróleu Nu.13/2005 aplika ba operasaun petróleu iha territóriu tasi nian, inklui zona ekonomia esklusiva no Plataforma kontinentál ne'ebé tuir lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursu naturais inklui rekursu petróleu.

Timor-Leste iha titulu ba rekursu Petróleu hotu ne'ebé eziste iha territóriu rai okos (subsoil) nian, ba área rua hotu rai maran no tasi laran. Objetivu hosi Lei kona-ba (Lei) atividade Petróleu hodi fó benefisiu másimu ba Timor-Leste no povu mais posivel, hosi estabese rejime regulador sei permiti kompañia Petróleu hodi dezenvolve rekursu Petróleu.

Lei ne'e fó poder (empower) ba ministériu hodi authoriza kompañia Petróleu hodi explora no explota rekursu Petróleu. Rejime petróleu sira seluk mos hetan ona konsiderasaun, hodi nune'e atu estabese rejime ne'ebé tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha dezenvolvimentu atividade Petróleu nian.





# 4 Enkuadramentu Regulamentu

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.2 Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

#### Lei Atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005)

Rekursu Petróleu sira ne'e nain (owned) hosi Timor-Leste komponente estratéjiku ba ekonomia, iha valór potenciál ás no espera bele hetan reseita signifikante ba Nasaun.

Objetivu hosi Lei kona-ba (Lei) atividade Petróleu hodi fó benefísiu masimu ba Timor-Leste no povu mais posivel, hosi estabelese rejime regulador ne'ebé sei permiti kompañia Petróleu hodi desenvolve rekursu Petróleu.

Alende ne'e targetu atu maximiza Timor-Leste nia reseita Petróleu Lei refere mos preve ona (envisages) asisténsia atu atinje metas jerál desenvolvimentu nasaun nian. (country's broad development goals) reseita oleo, no desenvolvimentu rekursu sira ne'e sei permiti Timor-lesté ho efektivu liu tan atu trata (deal) ho nesidade desenvolvimentu no prioridade sira, tuir tan mai mak haforsa rekursu umanu, konsolida avansu (advancements) ne'ebé halao ona ate agora, aselera no sustenta kresimentu ekonomia, hamenus kiak no hadia moris povu Timor-Leste.

Objetivu seluk ho lei refere mak atu asegura estabilidade no transparénsia hodi regula desenvolvimentu rekursu Petróleu. Ho nune'e, lei komplementa rekizitu transparénsia aplika iha Timor-Leste, ou sidauk estabelese inklui sira ne'ebé relacionadu publikasaun informasaun no rai osan reseita petróleu.

Alterasaun dahuluk ba lei Nu.1/2019) kontinua hodi prezerva lei direitu partisipasaun estadu, legál pesoa no kualkér legál pesoa seluk totalmente nain ou kontrola hosi sira, partisipasaun masimu 20%, iha kualkér autorizasaun adjudikasaun (award) tuir termus sira hosi lei nian. Tuir mai, partisipasaun mos bele ás liu 20% bazeia ba tranzisaun komersiál entre parte sira tuir autorizasaun adjudikasaun (award). Lei ne'e efektivu imediatamente no hahu ona iha relatóriu tinan anteriór 2019.

#### Artigu 13 Lei Atividade Petróleu : Anunsia ba konkursu

1. (a) Ministériu bele konvida, liu hosi anunsia públiku, aplikasaun ba autorizasaun
- (b) Mesmu paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministériu eskolla hodi adjudikasaun (award) autorizasaun liu hosi negosiasaun direta sem fó sai konvite.
  - (i) En kazu hosi asesu autorizasaun; (in the case of Access Authorizations;) ou
  - (ii) En kazu ba tipu autorizasaun seluk hotu ne'ebé tenke halo duni ba interese públiku.
- (c) Karik ministériu adjudikasaun (award) autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebé hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenke apresenta razaun forte.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

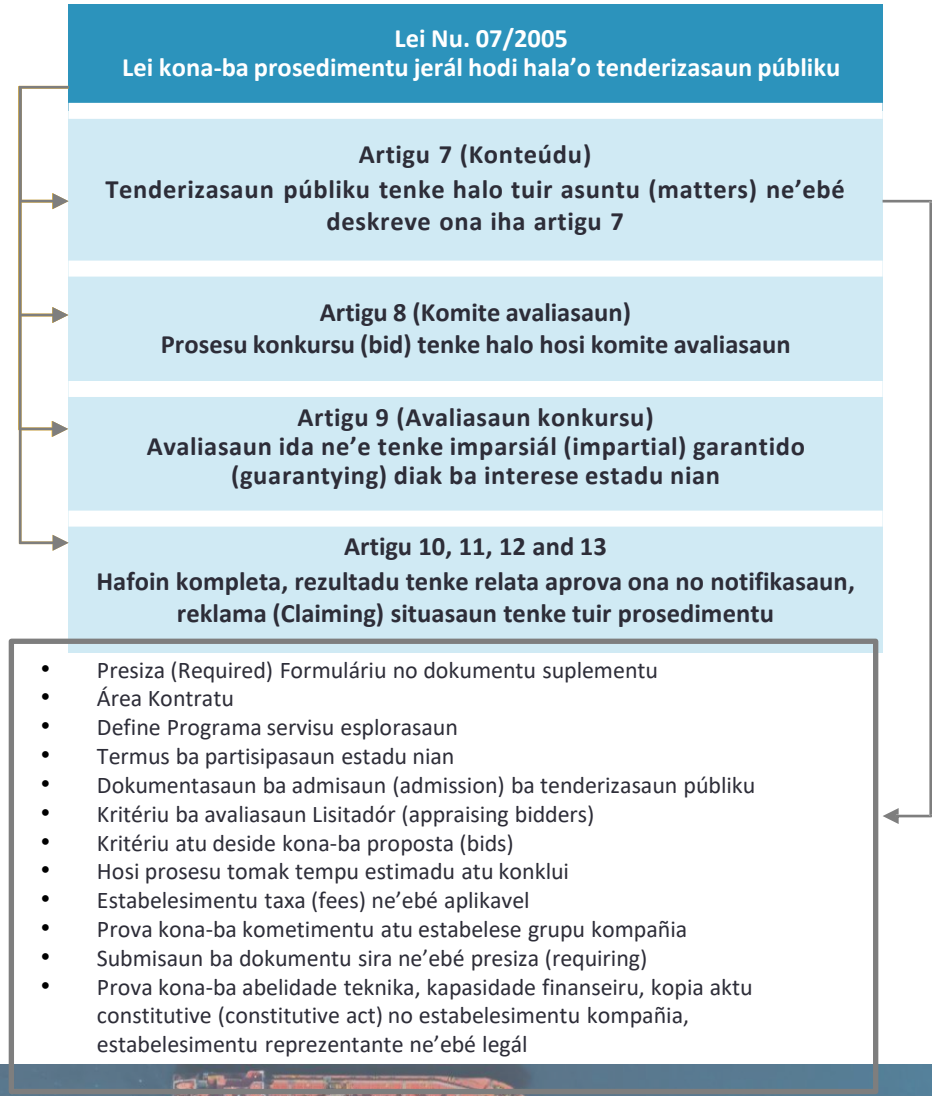
## 4.2 Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

### Tenderizasaun Públiku relasiona ho adjudikasaun (award) kontratu petrolíferu (Dekretu Lei Nu.7/2005)

Lei Nu.13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade Petróleu) estipula katak fó (granting) autorizasaun, inklui adjudikasaun (award) kontratu Petróleu ne'ebé hahu ho (preceded) tenderizasaun públiku. Lei ne'e estabesele ona prinsipiu sira ho targetu atu fó benefisia másimu ba Timor-Leste no populasaun mais posivel, hosi estabesimentu rejime reguladora ba kompañia Petróleu.

Dekretu Lei 7/2005 estabesele kondisaun sira oinsa ministériu sei atu prosesa (proceed) autoriza atividade Petróleu, ne'ebé deklarar partisipasaun estadu iha atividade Petróleu nian no mos oinsa atu dezenvolve. Transparénsia no Informasaun públiku fó sai (addressed) hanesan deit, fó informasaun falsu (misleading) sei penaliza hanesan deklarar ona ne'e.

kompañia no/ou grupu kompañia sira sei selesiona tuir baze submete proposta (bids) no anúnsiu públiku (public notice) fó sai hosi ministru petróleu no rekusu minerais, no politika enerjetika relasiona tender públiku ne'ebé relevante. Ministru refer sei reponsabiliza ba prosesu konkursu (bidding) hotu no mos responsabiliza ba fó (granting) autorizasaun prospeasaun nian (prospecting).



# 4 Enkuadramentu Regulamentu

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.2 Legál Área Esklusiva Timor-Leste (AETL)

#### Dekretu Lei Nu. 20/2008

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 Feveiru, 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 petróleo no minerais iha área Timor-Leste, área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Desenvolvimentu Petróleo Konjunta (AKDP) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM), Lei Atividade Petróleo Timor-Leste nian, Tratadu Tasi Timor no Mining Code.

#### Dekretu lei kona-ba operasaun petróleo tasi laran iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu. 32/2016)

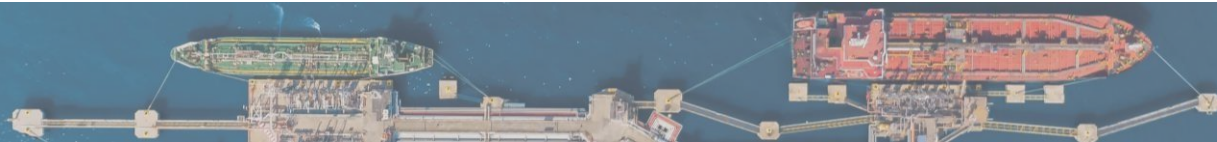
Dekretu lei ne'e regula operasaun petróleo, ho alvu ho atinje explorasaun efisiénsia no pratika explotaun no prevene soe foer (waste) no polusaun.

#### Dekretu lei kona-ba operasaun petróleo iha rai maran iha Timor-Leste (Dekretu Lei Nu. 18/2020)

Objetivu hosi dekreto lei ne'e mak atu regula operasaun petróleo relaciona ba petróleo rai maran rekursu rai maran, tuir artigu 31 hosi lei nu 13/2005 (Lei Atividade Petróleo).

Dekretu lei ne'e alfu ba:

- I. Asegura rekuperasaun masimu hosi rekursu petróleo Timor-Leste;
- II. Prevene soe foer (waste) no polusaun;
- III. Obriga (Enforce) uza ho seguru no efetivu ba explorasaun no pratika explotaun no pratika explorasaun;
- IV. Permitti (Enable) monotorizasaun efetivu, supervizaun no inspesaun hosi monotorizasaun operasaun petróleo, supervizona no inspesaun ba operasaun petróleo;
- V. Prevene violasaun ilegal (unlawful violation) direitu ba pesoa ne'ebé hetan afetadu.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.3 Enkuadramentu legál Área Konjunta Dezenvolvimentu Petrolíferu (AKDP) anteriór

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu refere estabesele ona Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta (AKDP) iha Tasi Timor, permiti ba explorasaun no explotaun rekursu Petróleu iha AKDP hodi benefisia ba populasaun Timor-Leste no Australia.

Lejizlasaun ne'ebé aplika ba operasaun iha AKDP mak hanesan tuir mai ne'e:

- Tratadu Tasi Timor (TTT)
- Interim Petroleum Mining Code
- Kodigu Minériu ba Petróleu
- Regulamentu Interinu fó sai tuir artigu 37 hosi Interim Petroleum Mining Code.
- (Direction) interinu fó sai tuir artigu 37 kodigu hosi Interim Petroleum Mining Code
- Matadalan Administrativu Interinu ba Área Konjunta

Dezenvolvimentu Petrolíferu

- Aranju Maritimu Balun iha Tasi Timor
- Greater Sunrise – Nota de Entendimentu
- Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

## Kontratu Fahe Produsaun (KFP):

Kontratu Petróleu inklui:

- PSC TL-SO-T 19-12 (anteriór JPDA PSC 03-12)
- PSC TL-SO-T 19-13 (anteriór JPDA PSC 03-13)
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20
- PSC TL-SO-T 19-10 (anteriór JPDA PSC 06-105)
- PSC TL-SO-T 19-11 (anteriór JPDA PSC 11-106)

(informasaun kona-ba KFP iha aneksu F no Aneksu G ba rekursu oleo no gás iha tasi okos.

Fonte: <http://www.anpm.tl/jpda2/> & [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 2020

### 4.4 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Esplorasaun Oleo no Gás

Iha tinan 2006, Timor-Leste no Australia aseita ona atu asina tratadu Internasionál relasionadu aranjamentu maritimu iha Tasi Timor:

- Tratadu Tasi Timor ne'ebé mensiona anteriór
- Tratadu Aranju Maritimu Balun Iha Tasi Timor (TAMBTT) akordu ida ne'e kleur ona la aplikavel hosi 2016
- Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI) ba Greater Sunrise

Alende ne'e, Nota de Entendimentu (MoU) Greater Sunrise nian espesifika aranjamentu adisiona ba kampu refere.

### Tratadu Tasi Timor (TTT)

Formalmente hatene ona Tratadu Tasi Timor asina ona entre Governu Timor-Leste no Governu Australia iha Dili, 20 Maio 2002 hanesan loron Timor-Leste atinje (attained) Independénsia hosi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao explorasaun Petróleu iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigor iha 2 Abril tinan 2003 tuir kedas ho troka notas (exchange notes) diplomátiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa hosi loron tama iha vigor ka bainhira fronteira marítima estabelese ona, ida ne'ebé mak sei mai uluk.

Tratadu Tasi Timor fó dalan (provides) atu hafahe (sharing) reseita (proceeds) hosi identifika rekursu Petróleu tuir akordo tasi okos (seabed) ne'ebé hanaran Área Dezenvolvimentu Petróleu Konjunta no sidauk determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua refere. Tratadu ne'e deklara espesamente katak direitu kada nasaun reklama sobreposicao (overlapping) iha tasi okos mantein.

Iha tinan 2019 rezolusaun nu.15/2019, 27 Agostu kona-ba ratifikasaun Tratadu Fronteira Marítima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste publika ona hodi ratifika Tratadu Tasi Timor (haree bloku foun iha Aneksu I). Timor-Leste no Australia konklui ona definitivu delimitasaun fronteira marítima entre estadu rua liu hosi tratadu no delimitasaun ne'ebé iha implikasaun kona-ba propriedade (ownership), jurizdisaun no jestaun rekursu oleo iha tasi timor.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.4 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gás

### Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI)

kampu Sunrise no Troubadour iha gás no kondensadu, koletiva hatene ona hanesan kampu Greater Sunrise ne'ebé lokaliza kuaze besik 150 kilometru sudeste Timor-Leste no 450 kilometru Noroeste Darwin, Northern Territory.

Iha Abril tinan 2019, Governu Timor- Leste, liu hosi Timor GAP, sosa ona 56.56% Greater Sunrise gás no kondensadu, hosi Conocophillips (30%) no Shell (26.56%). Woodside sei nafatin kaer (holds) persentajen hosi kampu refere.

Greater Sunrise AUI, hamutuk ho enkuadramentu legál seluk, (regula atividade petróleu iha Unidade área no Unidade Reservoir nian).

Iha 2019, rezolusaun Nu.15/2019, 27 Agostu publika ona hodi apresenta ratifikasaun tratadu fronteira marítima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste. Rezolusaun ne'e ratifika tratadu tasi timor no akordu unitizasaun internasionál hosi definisaun ba liña foun provizóriu geodesic iha área Greater Sunrise.

Liña final geodesic sei tama em vigor banhira Timor no Indonesia define fronteira kona-ba Plataforma kontinentál no deplasaun hosi kampu Greater Sunrise

### Greater Sunrise – Nota de Entendimentu (NdE)

Nota de Entendimentu (NdE) ba Greater Sunrise estabesele taxa (fee) relaciona ba unitizasaun hosi Greater Sunrise ne'ebé Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

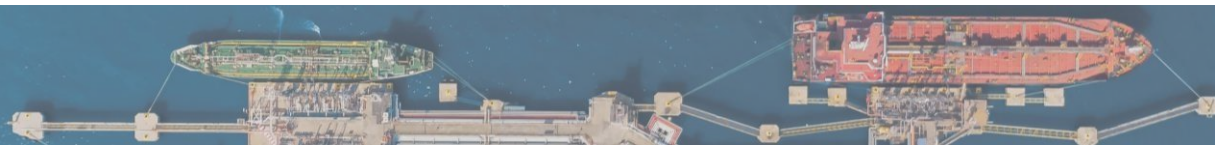
### Kodigu Minériu ba Petróleu (KMP)

Tuir artigu 7 (a) hosi Tratadu Tasi Timor, no sujeitu ba termus hosi tratadu ne'e, tuir fali mai mak Kodigu Minériu ba Petróleu adopta ona hodi regula explorasaun, desenvolvimentu no explotaun petróleu iha AKDP, ho mos esportasaun petróleu hosi área ne'ebé mak hanesan.

### Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC)

Interim PMC regula atividade petróleu dentro AKDP. Maske nune'e de faktu KMP estabesele ona. Interim PMC kontinua regula KFP sira tuir mai ne'e :

- PSC TL-SO-T 19-12 (anteriór JPDA PSC 03-12)
- PSC TL-SO-T 19-13 (anteriór JPDA PSC 03-13)
- JPDA PSC 03-19
- JPDA PSC 03-20



# 4 Enkuadramentu Regulamentu

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.4 Akordu espesifiku ho Australia kona-ba Explorasaun Oleo no Gás- lei foun desde 08/19

#### Greater Sunrise

Rezolusaun Nu.15/2019, 27 Agostu, hanesan mensiona antes relacionadu ba ratifikasaun tratadu fronteira maritima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste. relacionadu rejime espesial Greater Sunrise, Australia no República Democrática de Timor-Leste iha titulu ba petroleu oleo hotu produs ona reseita upstream hafahe (espesifikamente ba first tranche petroleum, Lukru Oleo no Impostu), derivadu hosi explorasun upstream produsaun petróleu iha kampu Greater Sunrise :

- iha rasio 70 percentajen ba Timor-Leste no 30 percentajen ba Australia iha eventu katak kampu Greater Sunrise dezenvolve signifika kadoras mai Timor-Leste; ou
- iha rasio 80 percentajen ba Timor-Leste no 20 percentajen ba Australia iha eventu katak kampu Greater Sunrise dezenvolve signifika kadoras ba Australia

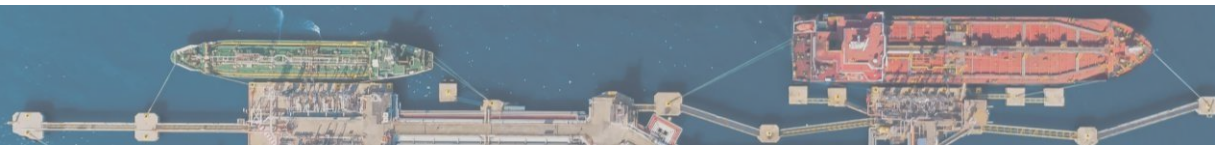
Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

#### Tuir Área AKDP anteriór

Haktuir ba rezolusaun Nu.15/2019, 27 Agostu, Área AKDP sai ona 100% jurizdisaun eksklusiva Timor-Leste no regula hosi ANPM. Tuir mai, ne'e rekere (required) iha “kooperasaun entre ANPM, DIIS no NOPSEMA relaciona ba seguru no efisien regulamentu ba kampu gás Bayu-Undan, inklui facilidade Bayu-Undan no kadoras Bayu-Undan, ikus liu mak atravesa shelf kontinentál rua Timor-Leste no Australia no Australia ezersa jurizdisaun eksklusiva kona-ba kadoras ”. hanesan tuir mai ne'e:

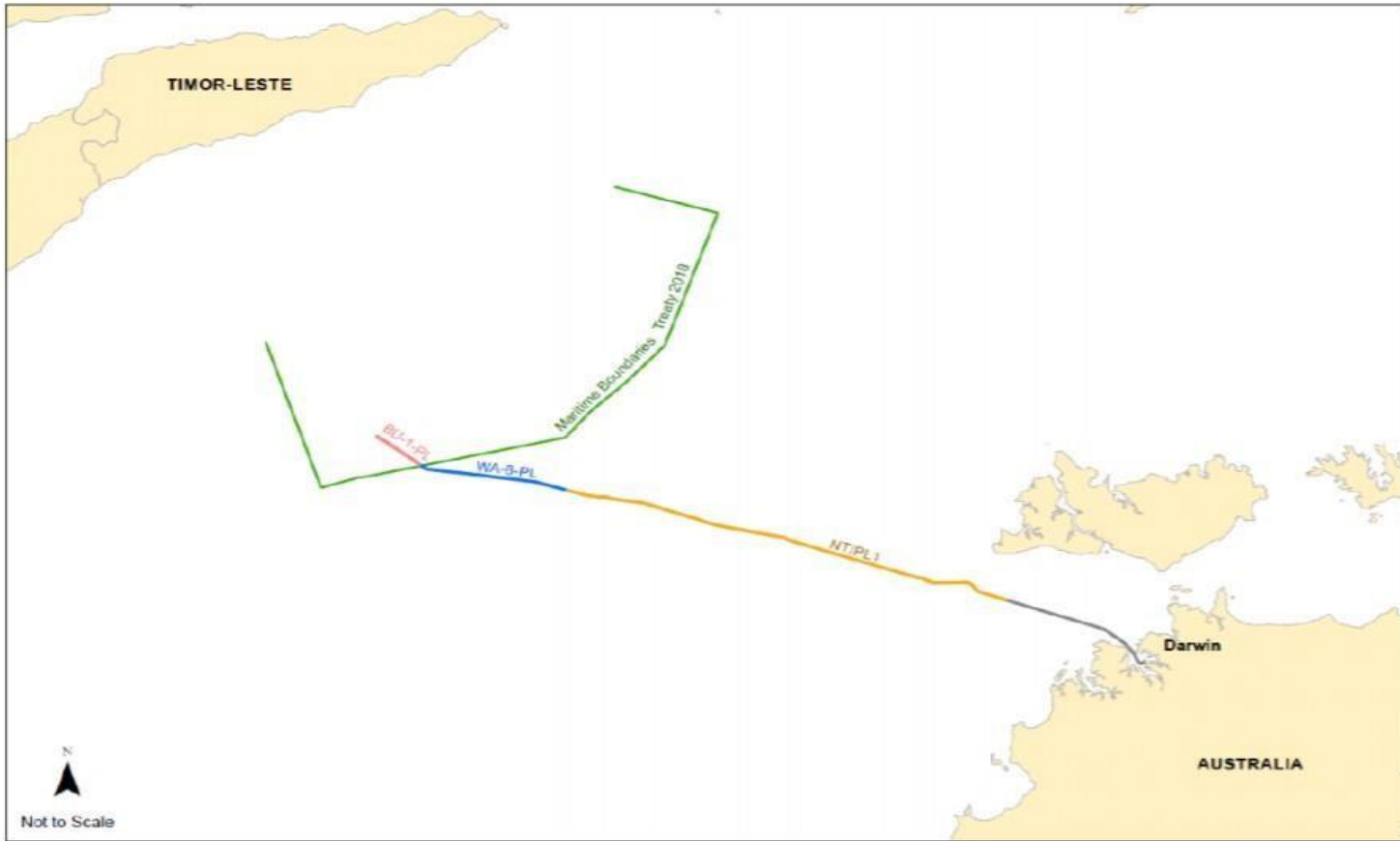
1. ANPM sei unikamente (solely) responsavel ba regula facilidade Bayu Undan, ne'e katak, instalasaun infaestrutura iha tasi laran (offshore) upstream iha kampu gás Bayu-Undan ne'ebé estrai no prosesu gás no likidu no rai (stores) likidu produs hosi kampu gás Bayu Undan maibe la inklui Kadoras Bayu-Undan;
2. The Department of Industry, Innovation and Science of Commonwealth of Australia (DIIS) sei responsavel ba rejime jere direitu (right) oleo no atividade iha área costeira fronteira be'e (watershed) (beyond 3 nautical miles) depois tasi territorial (after territorial sea) fora de (outer) limita Zona Ekonomia Eksklusiva Australia.
3. Australian National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) sei eksklusivamente regula Kadoras Bayu-Undan em nome de Australia, kobre hosi lisensa BU-1-PL, WA-8-PL and NT/PL1

Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolu%C3%A7%C3%A3o-do-Governo-No-23-2019-de-27-de-Agosto.pdf>



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.4 Akordu espesifiku ho Australia : Fronteira Maritima-rezolusaun parlamentu 15/2019



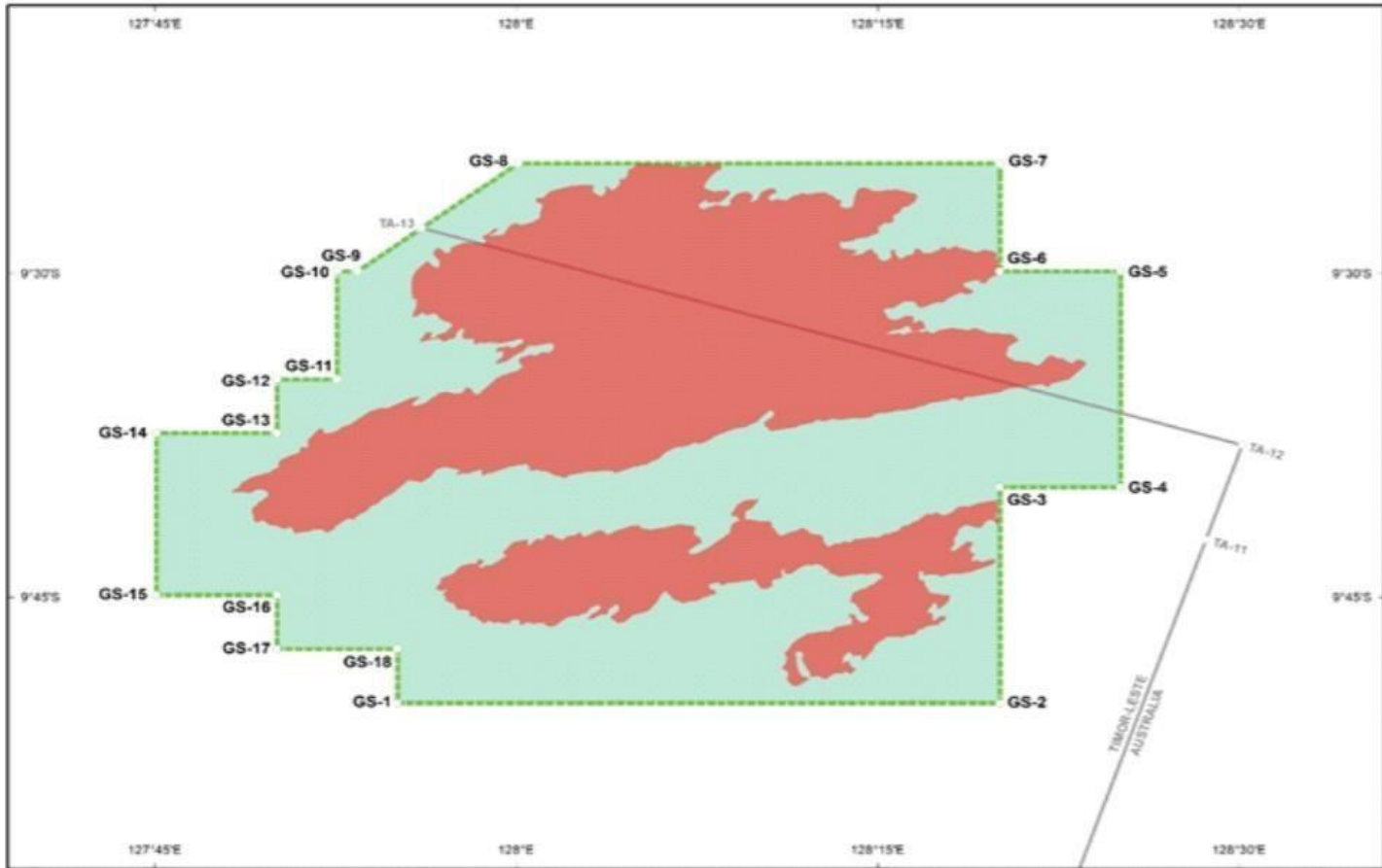
Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolução-do-Governo-No-22-2019-de-27-de-Agosto.pdf>





# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.4 Akordu espesifiku ho Australia : Fronteira Maritima-rezolusaun parlamentu 15/2019



Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolução-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>



# 4 Enkuadramentu Regulamentu

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.5 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 deketu-Lei Nu.20/2008,19 Juñu, instituisaun públiku Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) iha responsavel hodi administra no regula atividade petróleo no minerais iha área Timor-Leste, área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Desenvolvimentu Petróleo Konjunta (AKDP) tuir Dekretu-Lei (ne'ebé estabese ANPM), Lei Atividade Petróleo 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 estadu 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 haree nia funsaun hanesan Autoridade Designada ba objetivu (purposes) área rejime espezial Greater Sunrise no kaer funsaun hanesan AKDP anteriór, ne'ebé sai ona parte jurizdisaun eksklusiva Timor-Leste.

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

- Lei atividade petróleo 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;
- Lei Nu.12/2021 30 Juñu 2021, Kodigu Mineiru.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.6 Fundu Petróleu

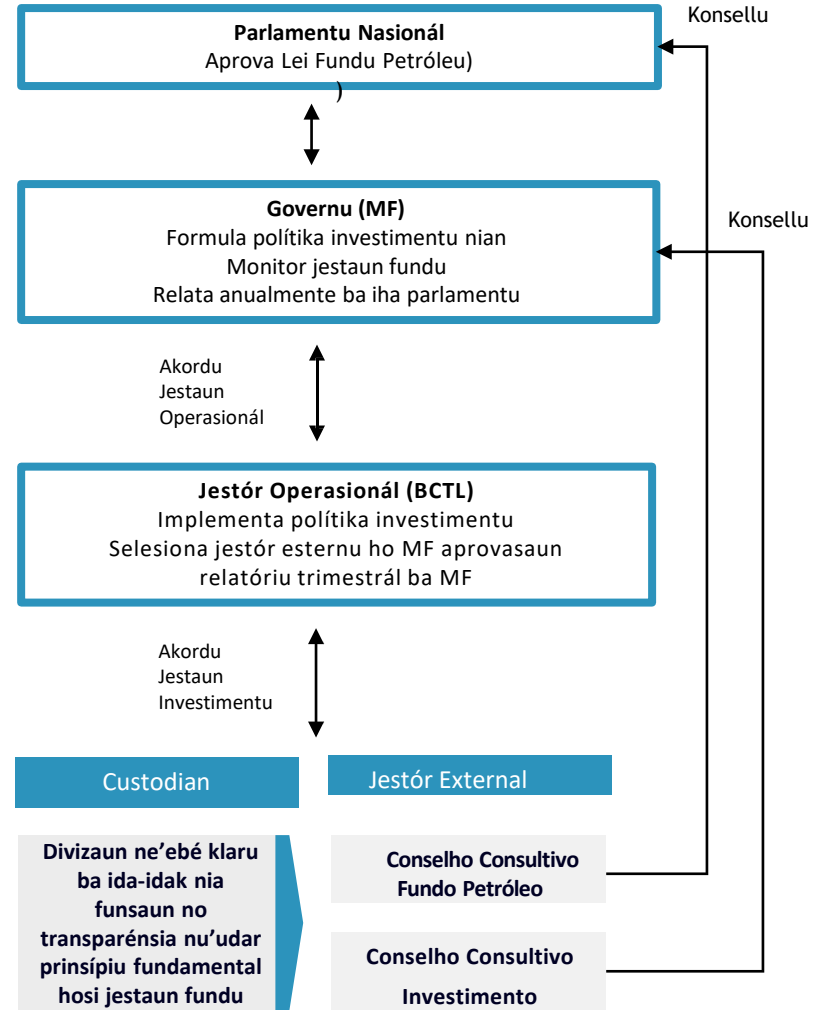
Estabelese ona fundu petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusionál ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstituisaun República mandatu utilizaun rekursu natural ne'ebé justu no equal tuir interese nasionál no rendimentu hetan (Derived) hosi explotaun rekursu sira ne'e bele ajuda (lead) hodi estabelese rezerva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

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 Finanzas 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 koleasaun 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

## Indústria Estrativa iha tinan 2020

### 4.6 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 koleasaun 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 inisiadu hatama ba iha fundu petróleu antes halao transferénsia ruma ba Orsamentu Estadu. Montante transferénsia sei guia hosi Rendimentu Sustentável Estimadu (RSE), ne'ebé estabese 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. razaun fundamentu uza RSE ne'e hodi hafasil gastus rendimentu petróleu ne'ebé temporáriu barak no proteje kontra afluxo volatilidade petróleu no salvaguarda ba uza 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.

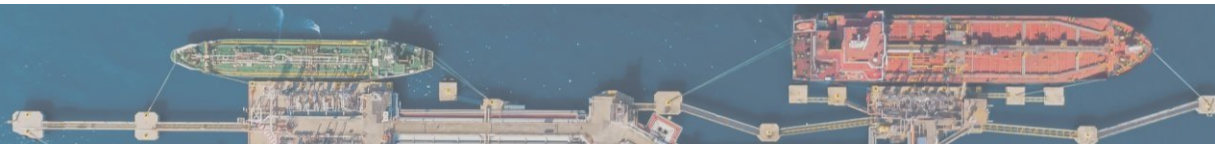
Bazeia ba Jestaun diak no politika investimentu prudente (hanesan kumpri (RSE) possibilidade bele mos atu aumenta liu hosi valór merkadu tinan ne'e nian hosi fundu mesmu nota katak reseita petróleu menus ona depois rezultadu tinan 2012 hosi presu mina ne'ebé tun.

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

### Balansu Fundu Petróleu no Fluxo

Iha 2020 balansu fundu aumenta USD 1,213 milaun (hosi USD 17,692 milaun iha 2019 to'o USD 18,905 milaun iha 2020). Retornu investimentu USD 1,773 milaun durante tinan ne'e nian.

Koleta ona reseita Petróleu USD 326 milaun. Montante ne'e konstituido hosi USD 145 milaun Impostu Petróleu no 165 milaun royalty no lukru hosi oleo no gás.





# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.6 Fundu Petróleu

### Levantamentu

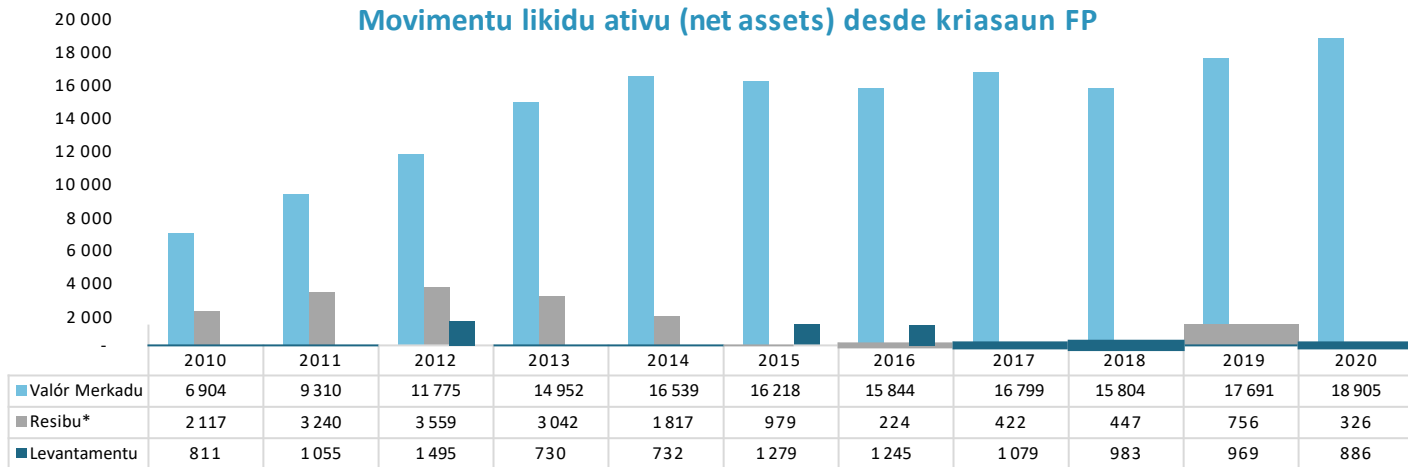
Levantamentu hosi fundu petróleu ne'e montante ne'ebé kuaze finansia governu hotu nia orsamentu jerál estadu, proposta orsamentu rua da1 ba 2020, la pasa hosi parlamentu, Timor-Leste opera tuir rejime duo-decimal to'ó Outubru 2020. parlamentu aprova estraordinária levantamentu 536 milaun hodi asiste pandemia COVID-19 (USD 219.5 milaun) no Financia rejime duo-decimal to'ó orsamentu aprova. total, ne'ebé levanta ona USD 886 milaun hosi fundu durante 2020.

Levantamentu iha 2020 USD 341.9 milaun ás liu fali USD 544.5 milaun RSE publika ona iha livru orsamentu finál 2020, mediu (averaging) 5% hosi FP, em vez de define ona 3%.

### Devolve Impostu (Tax Refund)

Iha 2018, Governu Timor-Leste aprova ona devolve impostu (tax refund) relacionadu 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, ne'e mo posivel iha futuru devolve impostu bele selu iha tinan oin mai hosi fundu petróleu, maske nune'e durante 2020 iha ne'eba laiha devolve impostu relaciona iha tinan anterior nian.

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



\* Montante prezenta ba resibu konsidera impostu petróleu, royalty no lukru oleo & Gás

Milaun USD



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.6 Fundu Petróleu

### Retornu Investimentu Likidu 2020

Estratéjia investimentu hosi fundu Petróleu dezeña hodi hetan (generated) retornu anúal 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 significante alokasaun ba iha equity ne'e presiza 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 juru fiksi (fixed interest).

Retornu investimentu fundu petróleu iha 2020 10,17%, nominál anúal retornu investimentu desde inisiu hosi fundu 4.8%, serka 2.9 % iha termu real depois deduzir inflasaun US.

dezempeñu ne'e prinsipalmente dirigido hosi portofoliu equity ho retornu 14,03%, portofoliu equity rekupera hosi monu klean ida (sharp fall) iha kuartél da1 hodi fó sai retornu anúal 14.0%. Interese fiksi alokasaun retornu 5.0% hanesan gravasaun bond capital gains bainhira yields monu tun. tuir mai avaliasaun deve independente Fundu Petroleu fó deve ba TIMOR GAP retornu negativu 8.3 % iha 2020,

### Dezempeñu Fundu Petróleu 2020

retornu totál fundu petróleu iha 2020 10.17% hanesan mensiona ne'ebé aumenta ba 13.25% retornu iha 2019.

Rua ne'e fiksi interest no equities fó sai (posted) gains solidu durante tinan ne'e nian.

portofolio equity rekupera hosi monu klean ida (sharp fall) iha kuartél da1 hodi fó sai retornu anúal 14.0%. Interese fiksi alokasaun retornu 5.0% hanesan gravasaun bond capital gains bainhira yields monu tun. tuir mai avaliasaun deve independente Fundu Petroleu fó deve ba TIMOR GAP retornu negativu 8.3 % iha 2020,

Detalla no informasaun liu tan kona-ba FP bele haree iha relatóriu anúal FP 2020.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.6 Fundu Petróleu

### Reseita Fundu Petróleu

Iha 2020, no mos iha tinan kotuk, 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.

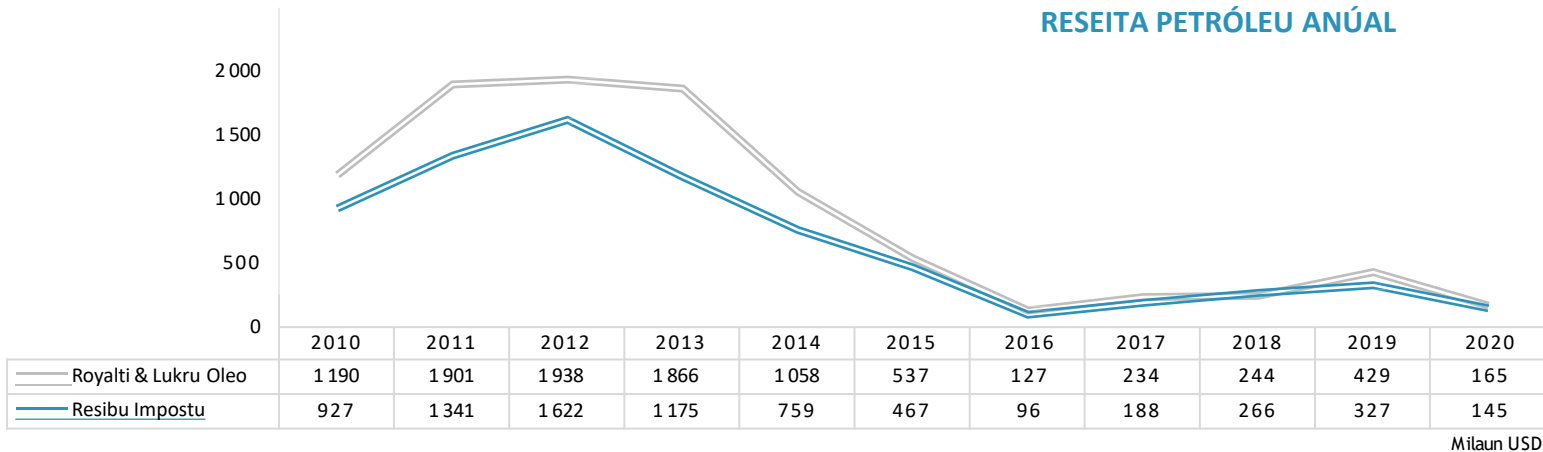
Reseita petróleu agrupo (collated) USD 326 milaun. Montante ne'e inklui USD 145 milaun iha impostu petróleu no 165 milaun iha royaltie no lukru oleo no gás. Produsaun oleo no gás tun oituan hosi USD 38 milaun BOE iha 2019 to'o 35.6 milaun BOE iha 2020. reseita iha 2020 mak 57% tun liu iha tinan anteriór fundamentál tanba fa'an tun tebes Covid-19 redus atividade ekonomia.

Iha 2020, fa'an ona kargo kondensadu 6 no kargo LPG 4, kompara ba iha tinan anteriór kargo 13 no kargo 7, kauza reseita dekliniu durante periodu ne'e nian.

Desde inisiu fundu nian, totál resibu petróleu totalizado USD 23,112 bilaun, ne'ebé inklui inisiu transfere reseita rekolla antes fundu ne'e kria, favór haree tabela iha kraik demostra reseita petróleu anúal desde 2010.

Hafahe entre reseita petróleu impostu no naun- impostu desde 2010 mak hanesan tuir mai ne'e:

RESEITA PETRÓLEU ANÚAL



# Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.6 Fundu Petróleu

Ultima iha Dezembru 2019, iha ne'eba identifika moras (disease) contagiosa ás tebes ne'ebé imediatamente prezisa atensaun hosi mundu tomak. Númeru ema ne'ebé afetadu aumenta no nível espalla mos sae ba bebeik, espensaun lais liu tan ba iha mundu.

Iha Marsu 2020, introdus ona confinamento mundialmente hodi kontein kazu númeru ne'ebé sae ba bebeik, obriga ema hotu tenke hela iha uma, negosiu sira ne'ebé la esensial mos taka no nasaun sira mos taka sira nia fronteira.

Estadu Emerjénsia konduzir (led) merkadu monu globál tanba taka mandatóriu negósiu sira no Timor-Leste, hanesan mos ba nasaun sira iha mundu ne'ebé mos afeta hosi pandemia ne'e.

Relasiona ba setór oleo no gás, ne'ebé afeta mos hosi pandemia Covid-19, iha ne'eba tun tebes reseita petróleu montante USD 326 milaun iha 2020 (USD 756 milaun iha 2019). Reseita ne'e inklui USD 145 milaun iha impostu petróleu no USD 165 milaun iha royalty no lukru oleo no gás.

Maske nune'e, ezekusaun susesu ba iha Bayu-Undan infill well (BUIW) dezvoltamentu iha 2018 permiti produsaun mantein ho nível similar durante tinan hira pasadu, reseita iha 2020 57% tun liu iha tinan anteriór, hanesan rezultadu fa'an tun tanba pandemia estadu.

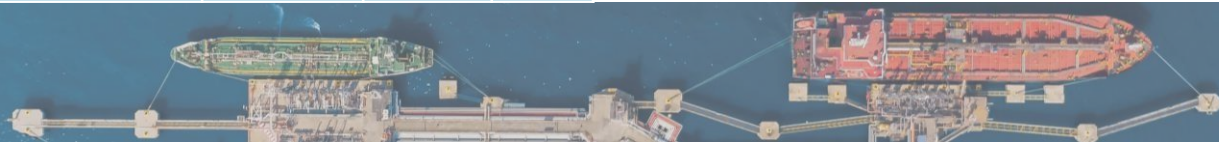
Tinan	2020	2019	Var.
Resibu Impostu (USD milaun)	145	327	- 55%
Royalti & Lukru Oleo (USD milaun)	165	429	- 62%
Resibu seluk	16	0	-
<b>Totál Resibu</b>	<b>326</b>	<b>756</b>	<b>- 57%</b>

Maske nune'e, Governu responde ho sasukat politikal fiskál (fiscal policy measures) hodi tenta limita ekonomia monu, prezerva traballadór sira no permiti kompañia halao nafatin negósiu durante confinamento.

Relasiona ho situasaun ne'e, lei tuir mai ne'e publika ona :

- Lei Nu. 2/ 2020, 6 Abril, ne'ebé aprova transfere estrordináriu hosi fundu petróleu, intende ba kobertura despeza incorrido durante tinan 2020, dentro prevensaun enkuadramentu no kombate moras Covid 19;
- Lei Nu. 5/2020, 30 Juñu, ne'ebé aprova transfere estrordináriu da2 hosi fundu petróleu iha finaseiru tinan 2020, no introdus alterasaun da1 ba Lei Nu. 2/ 2020, 6 Abril.

Fonte: <https://www.ifswf.org/sites/default/files/annual-reports/Timor%20Leste%20Petroleum%20Fund%20Annual%20Report%202020.pdf>



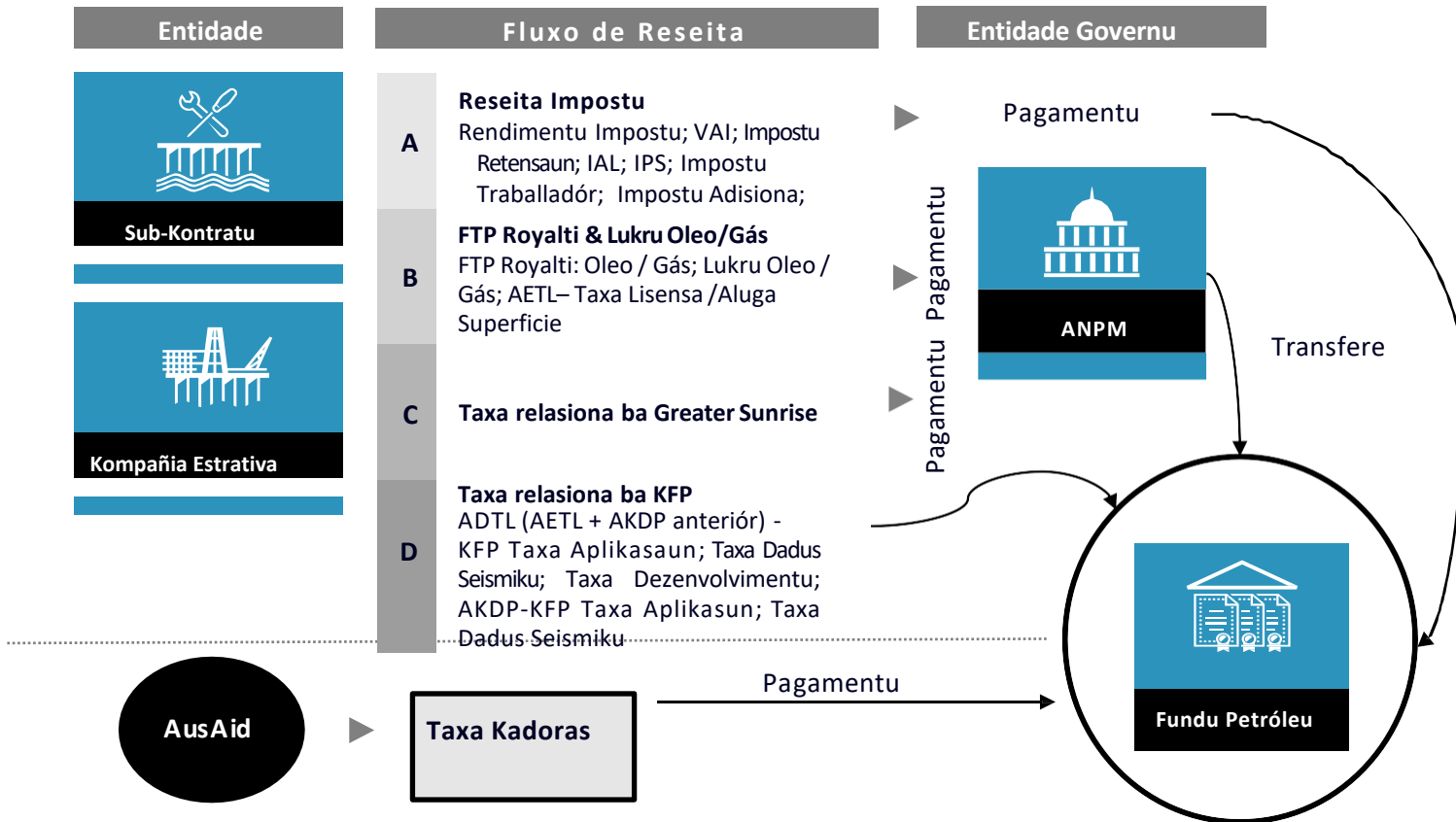


# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.7 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 fó deit ba (outsourced) kompañia estranjeiru. Reseita petróleu fluxo (flow) ba iha Timor-Leste nia fundu petróleu, hosi ne'eba mak porsaun balun levanta ba orsamentu governu hodi benefisia ba setór naun petróleu.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.8 Kompañia Estadu Públiku (KEP)

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

### TIMOR GAP, E.P.

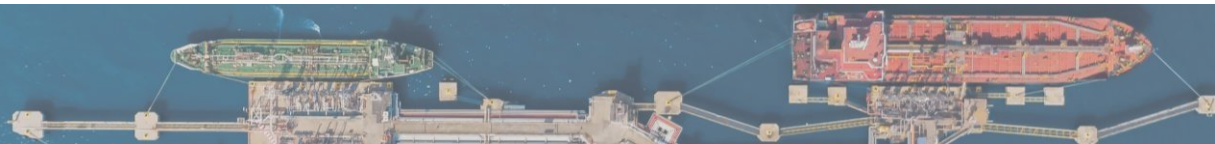
TIMOR GAP E.P. estabese hanesan kompañia nasionál Timor-Leste hosi dekretu lei Nu.31/2011. Objetivu prinsipál mak aktu em nome estadu atu kondús negósiu iha setór petróleu no gás.

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 (disbursement) fundu ba konta bankaria designadu kompañia nian. Tuir dekretu lei Art.4 nu.31/2011, TIMOR GAP iha dever atu submete relatóriu kada fulan tolu ba MPRM kona-ba utilizasaun fundu hosi transferénsia públiku adekuada. Detalla hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anuál TIMOR GAP tinan 2020

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 2020

### 4.8 Kompañia Estadu Públiku (KEP)

#### TIMOR GAP, E.P.

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

##### Upstream (Interese Bloku SPVs)

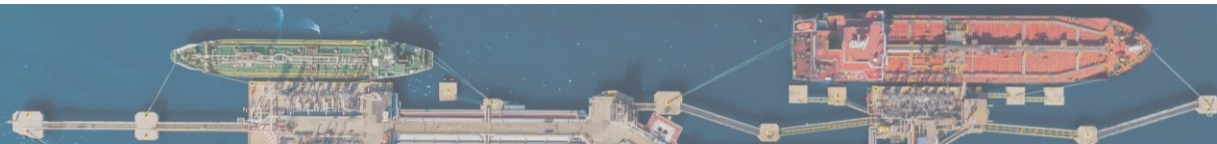
Atividade sira ne'e nain ba subsidiáriu hotu mak TIMOR GAP variabel hosi rai maran to'o tasi laran. Iha 2020 TIMOR GAP iha interese ba KFP hanesan tuir mai ne'e :

- 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 AKDP anteriór data efetivu 23 Outubru 2013. TIMOR GAP iha 24% share iha parseiru (JV).
- Funda iha Outubru 2015, TIMOR GAP Seismic Services nain hosi TIMOR GAP (60%) no subsidiáriu China National Petroleum Corporation, BGP Geopexplorer Pte, Ltd (40%) ho objetivu hodi fornese servis survey seismiku dentro territóriu Timor-Leste.
- Estabeselele iha 2015, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCK ne'e objetivu espesial veiklu ba offshore block TL-SO-15-01. In 18 Dezembru 2015, subsidiáriu ne'e hahu explorasaun tasi laran iha bloku TL-SO-15-01 holding 100% share iha KFP.
- TIMOR GAP CHUDITCH estabeselele iha 2016, hodi espanda ba TIMOR GAP Exploration & Production portfolio. 8 Novembru 2019, TIMOR GAP CHUDITCH no nia parseiru konsórsiu, SundaGas Banda Unipessoal, Lda., asina KFP ba TL-SO-19-16 área kontratu ho ANPM. TIMOR GAP 25% share iha konsórsiu.

- TIMOR GAP ONSHORE BLOCK harii ona 2017, hanesan SPV ho objetivu hodi entra PSC TL-OT-17-08, ho TIMOR RESOURCES ba explorasaun no esplotasaun iha rai maran Bloku A, sharing 50% share parseiru (favór haree iha Aneksu )
- Iha 2017, TIMOR GAP BONSHORE BLOCK B kria hanesan SPV ba partisipa iha atividade iha rai maran bloku B.
- Estabeselele iha 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C hanesan SPV ba bloku TL-OT-17-09 asina ho TIMOR RESOURCES, sharing 50% share parseiru. Favór verefika Aneksu G TIMOR GAP Bloku rai maran.
- Iha 2017, TIMOR GAP Drilling & Services kria ona tanba kompleksidade suplai servis iha negósiu upstream. Objetivu prinsipal mak atrai no melhora valór ekonomia komersial.

Estabeselele iha 2018, iha ne'eba kria subsidiáriu hat (4) nain hotu mak hanesan tuir mai ne'e:

- TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL2, Unipessoal, Lda., ho objetivu hold interese partisipasaun iha retensaun aluga NT/RL2 hosi kampu Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE RL, Unipessoal, Lda., ho objetivu hold interese partisipasaun iha retensaun aluga NT/RL hosi kampu Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, Unipessoal, Lda., ho objetivu hold interese partisipasaun iha PSC JPDA 03-19 hosi kampu Greater Sunrise.
- TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-20, Unipessoal, Lda., ho objetivu hold interese partisipasaun iha PSC JPDA 03-20 hosi kampu Greater Sunrise.



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.8 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

### TIMOR GAP, E.P.

#### Servis Oleo & Gás

- Kria iha 2014, TIMOR GAP Oil & Gas Marine no Logistics fornese servis jerál ba indústria marítima no suporte servis ba indústria petróleu.

#### Tasi Mane Projetu subsidiáriu

- Estabelese iha 2015, South Horizon Offshore Services, Lda, nain hosi TIMOR GAP Oil & Gas Marine and Logistics (51%) no hosi Siglar Offshore Services Timor (49%), ho objetivu hodi fornese suporte servis ba ro no marineiru no istalasaun tasi laran iha tasi timor.

#### Rezultadu reseita no finanseiru

TIMOR GAP simu subvensaun (grant) hosi Governu USD 15,227,966 durante tinan remata 31 Dezembru 2020 (2019: USD 16,900,000).

Alende ne'e depende ba subvensaun hosi governu hodi kobre despeza ba projetu hotu, kompañia mos hetan rendimentu hosi komersiu negósiu mina totalizado USD 147,914 (2019: USD 226,983).

Grupu ne'e mos iha likida (liquidated) ida hosi asosiasaun kompañia hanaran GAP-MHS Aviation, Lda. Dissolve ona iha 22 Janeiro 2020.

Konsekuentemente, TIMOR GAP simu ona rendimentu devidendo montante to'o USD 121,059 ne'ebé konta ona hanesan standalone financial statements.

Ho baze grupu ba Profit & Loss antes impostu mak USD 698,148,094 (2019: - 4,476,612 USD) ne'ebé iha redusaun hosi total rendimentu impostu no defirir (deferred) despeza impostu. USD - 4,476,612 (2018: USD -1,514,899).

Fonte: [https://www.timorgap.com/wp-content/uploads/2022/10/AR20\\_English\\_Final\\_TO\\_UPLOAD.pdf](https://www.timorgap.com/wp-content/uploads/2022/10/AR20_English_Final_TO_UPLOAD.pdf)





# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha tinan 2020

## 4.8 Kompañia Públiku Estadu (KPE)

### Nota breve kona-ba adjudikasaun (award) Direta Rai Maran TIMOR GAP:

TIMOR GAP, E.P., Kompañia Nasionál Estadu Timor-Leste, adjudikasaun (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 aprosimada 1000km<sup>2</sup>.

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

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

- (i) nu kazu asesu autorizasaun ou (in the case of Access Authorizations; or)
- (ii) (ii) nu kazu tipu autorizasaun seluk, ne'ebé iha interese públiku prezisa 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](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 adjudikasaun (award) ne'e tenke halao duni ba interese nasional 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) negósio no benefisia hosi espensaun setór refere.

Aktu bazeia ba lei atividade petróleu, ho ida ne'e mak Ministériu adjudikasaun (award) kontratu petróleu sira ne'e signifikativa negosiasaun direta bazeia ba interese nasional 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 Produusaun (KFP) TL-OT-17-08, kobre Munisipiu Covalima no Bobonaro no (PSC's) TL-OT-17-09, kobre Munisipiu Manufahi no Ainaro.

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



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.9 Divulgasaun Lisensa/Kontratu

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

Standard EITI 2019 rekere (require) katak iha ne'eba sei iha divulgasaun relacionadu 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 tenke divulga :

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

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

Fonte: EITI Standard 2019

konsekvente, ANPM divulga dokumentu ne'ebé prezisa 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/ipda2/> & <http://www.anpm.tl/teio/>

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

ANPM espeta hodi 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 pedidu, hodi husu informasaun liu tan iha sira nia sitio.

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

### Nota seluk

Durante prosesu ba adjudikasaun (awarding) lisensa, entidade tenke komesa aplika hodi obtein lisensa. Tuir aplikasaun, ANPM sei halao detalla analiza ba kada entidade ba lista aplikante no ho sira ne'ebé dentro parametro, sei bele ba oin nafatin ho etapa sira tuir mai tan, prosesu licitação, momentu licitação, adjudikasaun (awardees) lisensa sei determina ona.

Detalla kona-ba prosesu sira hotu bele hetan iha ANPM nia sitio, inklui sesaun akontese durante redonda (round) ne'e no informasaun kona-ba adjudikasaun (awardee) lisensa.

Iha tabulasaun komunikadu imprensa, posivel bele hetan tan informasaun dokumentu adisiona ne'ebé fó sai hosi ANPM, ho informasaun atualizado kona-ba setór refere.

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



# 4 Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha tinan 2020

## 4.10 Perspetiva Soseidade Sivil

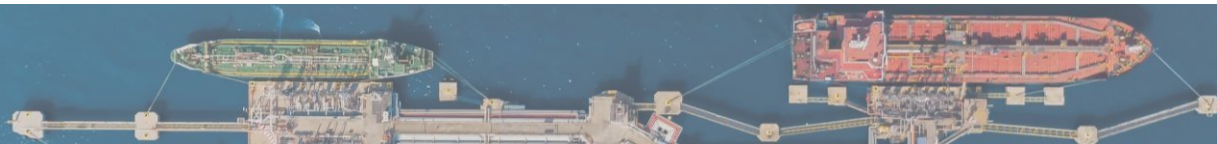
Durante periodu 2020, tinan fiskál ba relatóriu TL-EITI, organizaun sosiedade sivil iha Timor-Leste (OSS) iha limita asesu hodi realiza (carry out) sira nia atividade tanba impose restrisaun COVID-19 hosi Governu. Situasaun politika ladun diak (unsure) afeta ema nia ekonomia Timor Leste. Relata ona katak por volta 65% hosi populasaun mak lakon ona sira nia servisu. Sistema orsamentu duodecimal sei fornese rekursu insuficiente hodi suporte komidade nia rendimentu lora-lora nian.<sup>1</sup>

Hodi respeitu deit rekizitu EITI 1.3, 1.5 no 7.1, OSS envolve ativa iha prosesu konsultasaun ho Timor Resource P/L, no mos kordena ho autoridade governu no KPE (TIMOR GAP, E.P.) kona-ba atividade sira iha kampu envolve. Jeralmente, topiku ne'ebé diskute iha enkontru, OSS enkorajen entidade sira ne'e hodi fornese informasaun klaru kona-ba aspetu ambiente iha kompañia operasaun no mos kooperativa sosiál no konteúdu lokál.<sup>2</sup>

Bazeia ba referénsia EITI iha leten, OSS garantia esforsu hodi kontribui kona-ba prosesu transparensia EITI no aseguara substansiál limita materialidade (materiality threshold) ne'ebé enkoraja koleasaun dados hosi entidade relatores hosi setór mineiru, oleo no gás iha nasaun ne'e nian. Maske nune'e aseita limita substancialmente kobre rekonsiliaun informasaun hosi oleo no gás, OSS permanecer preokupa ho reseita hosi industria mineiru ne'ebé la relata tanba bareira montante limita ki'ik liu. Tan ne'e, OSS kontinua hodi advokasia ba inkluziun detalla hodi kobre atividade mineiru ne'ebé inklui reseita governu hosi setór mineiru emfaze (emphasizing) orsamentu estadu.

<sup>1</sup> <http://matadalaninstitute.blogspot.com>

<sup>2</sup> CGT and La'o Hamutuk Minutes Note





# Rejime Impostu

rekizitu 2.1 hosi Standard EITI 2019, Timor-Leste tenke divulga deskrisaun rejimentu fiskál administra indústria estrativa.

setór petróleu Timor-Leste atualmente kompostu hosi jurizdisaun rua ne'ebé diferente ho rejime fiskál no legál ne'ebé diferente:

1. Área Rejime Espesiál Greater Sunrise – Jere konjuntu hosi Australia no Timor-Leste:

- Kobre hosi Tratadu Fronteira Maritima ne'ebé kobre ba kampu Greater Sunrise;

2. Área Esklusiva Timor-Leste (AETL) jere hosi Timor-Leste ba tasi laran no rai maran.

Timor-Leste opera tuir sistema Kontratu Fahe Produsaun. Operasaun petróleu iha área rejime espesiál Greater Sunrise no jurizdisaun esklusiva Timor-Leste kondús tuir KFP konklui entre Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) ne'ebé mos hatene ona hanesan Autoridade Designadu tuir Tratadu Fronteira Maritima no kontrator

Alende ne'e, TTT garante direitu tributação (taxation right) reseita petróleu hosi AKDP Timor-Leste 90% no 10% ba Australia.

iha 2019, lei foun entre em vigor tanba rezolusaun 15/2019 hosi ratifikasaun Tratadu Tasi Timor. Tuir lei 5/2019, iha troka ba leizlasaun impostu ba kontratu sira iha AKDP anteriór, hanesan rekere (required) tuir tratadu fronteira maritima no lei fiskál foun, rejime espesiál ba Greater Sunrise tenke formula ona.

Sesaun ne'e sumariza rejime fiskál ba kada jurizdisaun.

# 5





# 5 Rejime Impostu

## 5.1 AETL – Área Esklusiva Timor-Leste

### TFM (Jurizdisaun Esklusiva Timor-Leste + AKDP anteriór)

Rejime Impostu aplikavel ba jurizdisaun esklusiva hosi AETL Timor-Leste mak:

- Regulamentu UNTAET Nu.2000/18;
- Lei Impostu Petróleu Nu.7/2005 troka fali ona ho Tax and Duties Act Dekretu Lei Nu.8/2005 altera hosi Lei Nu.5/2019.

Ba AKDP anteriór, alende Bayu Undan no Greater Sunrise, provizaun impostu tuir mai fornese tuir lei Nu.5/2019 27 Agostu no alterasaun dahuluk Lei Nu.8/2008, 30 Juñu 2008, aprova tax and duties Act. Introdus ona troka espesifiku mak:

- Kona-ba IPS tarefa ba AKDP anteriór redus ona hosi 22.5% to’o 19.8% no ba jurizdisaun Australia anteriór redus ona hosi 22.5% to’o 0%;
- Designada Impostu servis no impostu retensaun sira redus ona 90% durante faze dezenvolvimentu no eploitasauun redusaun ba tarefa ne’e sei la aplika to’o data produsaun dahuluk.
- Isenção (exemption) direitos aduaneiros (custom duties) ba importa hotu ba operasaun petróleu iha área kontratu AKDP anteriór no sei sujeitu deit ba direitu aduaneiros bainhira importa beins sira ne’e permanente transfere iha território alende ne’e mos área kontratu AKDP anteriór.

### Rendimentu Impostu / Designada impostu servis / impostu fa’an

Impostu rendimentu aplika ba Kontrator ho nia tarefa 30%. Tarefa ba designada impostu servis ba kontrator mak 12%. Tarefa ba impostu fa’an kona-ba importa beins mak 6%.

### Impostu Retensaun

Tarefa 6% sei aplika ona ba rendimentu brutu hosi beins no servis (WIT) ba Sub-kontrator sira no forneseментu sira seluk ne’ebé fó servis iha atividade Petróleu iha AETL.

### Impostu Importa

Impostu importa (Import duty) aplika ba importa beins mai Timor-Leste. Tarefa ba impostu importa mak 6%.

### Provizaun Abandono

Ba objetivu impostu nian, montante, permiti hosi KFP no aprova ona hosi ANPM, reserva fundu abandono bele reklama dedusaun impostu ba komputasaun rendimentu impostu (computing the income tax).



# Rejime Impostu

## 5.1 AETL – Área Esklusiva Timor-Leste )

TFM (Jurizdisaun Esklusiva Timor-Leste + AKDP anteriór)

### Impostu Petróleu Suplementár (IPS)

Kontrator sira (AETL) mos sujeitu ba IPS (IPS hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru Upstream) no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (accumulated net receipts) ba operasaun petróleu hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir ho fórmula mak hanesan tuir mai ne'e:

$ANR \times 22.50\% / (1-r)$ , and  $ANR = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$

Ne'ebé:

ANR – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira

r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)

A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian

I – Despeza jurus (expenses interest)

### Rendimentu Impostu Saláriu (RIS)

iha Timor-Leste kona-ba sira renumerasaun (remuniration) traballadór sira ne'ebé fó servis relativa ba iha atividade Petróleu iha AETL sujeitu ba (RIS).

tarefa (RIS) iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10% (menus hosi US\$ 550) ou (US\$55 + 30% x montante saláriu ás liu hosi US\$550) rendimentu Brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun ne'ebé similaridade.

Kréditu impostu fulan nian ho US\$ 10 mos aplika ba traballadór rezidénsia ne'ebé mak ema natural (natural person).

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi RIS mak 20% hosi renumerasaun.



# 5 Rejime Impostu

## 2.AKDP anteriór – kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise

Rejime aplikavel ba kampu rua mak hanesan tuir mai:

### Bayu-Undan:

- Reglamentu UNTAET Nu.1/1999 25 Outubru 1999,
- Lei 3/2003 Tax of Bayu-Undan Contractor (ToBuca),
- Lei 4/2003 Tax Stability
- Reglamentu UNTAET Nu.2000/18
- Tratadu Tasi Timor substitui (replace) hosi Tratadu Fronteira Maritima depois 30 Agostu 2019
- Lei 5/2019 (Altera Lei 3/2003 no 4/2003) depois 30 Agostu 2019

### Greater Sunrise:

- Reglamentu UNTAET Nu.1/1999 25 Outubru 1999
- Tratadu Tasi Timor substitui (replaced) hosi Tratadu Fronteira Maritima depois 30 Agostu 2019
- Lei impostu rendimentu (Income tax law) 25 Outubru 1999
- Reglamentu UNTAET Nu.2000/18

## AKDP – Rejime Impostu Kampu Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan (kobre PSCs TL-SO-T 19-12 no TL-SO-T 19-13 (anteriór JPDA 03- 12 no 03-13 pre-TFM) iha AKDP anteriór no hanesan governa hosi Tratadu Tasi Timor to’o 30 Agostu 2019, legalmente sei sai parte ba Timor-Leste nia Territóriu TFM. Lei Jerál Tributacao (refere ba lei kona-ba impostu rendimentu-lei impostu Indonesia 25 Outubru 1999) sujeitu ba modifikasaun liu tan hanesan rezultadu hosi ToBuca no lei kona-ba Dezenvolvimentu petróleu iha tasi timor (Tax Stability Act), alterasaun diploma Lei 5/2019 depois rezolusaun 15/2019. lei foun formaliza tranzisaun antes kondisaun fiskál ba tratadu foun.

### Rendimentu Impostu

- Rendimentu Impostu Koorperativa ba kontrator ho tarefa fisku 30% hosi rendimentu ne’ebé atu kona impostu tinan nian (annual taxable Income).
- Rendimentu Impostu Koorperativa tuir tarefa progresiva mak: 10%, 15% no 30% hosi rendimentu ne’ebé atu kona impostu tinan nian (annual taxable Income).

### Provizaun Abandono

Ba objetivu impostu nian, montante, permiti hosi KFP no aprova ona hosi ANPM, rezerva fundu abandono bele reklama dedusaun impostu ba komputasaun rendimentu impostu (computing the income tax). Dedusaun permiti ba objetivu IAL bazeia ba akontese kustu abadono no redusaun hosi proporsaun share Timor-Leste tuir TTT mak 90%.



# 5 Rejime Impostu

## 5.2. AKDP anteriór– kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise

### Impostu Adisiona Lukru (IAL)

Kontrator sira iha Bayu-Undan mos sujeitu ba IAL, IAL mos hanesan impostu suplementár iha Timor-Leste ne'ebé selu ona hosi kontrator sira kona-ba lukru upstream no sei aplika ba kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu hosi resibu likidu akumulativu (Accumulated Net Receipt's/ANR) ba operasaun petróleu hosi tinan ne'ebé kalkula ona tuir fórmula mak hanesan tuir mai ne'e:

$$\text{ANR} \times 21.50\% * (1-r), \text{ and } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (I \times (1-r))) + B$$

Ne'ebé:

- ANR – resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi Kontrator sira
- r – Rendimentu Impostu (atualmente 30%)
- A - Resibu likidu (net receipts) ne'ebé akumula hosi tinan anteriór;
- B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan atuál nian
- I – Despeza juru nian (expenses interest)

### Valór Adisiona Impostu (VAI)

VAI iha tarefa hosi 9% aplika ona ba "taxable services" ne'ebé inklui iha AKDP liu hosi servis halo ona (rendered) ou beins ne'ebé fornese hosi kompañia (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

### Impostu Retensaun

Iha ne'eba iha tarefa balun mak aplika kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba sub-kontrator sira no forneselementu sira seluk ne'ebé fó servis iha atividade petróleu iha ADPK hanesan mensiona iha artigu 8 hosi revisaun lei 3/2003. aplikavel tarefa IR depende ba iha tipu servis (Ezemplu servis perfurasaun (Rig), servis konstrusaun, servis tékniku, jestaun, Legál no servis kontabilidade, royalty no sira seluk). Haree artigu 8 Lei 5/2019.

### Rendimentu Impostu Saláriu (RIS)

Traballadór sira ne'ebé fó servis relativamente ba iha atividade petróleu iha aneksu F hosi AKDP sujeitu ba (RIS) iha Timor-Leste ba sira nia remunerasaun.

Tarefa RIS iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun similaridade.

Ezemplu, em kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi RIS mak 20% x 90% = 18% hosi renumerasaun.

## AKDP anteriór– rejime impostu kampu Greater Sunrise

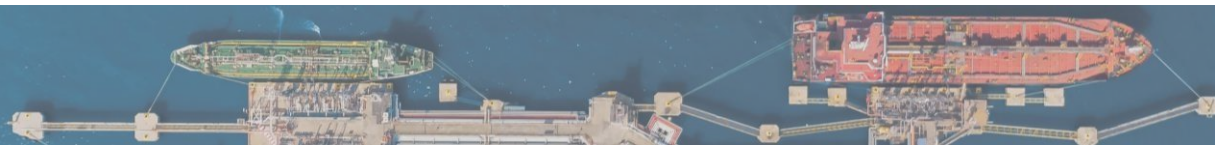
Kampu Greater Sunrise (kobre PSCs JPDA 03-19 no 03-20) lokaliza iha parte dentro TFM (iha AKDP anteriór) no parte balu iha liur (outside) no iha jurizdisaun eksklusiva Australia nian.

Rejime impostu depois 30 Agostu 2019, governa hosi TFM.

Diferensa maior hosi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater Sunrise mak de faktu termus fahe produsaun 30%, ba Timor no 70% ba Australia karik dezenvolve kadoras liga (linked) ba Australia, 70%, ba Timor no 30% ba Australia karik dezenvolve kadoras liga (linked) ba Timor-Leste, alende ne'e iha ne'eba iha Impostu Lukru Filial (Branch Profit Tax) em vez de Impostu Adisiona Lukru (IAL)

### Rendimentu Impostu

- Lei Rendimentu Impostu tarefa fiksi ho 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable income) ba kontrator sira
- Impostu Rendimentu Koorporativa ba sub-kontrator sira tuir tarefa progresiva: 10%, 15% e 30% hosi rendimentu ne'ebé atu kona impostu (taxable income).





# 5 Rejime Impostu

## 5.2. AKDP anteriór – kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise

### VAI

VAI iha tarefa hosi 9% aplika ona ba "taxable services" fornese iha AKDP hosi servisu ne'ebé halo ona (rendered) ou beins hosi kompañia suplai (ezemplu. Sub-Kontrator sira).

### Impostu Lukru Filial (Branch Profit Tax)

Kontrator Greater Sunrise sujeitu ba (ILF) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% depois lukru impostu. Tuir TTT, ILF ho 20% redús on ba 15%, ne'ebé ba kompañia rezidente hosi Australia ou hosi Timor-Leste nian.

### Impostu Retensau

Iha ne'eba iha tarefa balun mak aplika kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk ne'ebé fó servis iha atvidade petróleu iha AKDP no futuru rejime espeisial Greater Sunrise.

### Rendimentu Impostu Saláriu

Traballadór sira ne'ebé fó servis relativamente ba iha atvidade petróleu sujeitu ba (RIS) iha Timor-Leste ba sira nia remunerasaun. Tarefa RIS iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun similaridade. Sei traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi RIS mak  $20\% \times 90\% = 18\%$  hosi renumerasaun, bazeia ba regulamentu UNTAET Nu.1999/1, 25 Outubru

## AKDP anteriór – kampu sira seluk

Rejime impostu aplikavel ba operasaun petróleu realiza iha AKDP, alende ne'e Bayu Undan no Greater Sunrise, mos sujeitu ba 90% tanba hosi TTT.

### Rejime impostu iha kampu sira seluk AKDP:

- Tratadu Tasi Timor
- Regulamentu UNTAET Nu.2000/18
- Lei Impostu Petróleu Nu.7/2005 troka fali ona ho Tax and Duties Act Nu.8/2005 amandamentu
- Lei Rendimentu Impostu

### Rendimentu Impostu

- Rendimentu Impostu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.
- Sub-kontrator ka fornecedor servis sira hotu sujeitu ba final retensau (withholding) 6%.

### Impostu Retensau

Tarefa 5.4 sei aplika kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba sub-kontrator sira no fornecedor sira seluk ne'ebé fó servis iha atvidade petróleu iha AKDP.

Aplikavel tarefa IR variabel depende ba iha tipu servis (Ezemplu servis perfurasaun (Rig), servisu konstrusaun, servis tékniku, jestaun, Legál no servis kontabilidade, royalti no sira seluk).



# 5 Rejime Impostu

## 5.2. AKDP anteriór – kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise

### Impostu Retensaun Saláriu

Traballadór sira ne'ebé fó servis relativamente ba iha atividade petróleu sujeitu ba (IRS) iha Timor-Leste ba sira nia remunerasaun. Tarefa IRS iha Timor-Leste aplikavel ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, 15% no 30% liu-liu kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka renumerasaun similaridade.

Ezemplu, iha kasu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksu hosi RIS mak  $20\% \times 90\% = 18\%$  hosi renumerasaun.

### Provizaun Abandono

Ba objetivu impostu nian, montante, permiti hosi KFP no aprova ona hosi ANPM, reserva fundu abandono bele reklama dedusaun impostu ba komputasaun rendimentu impostu (computing the income tax). Abono (allowances) ne'e redús hosi proporsionalidade hafahe Timor-Leste tuir TTT





# 6

## Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

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

Alende ne'e, artezanál refere manuál 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 ki'ik no desizaun hodi uza matadalan Standard EITI (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).





# Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.1 Enkudramentu 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 Fevereiro 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 1/2009, 12 Agostu 2009
- Diploma Ministeriál 2/2014, 19 Fevereiro 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 kriaun infraestrutur hodi hadia diak liu tan ba uza área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permiti dezenvolvimentu setór turismo nian.

Alterasaun 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>

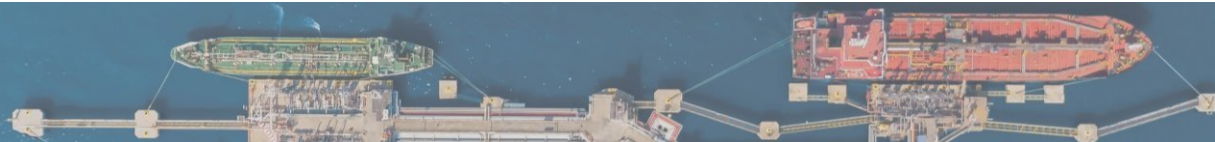
### Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru

Timor-Leste nia Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru, klarifika ba nesesidade 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 ocorrer ou deskobre.





# 6 Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.1 Enkudramentu Legál

30 Juñu, 2021, Lei Nu. 12/2021 fó sai (issued), aprova kodigu mineiru ba territóriu Timor-Leste.

Governu iha intensaun atu:

- Fornese sustenta ekonomia no desenvolvimentu sosiál iha nasaun;
- Kria servisu no melhora kondisaun moris ba ema sira ne'ebé hela área mineiru;
- Proteje ambiente hosi minimiza impaktu negativu ne'ebé jeolójika no operasaun mineiru bele kauza ba ambiente no mos ba reestorasau ambiente;
- Asegura desenvolvimentu kapitál umanu nasional partikularmente liu hosi programa treinamentu no programa desenvolvimentu rekursu umanu kolaborasaun entre setór públiku no privadu;
- Asegura reseita impostu ba Estadu;
- Garante mainstreaming jeneru no kombate prátika deskriminasaun iha indústria;
- Prevene ilegal pratika mineiru;
- Estabelese rejime efisiénsia no transparénsia ba hetan (granting) direitu mineiru;
- Enkorajen reinveste iha nasaun laran;
- Promove atu uza rekursu minerais nasional

Fonte: <https://policy.asiapacificenergy.org/sites/default/files/Mining%20Code%202021%20%28PT%29.pdf>

8 Juñu 2022, Dekretu Lei Nu. 43/2022 fó sai (issued), estabelese konstituisaun kompañia nasional mineiru, hanaran Companhia Mineira de Timor-Leste, S.A.

Objetivu entidade nian mak atu responde ba operasaun iha setór mineiru, interna no esterna, tuir kondisaun ne'ebé hanesan ho kompañia sira seluk iha setór ne'e nian. Ida ne'e kompañia públiku limite ne'ebé nia kapitál inisiu subskreve totalmente hosi estadu, ho governu fornese estatutu ho regra ne'ebé permiti hafahe (sharing) balansu poder entre orgaun kooperativa no konesllu ministru.

objetu CMTL, S.A., mak atu realiza (carry out) atividade mineiru hanesan define ona hosi lei, inklui explorasaun, prospesaun, no peskiza, avaliasaun, desenvolvimentu, explotausaun, tratamentu, transporte no komersializasaun minerais, no mos atividade ba taka minas (mine). Atu halo tuir (pursuing) objetu ne'e, CMTL, S.A. bele realiza (carry out) atividade komplementar ou acessório ba atividade mineiru no fornese servis relaciona ba atividade mineiru, inklui tekniku, komersiál no jestaun konsultant servis iha setór mineiru.

Fonte: [https://www.tl.gov.tl/fomal/public/docs/2022/serie\\_1/SERIE\\_1\\_NO\\_23.pdf](https://www.tl.gov.tl/fomal/public/docs/2022/serie_1/SERIE_1_NO_23.pdf)



# 6 Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.2 Prosesu Lisensa

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

### 1. Taxa no klasifikasaun

Taxa no Klasifikasaun ba Lisensa minerais timan 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 timan 2016 to'o prezente.

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



### Taxa Lisensa – Artigu. 7

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

Licensing fees for new/extension requests according to article 7

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

### Mineiru /taxa estrasaun – Artigu.8

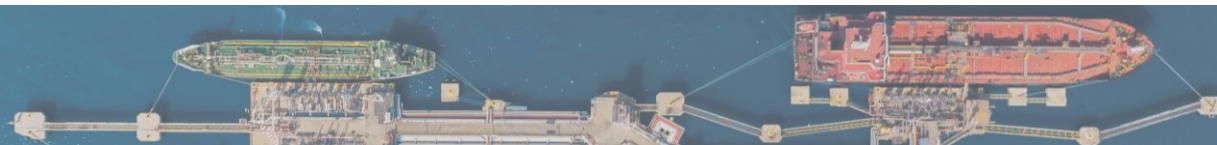
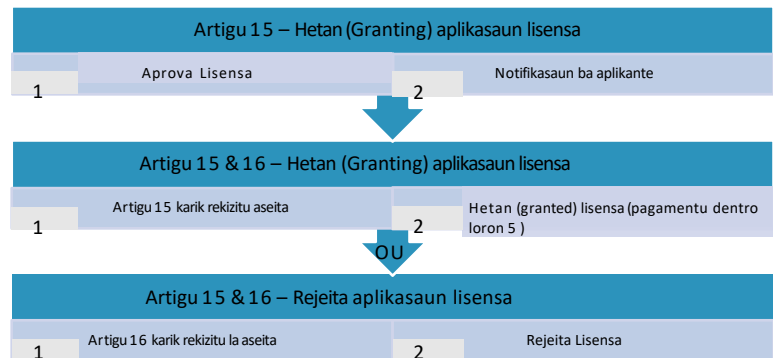
Taxa esplorasau Mineiru tuir total tonelada minas (mined) klasifika hanesan tuir mai ne'e:

Jornal da República

	MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAIS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			RÓCHAS 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	0.5 0	0.75	8.00	7.00

### 2. Lisensa

Eskopu lisensa ne'e inklui peskiza sientífica, 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:



# 6 Vizaun Jerál Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.3 Lejizlasaun Ambientál

### Dekretu lei Nu.5/2011

Ho rekizitu foun 6.4 hosi Standard EITI 2019, presiza 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 efeitou

Estatutu ne'e estabelese 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 ona (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, Standard EITI 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 konservasaun no protesasaun ba ambientál no prezervasaun no uza sustentavel rekursu naturais.

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



# 6 Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.4 Atividade Mineiru Timor-Leste

### Númeru Lisensa

Hosi 2006 to'o 2020 númeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi Diresaun Nasionál Minerais nian, MPM, hosi ANPM iha flutusaun. Iha aumenta significante verefika ona iha tinan 2015 no 2016 kompara ho tinan sira tuir mai. Ne'e justifika ona hosi introdusaun alterasaun da2 no regulamentu foun halo ona ajustamentu iha prosesu aplikasaun lisensa ne'ebé fasil liu no ho matadalan ne'ebé diak tebes. detalla liu tan kona-ba lisensa sira iha aneksu E.

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

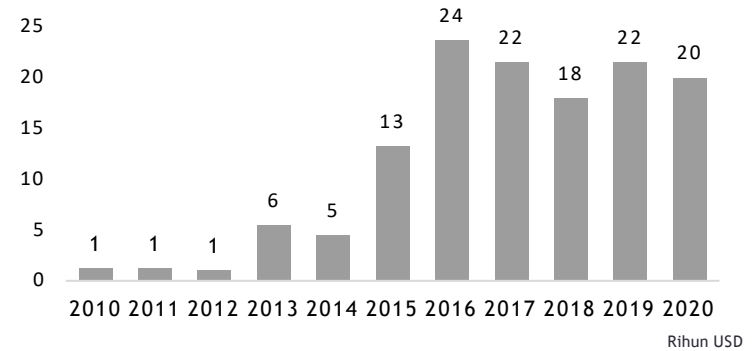
### Reseita

Desde tinan 2014, obtain reseita hosi estrasaun no taxa (fee) lisensa iha setór minerais aumenta tan hanesan indika iha gráfiuku hanesan tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika hosi lejlzasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Ministériu Petróleu no Minerais

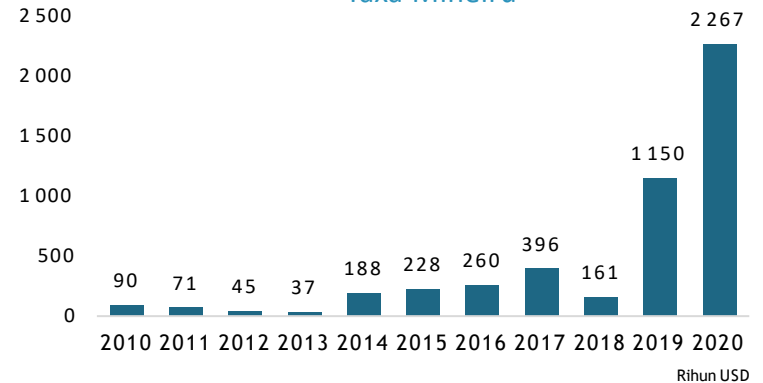
Iha 2020, total montante minerais koleta hosi ANPM mak ás liu iha tinan anteriór hosi USD 2,401,791.36 iha 2019 to'o USD 2,815,329.56. reseita koleta ba tinan 2020 sae hosi kolesaun taxa mineiru ho significante aumenta iha tinan rua ikus nian (+ USD 989K iha 2019 + USD 1,117K iha 2020). Iha 2020 taxa lisensa no kompensasaun atividade la autoriza tun hosi -1.5K no -675K, respetivamente.

Fonte: <http://pt.anpm.tl/wp-content/uploads/2021/12/RELATORIU-ANUAL-2020-FINAL.pdf>

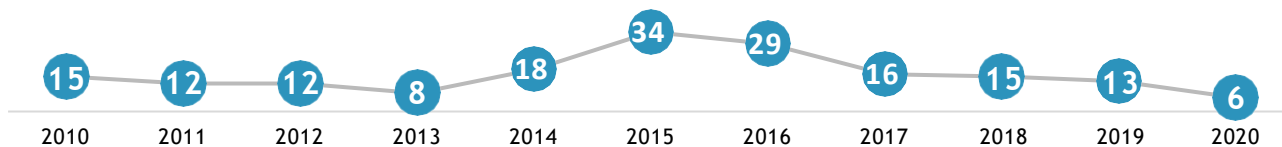
Taxa Lisensa



Taxa Mineiru



FÓ SAI (ISSUED) LISENSA 2007-2020





# 6 Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

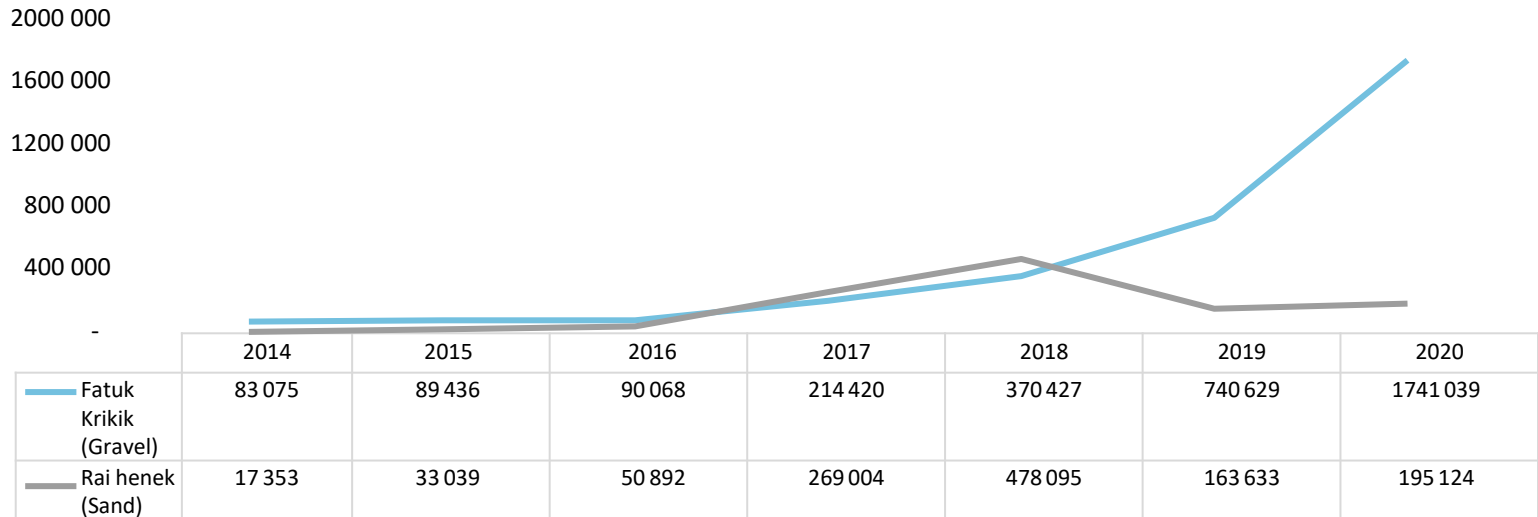
## 6.4 Atividade Mineiru Timor-Leste

### Produsaun

Produsaun iha 2020 materiál ba konstrusaun estrai ona mak 1.936.162,91 tonelada, inklui 1.741.038,52 tonelade hosi fatuk krikil (gravel) no 195.124,38 tonelada hosi rai henek (sand). Hodi suporte projetu konstrusaun ba Portu Tibar, demanda ba konstrusaun materiál ás liu hosi tinan anteriór, rezulta iha aumenta ba kuantidade materiál estrai ona iha 2020.

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

### Produsaun Mineráis



# 6 Vizaun Jerál Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2020 - Mineiru

## 6.4 Atividade mineiru Timor-Leste

### Kobertura Artezanál no Eskala Kí'ik Mineiru (AEKM)

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

Iha faze eskopu, GMI tenke avalia operasaun mineiru formál ou informál mak predominantemente formas simplifikada (predominantly simplified forms) ba esplorasau, estrasaun, prosesamentu no transporte, ne'ebé presiza ou la presiza hodi inklui iha relatóriu EITI. 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 permissaun lisensa no taxa (fee) produsaun iha mineiru lokál (sites).

Timor-Leste (liu hosi diploma ministerial) distingue konseitu ba artezanál, mediu no largo. Eskala kí'ik mineiru la konsidera iha difinisaun ne'e nian tamba atividade atual (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 manual puru ho utilizaun másimu 60 toneladas kada fulan ba material konstrusaun. Atu define klasifikasaun kona-ba se ne'e artezanál ou lae tenke konsidera

-sei atividade kondús ona ho mineiru manual puru seim mákina modernu hodi suporte atividade (artizanál);;

-sei métodu estrasaun utiliza mákina modernu hanesan trator ou eskavator, entaun no maske hatene katak kuantidade minus 60 toneladas kada fulan sujeitu ba pagamentu lisensa no taxa (fee).

Ho momentu hotu, GMI se presiza 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 sekondariu ezistencia informasaun ne'ebé bele asesu iha Timor-Leste. Ho informasaun bele asesu iha faze eskopu ami verifika ona katak reseita mineiru sei immaterial hanesan deskreve iha kraik {no haree limita (threshold) no material 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 opsaun sira ne'ebé mensiona iha leten GMI aseita katak setór mineiru iha Timor-Leste hanesan EKAM/Eskala kí'ik no opsaun 3 mak apropriadu liu, konsidera informasaun sira ne'e bele asesu ho informasaun adisiona kona-ba reseita (reseita lisensa nian).





# 7

## Metodolojia no Aprosimasaun

Envolve EY atu halao estudu eskopu hodi nune'e bele estabelese eskopu rekonsiliausaun ITIE nian ne'ebé mak uza ba relatóriu da11 (2018) Timor-Leste ITIE. Servisu (assignment) ida ne'e hanesan etapa dahuluk atu halao prosesu rekonsiliausaun.

Objetivu hosi estudu eskopu ne'e atu define klaru eskopu ba ezersisiu rekonsiliausaun ITIE, Formatu relatóriu (reporting templates) prosesu koleasaun dadus no oráriu servisu nian. tuir rekizitu ITIE (ITIE Standard 2019). Avaliasaun ida ne'e mos permiti remediasaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu ITIE anteriór.





# Metodolojia no Aproximasaun

## 7.1 Eskopu no AI

### Administradór Independente

Hanesan Administradór Independente EY mos dezempeña ona servisu sira tuir mai ne'e durante avaliasaun ekonomika téknika:

- Identifika kompañia sira, Kompañia públiku Estadu nian no instituisaun sira ne'ebé iha eskopu tuir rekizitu 4.1 hosi Standard EITI.
- Identifika no lista kompañia oleo no gás (indústria estrativa) no indústria mineiru iha Timor-Leste ne'ebé mak halo pagamentu substansial ba estadu no tenke iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1 (c) hosi Standard EITI.
- Identifika no lista orgaun governu sira ne'ebé mak simu ona pagamentu substansial (substantial) hosi kompañia oleo no gás no indústria mineiru iha Timor-Leste ne'ebé tenke iha eskopu hodi relata tuir rekizitu 4.1.(c) hosi Standard EITI.
- Identifika kualkér lejizlativu, regulamentu, administrativa ka pratika obstaklu hodi divulga kompletu total reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) aseita ona iha nesésariu volume ba relatóriu EITI nian, inklui reseita ne'ebé menus liu tuir akordu limita (thresholds) nian, significativu ba formatu relatóriu, tuir rekizitu 4.1 (d) hosi Standard EITI.
- Konsellu GMI kona-ba oinsa define nível dezagregadu atu aplika ba dadus sira ne'ebé mak sei publika
- Identifika prosedimentu auditoria no halao dezempeñu konfirmasaun prosedimentos ho kompañia no instituisaun públiku sira ne'ebé involve ona iha preparasaun relatóriu EITI nian, hodi nune'e konfirma kumpri (compliance) ho rekizitu 4.9 (a) Standard EITI. Ida ne'e inklui estudu ba lei relevante no hosi lei sira ne'e kualkér iniciativa ba reforma ou sira ne'ebé mak introdús ona, no prosedimento sira ne'e kumpri padraun internasionál.

Ikus liu EY fó sai esbosu relatóriu ida ne'ebé mak hanesan baze hodi halao analiza iha faze inisiadu (relatóriu estudu eskopu) ne'ebé submete ona no aprova ona ba adoptasaun hosi GMI.

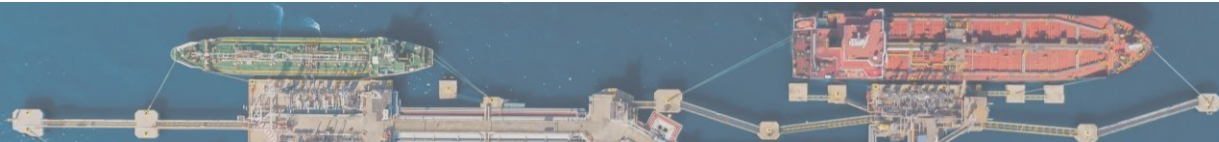
### Eskopu Servisu

Limita define ona hosi GMI inklui fluxo de reseitas hotu-hotumaterialidadeu ás liu US\$ 100.000 no kompañia sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ás liu hanesan montante iha tinan 2020. Limita (threshold) ida ne'e permiti atu kaptura aproximada 99% reseita simu ona hosi Governu hosi atividade petróleu iha 2020.

Espesifikamente konsidera ona kestaun sira hanesan tuir mai ne'e:

- Impostu nasionál, selu ba DNRP sei kapturadu dentro prosesu EITI no, adekuaudu, naun impostu hotu-hotu selu ba ANPM ou ba Fundu.
- Fluxo de reseitas hotu-hotu hosi TL (DNRP, ANPM no PF) iha baze ba kalkulasaun hosi fluxo (stream) material relevante ba relatóriu EITI nian.
- Infomasaun rekonsilia ona (maibe la valida. ne'e sei halao deit iha faze rekonsiliaaun) ho informasaun simu ona (receivable) deklarada ona iha tinan remata audit estatamentu finanseira hosi Fundu Petróleu (ne'e konsidera hanesan total ne'ebé simu ona iha eskopu).
- Montante/% konsidera ona hanesan kombinasau hosi número fluxo de reseitas nian no número entidade hodi nune'e bele garante katak relatóriu ne'ebé sei iha eskopu simu ona liu hosi 99%. Número ida ne'e alkansa tamba medida no konsentrasaun hosi setór ne'e nian balun mak iha papel deit.
- Dadus Pagamentu sosial mandatóriu seidakompila (collated) hosi governu ba iha baze indústria hotu, kustu sira ne'e konsidera ba kompañia, portanto ne'e sei vantajen ba EITI hanesan mekanizmu hodi permiti kompañia no governu hodi kompila dadus ne'e ho baze anual no sistematiku.

Tuir informasaun ne'ebé mak simu ona hosi entidade governu sira, no mos informasaun hosi fonte aberta (open Source) balun preokupa kona-ba resibu pagamentu impostu no naun-impostu iha tinan 2020, baze hodi determina eskopu relatóriu nian kompleta ona.





# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.2 Materialidade Limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

### Materialidade

Standard EITI define ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebé konsidera ona material karik sira nia omisaun ou estatmentu lalos (misstatement) bele afeta significativa komprensivu ba relatóriu EITI nian". Forma diferente bele uza atu define materialidade ba relatóriu tinan 2020. GMI define ona materialidade iha termu ho valór minimu hosi pagamentu ba governu (US\$ 100.000).

### Setór

Setór Oleo no Gás kobre liu ona 90% hosi reseita impostu no naun-impostu ne'ebé simu ona hosi indústría estrativa iha tinan 2020.

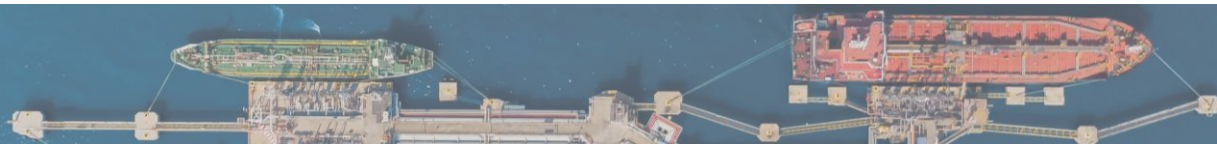
Iha setór mineiru kompañia sira, maibe ho impaktu ás ba montante reseita simu ona iha tinan 2020 mak sei kria kustu (esforsu tempu) signifíkante ho kolesaun dados.

Iha setór mineiru kompañia sira, maibe ho impaktu ás ba montante reseita simu ona iha tinan 2019 mak sei kria kustu (esforsu tempu) signifíkante ho kolesaun dados.

Nune'e, konsidera rekizitu standard (relativamente kona-ba difinisaun signifíkativu limita relatóriu no responsavel entidades sira nian), ami rekomenda ona setór Oleo no Gás tenke inklui iha relatóriu no setór mineiru inklui hela hanesan eskala kí'ik artezanál mineiru (EKAM) ho opsaun 2. fornese (Providing) vizaun jerál kona-ba EKAM atividade, produsaun no esporta.

### Sub-kontrator

GMI deside inklui sub-kontrator sira ne'ebé halo pagamentu fluxo de reseitas signifíkativu (impostu deit) ba atividade Oleo no Gás ás liu limita (threshold).



# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

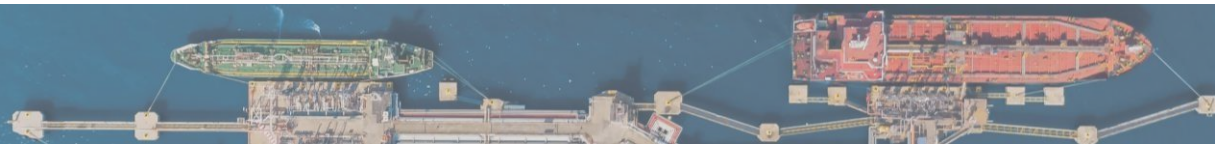
### Entidade Eskopu

Lista entidade Oleo & Gás (Kontrator, Sub-Kontrator no Governu) iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU KONTRATOR		
Santos NA EMET Pty Ltd	Eni JPDA 11-106 B.V.	
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	Eni Timor-Leste S.P.A	
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Inpex Sahul Ltd	Entidade Governu
Santos NA (19-13) Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM)
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Timor Resources Pty Ltd	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	Banco Central de Timor-Leste (BCTL)
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	TIMOR GAP E.P. (SOE)
Santos AU Agency Company Lda	Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Petroleum Fund (PF)
Eni JPDA 03-13 Ltd	Carnarvon Petroleum Ltd	Seluk (Taxa Kadoras)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Sundagas Pty Ltd	AusAid

Sub-Kontrator	
Babcock Offshore Services	Konekto/Babcock Unip Lda
Caltech Unip Lda	KT Maritime Services BU
Cape Aust Onshore	MMA Offshore Vessel Operation Pty
Carnarvon Petroleum Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Carnarvon Petroleum Timor Unip	SGS Australia Ltd
Clough Amec Pty Ltd	SGS Australia Pty.Limited
Compass Group (Australia) Pty.Ltd.	SGS Singapore Pty Limited
Haliburton Australia Pty Ltd	Sundagas Pty Ltd
Hertel Modern Pty Ltd	Weatherford Australia Pty Ltd

<sup>1</sup> Iha Maio 2020, Santos Ltd adquirido (acquired) ConocoPhillips Australian companies holding assets iha osidental no Norte Australia no Timor-Leste. Santos mak naran em vigor desde 2020



# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.2 Materialidade limita (Materiality Thresholds) ba divulgasaun Kompañia

### Fluxo de Reseita (Revenue Streams)

Reseita Governu hosi indústría estrativa kompostu hosi:

- Reseita Naun Impostu
- Reseita Impostu

Fluxo de reseitas impostu hosi entidade Oleo no Gás iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITA OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	Deskrisaun
Rendimentu Impostu	Impostu kona-ba Impostu rendimentu hosi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Impostu Adisiona Lukru	Impostu rendimentu adisiona selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibu likidu akumuladu deriva hosi Projetu Bayu-undan ba impostu anual nian.
VAI	Impostu kona-ba beins no servis
Impostu Retensaun Saláriu	Retensaun kona-ba rendimentu impostu saláriu traballadór (Rezidénsia no Naun Rezidénsia).
Pagamentu Impostu Retensaun	Ida ne'e impostu ne'ebé mak kualkér ema ka kompañia mak halo Pagamentu rekere atu deduzir hosi pagamentu no remiter ba Diresaun Nasionál Reseita Petróleu no Minerais (DNRPM). Pagamentu sira ne'ebé atrai IR mak hanesan pagamentu servis ne'ebé inklui taxa ba jestaun no konsultóriu, komisaun, dividendu alugér no pagamentu kontratu naun- rezidénsia

Fluxo de reseita naun-impostu entidade Oleo no Gás iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO DE RESEITA OLEO & GÁS	
RESEITA NAUN IMPOSTU	Deskrisaun
FTP	Produsaun pagamentu ne'ebé halo tuir KFP entre Governu TL no Kompañia relasiona ba fa'an Oleo no Gás
Royalti	Pagamentu royalti halo tuir ho sira nia KFP entre Governu TL no kompañia relasiona ba fa'an Oleo no Gás
Pagamentu Lukru Oleo no Gás	Pagamentu produsaun halo bazeia ba KFP entre Governu TL no kompañia relasiona ba lukru fa'an Oleo no Gás kustu rekoperasaun oleo.
Taxa pagamentu	Taxa Kontratu Servis (AKDP) – taxa (fee) selu ba área kontratu ne'ebé adquirido (acquired) bazeia iha montante fiksiu ba (AKDP), medida /km iha AETL
	Taxa Dezenvolvimentu (AKDP) – Aplika kuandu deklarar deskobre komersiál hosi kontrator, taxa (fee) bazeia ba medida ne'ebé mak deskobre ona hosi rezerva oleo no gás
Pagamentu seluk (Taxa Kadoras)	Taxa Dadus Seismiku – Taxa (fee) bazeia ba dadus adquirido (acquired) hosi sistema inventáriu ne'ebé koleta hotu dadus seismiku relevante
	Taxa (fee) selu hosi governu Australia (iha AKDP) ne'ebé aseita ona hosi nasaun rua



# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.3 Kolesaun Dadus

Prosesu kolesaun dadus iha nia etapa sira hanesan tuir mai ne'e:

- Preparasaun ba esbosu formatu kolesaun dadus hosi Administradór Independente (AI) (hanesan parte eskopu estudu nian).
- Diskusaun no ajusta formatu sira ne'e depois komentáriu, observasaun no rekomendasaun sira fó hosi GMI.
- Preparasaun pedidu separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundu Petróleu, BCTL, ANPM), lista entidade iha eskopu no Kompañia Públiku Estadu (Timor GAP E.P).
- Sekretariadu Nasionál Timor-Leste manda pedidu formatu dadus nian ho karta ofisiál ne'ebé asina ona hosi Ministru Petróleu no Rekursu Minerais respetivamente
- Bainhira kompleta ona hosi entidade sira iha eskopu no entidade governu, kestionáriu refere (formatu) sei manda via email ba AI.
- Prosesamentu Informasaun halo hosi Administradór independente (AI).
- Diskusaun ba diskrepánsia no ajustamentu diferensa sira ne'e hosi AI (envolve parte rua)
- Esbosu hosi konkluzaun halo hosi AI no diskute ho GMI

Husu (requests) informasaun espesifika mantein iha formatu relatóriu (reporting template) atu responde (address) ba rekizitu EITI nian no mantein kestaun score nian hosi Sekretariadu Internasionál EITI kona-ba validasaun ikus nian.

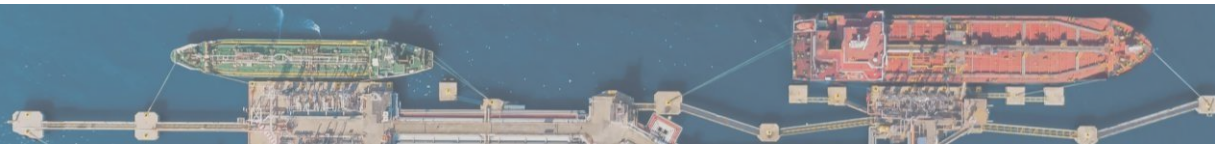
## Kualidade Dadus

Em jerál kualidade dadus iha setór estrativa adekuaudu. Iha ne'eba iha área hodi melhora mak hanesan divulgasaun kontratu kompletu (full) no informasaun kadastru, hanesan deskreve iha leten iha kontestu analiza. Área ne'e atu melhora liu tan remeter (beyond the remit) hosi eskopu estudu, partikularmente tanba sira sidauk aseita hosi GMI, maibe melhoramentu hosi validasaun anteriór nota tiha ona.

iha ne'eba laiha difikuldade signifikante iha setór oleo no gás ho respeito ba formatu hodi relata hosi entidade governu no kompañia. Sira tenke aprova ona no detalladu tuir rekizitu EITI nian.

## Garantia Dadus

Hatuir rekizitu 4.9 (a), aúdit kona-ba estatamentu finanseiru hosi parte independente no esplikasaun kona-ba prosedur garantia (Assurance) sufisiente hodi garantia kumpri rekizitu sira ne'e.





# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.4 Garantia Dadus

### Métodu Garantia (assurance) iha Setór Públiku

Existe entidade governu (hanesan ANPM no Fundu Petróleu) ne'ebé iha konfirmasaun relatóriu, hosi sira nia auditór esternu, produs ona hanesan parte hosi sira nia programa normal aúdit nian no validasaun estatamentu finanseira, konfirma reseita sira ne'ebé apresenta ona. Alende ne'e, Banco Central Timor-Leste (BCTL), Fundu Petróleu no TIMOR GAP mos iha sira nia aúdit estatamentu finanseiru, no ikus liu mak aúdit hosi Tribunal das Kontas

Etapa prosesu atu garantia (assurance) / aúdit mensiona antes tenke ser implementa ona tuir lei ba entidade públiku hotu-hotu iha setór estrativa. Tanba ne'e, dadus ne'ebé husu hosi administradór independente espera sei sujeitu ba eskrutiniu (scrutinize) liu hosi prosesu mensiona iha leten.

### Métodu Garantia (assurance) iha Setór Privadu

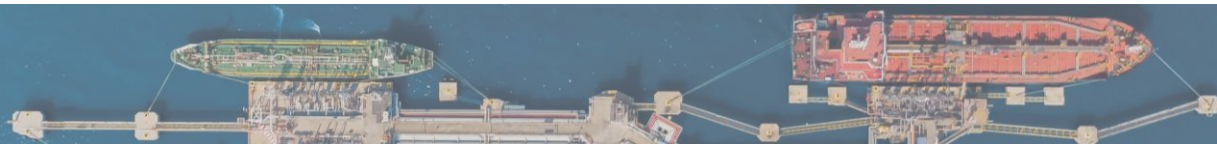
Sirkunstánsia diferenza aplika ba kompañia privadu sira ne'ebé envolve ona iha setór estrativa. Sira nia dezempeñu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anúal no finanseiru nian, especialmente ba lista kompañia públiku ou ho konfiansa (reliance) sistema kontrola internu ne'ebé, iha maioria entidade sira kumpri (compliance) SOX.

Lei no regulamentu relasiona ho prosesu aúdit nian seidauk aplika iha Timor-leste. Desde prosesu rekonsiliaun EITI, rekere (requires) dadus ne'e konfia (reliability) bo'ot ne'ebé ami iha:

- Husu no simu ona formatu relatóriu (reporting template) asina hosi ofisial ne'ebé responsável, plus detalla pagamentu kada fulan nian (data no montante);
- Ami husu ona estatamentu aúdit finanseiru (banhira aplikavel) no/ka relatóriu auditór;
- Halo reve analítika ba dadus no informasaun esterna ne'ebé asesivel;

Ba entidade governu no privadu sira ne'ebé relevante liu (Santos, Eni, Woodside, ANPM, DNRPM, FP and BCTL) ami kestiona kona-ba diferenza iha informasaun relata ona, hodi nune'e asegura katak dadus ne'ebé relata ona koretu no estabelese kontrolu interna ba objetivu validasaun nian.

Dala ruma iha diferenza no/ ka duvida kona-ba informasaun relata ona, Ami husu entidade hodi manda fila fali (resend) informasaun atualiza;



# 7 Metodolojia no Aprosimasaun

## 7.5 Konsiderasaun sira seluk

### Transportasaun

Planu dezvoltamentu kampu Bayu Undan kompostu hosi instalasaun kadoras iha tasi okos (subsea) no konstrusaun planta LNG iha Darwin. 500 kilometru 26" Kadoras fornese gás " hosi Bayu-Undan hodi prosesu iha 3,7 MTPA dezeñu kapasidade fasilidade natural gas– Darwin natural gas, lokaliza iha Northern Territory Australia, LNG kontinua fa'an tuir longu prazu akordu fa'an nian (long-term sale agreement) entre Darwin LNG no Tokyo Gas (TG) no JERA. Natural gas transporte ba Darwin, Australia, atravesa hosi kadoras, ne'ebé iha likifikadór (liquefied) prosesu planta rai maran iha Darwin no depois fa'an hanesan LNG ba kliente sira hanesan Tokyo Electric (TE) no JERA.

Artigu 8 (b) hosi Tratadu Tasi Timor hatur ona; " kadoras dezembarka (landing) ba iha Timor-Leste sei tuir jurizdisaun Timor-Leste nian. Kadoras dezembarka (landing) ba iha Australia sei tuir jurizdisaun Australia nian".

Bazeia ba analiza ne'ebé halao ona no kontinua uza kritériu iha tinan anteriór, la identifika reseita transporte, taxa kadoras ne'e hanesan akordu taxa entre nasaun rua (pagamentu halo hosi AusAID) no laos reseita transportasaun nian. Iaiha pagamentu seluk ne'ebé identifika ralasiona ho transportasaun halao hosi kompañia no sub-kontrator sira.

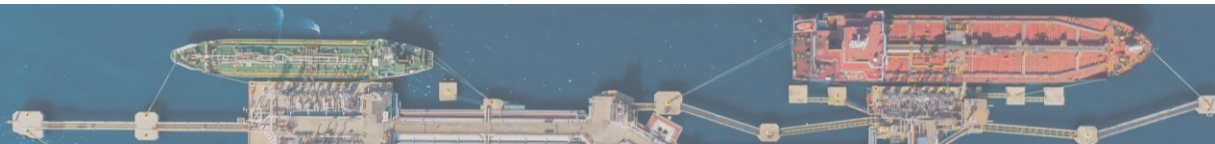
### Provizaun infra-estruturá no arranju troka (barter)

Ba Oleo no Gás, hanesan refere ona anteriór, Timor-Leste tuir mekanizmu KFP. Hatuir mekanizmu KFP nian, infraestruturá no arranju trokar hotu-hotu ne'e nain (owned) mak hosi kontrator sira. Regulamentu kona-ba provizaun infraestruturá hosi kompañia privadu seidak prepará. Hodi kaptura informasaun unilaterál ami inkorporasaun atu husu ona informasaun iha formatu relatóriu nian. bazeia ba resposta ne'ebé simu ona, ami konklui katak iha konseitu Timor-Leste nian arranjo trokar ba objetivu pratika hotu-hotu la eziste (konfirma ona hosi informasaun publika iha formatu relatóriu ne'ebé simu ona hosi entidade hotu-hotu).

Maibe iha kometimentu lokál (mandatóriu no voluntáriu) ne'ebé apresenta iha seksaun 11

### Pagamentu Sub-nasionál no Transfere

Hanesan relatóriu antes, bazeia ba prosedimentu ne'ebé halao ona ba relatóriu eskopu estudu no lori ba konsiderasaun estruturá atuál governasaun Timor-Leste nian (hotu-hotu sentralizadu), la deteta pagamentu sub nasional no transferénsia.





# 8 Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

Aseita ona ho prosedimentu relaciona 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 2020;
- Rekonsilia dadus hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompañia iha tinan 2020;
- Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika ba kompañia atu esprika;
- Sei bazeia ba esprikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia sira (ou se kompañia rekuza fó esprikasaun 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.
- Sei bazeia ba esprikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia no autoridade governu (ou se sira rekuza fó esprikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esprikasaun, entaun ida ne'e sei indika iha relatóriu EITI 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.





# 8 Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.1 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 2020 kada formatu (Milaun US\$)*	Totál	Eskopu	
Totál Reseita Naun Impostu relata ona hosi ANPM	145	145	100%
Totál Reseita Impostu Kontrator	144	144	100%
Totál Reseita Kontrator	289	289	100%
Totál Reseita Impostu Sub-Kontrator	5	4	90%
Laiha Eskopu	0,5	0	0%
Taxa Seluk (BCTL)	16	16	100%
<b>Totál</b>	<b>310</b>	<b>309</b>	<b>100%</b>
Montante relata hosi ANPM selu direta ba BCTL*	-5	-5	-
Montante relata hosi MF selu direta ba BCTL**	-3	-3	-
<b>Totál</b>	<b>302</b>	<b>301</b>	<b>100%</b>

\* Favór haree iha seksaun 8.4 – montante ajustamentu ba pagamentu halo hosi kontrator direta ba BCTL ne'ebé ANPM konsidera iha sira nia relatóriu (i.e. sira duplika ho montante relata iha taxa seluk BCTL)

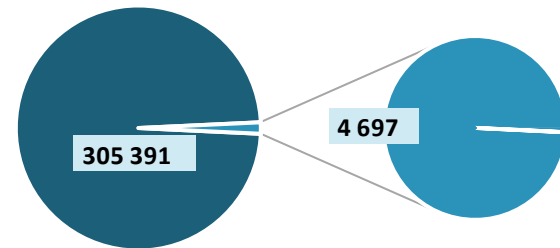
\*\* Favór haree iha seksaun 8.2.4 – montante ajustamentu ba pagamentu halo hosi kontrator direta ba BCTL ne'ebé MoF konsidera iha sira nia relatóriu

Montante relata hosi entidade governu (MoF, ANPM and BCTL) no entidade rekonsilia ona hanesan iha seksaun 8.2 to'o 8.5.

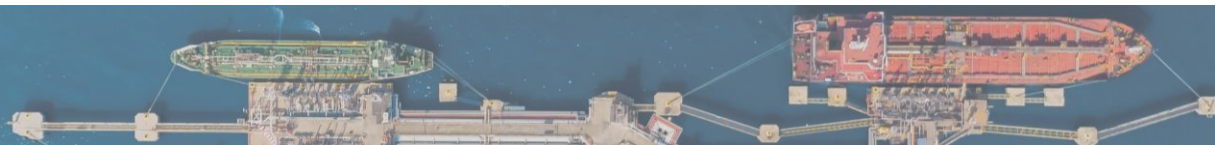
Ba montante impostu iha ne'eba reseita naun impostu konsidera iha formatu MF no ba reseita naun impostu iha ne'eba konsidera taxa selu direta ba BCTL, ne'ebé relata hotu iha formatu ANPM nia.

Bazeia ba iha leten ne'e, ami rekonsilia taxa sira seluk ne'e hotu exceto taxa kadoras ba iha ANPM rekonsiliaun.

Reseita totál iha 000'USD



- Atividade Estrativa Oleo & Gás
- Atividade Suporte Oleo & Gás





## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

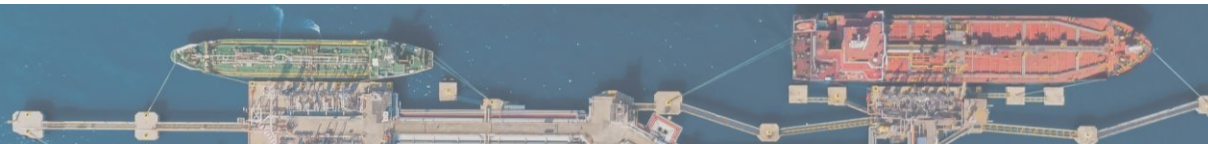
### 8.2.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás iha eskopu- Relata ona hosi Governu

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

Hosi (out of) kompañia 26 mak iha pagamentu kona-ba atividade petróleu ba entidade governu (DNRP, ANPM, BCTL no Fundu Petróleu), entidade hotu iha eskopu {akumuladu ona pagamentu ne'ebé ás liu limita (threshold)}. Iha ne'eba entidade rua (2) la relata montante iha formatu (Inpex Sahul Ltd and Inpex Timor Sea Ltd). Pagamentu hosi entidade ne'e representa USD rua nulu resin ne'e (26) milaun hosi total reseita nian.

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

Entidade	Rendimentu Impostu	IAL Anúal	VAI – AKDP	Impostu Retensau Saláriu	Pagamentu Impostu Retensau	Bayu Undan IAL Installment	Impostu Total
Inpex Sahul Ltd	3 145 179	-	-	-	-	11 104 719	14 249 898
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	7 724	-	7 724
Santos NA (19-12) Pty Ltd	6 797 652	-	3 314 774	7 132 145	697 695	28 054 120	45 996 386
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	3 163 336	-	-	-	-	8 454 675	11 618 011
Santos NA Emet Pty Ltd	262 931	-	-	-	-	1 081 480	1 344 411
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	4 062 496	-	-	-	-	18 009 590	22 072 086
Santos NA (19-13) Pty Ltd	1 494 560	-	-	-	-	6 106 576	7 601 136
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	380 002	11 349	-	391 351
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	5 482 682	-	-	-	-	12 828 714	18 311 396
Santos AU Agency Company	2 583 617	-	-	-	-	-	2 583 617
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	25 195	1 440	-	26 635
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	1 718 126	400 000	-	-	-	8 866 660	10 984 786
Eni JPDA 03-13 Ltd	3 126 579	-	-	-	-	4 350 818	7 477 397
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	80 000	56 315	727 817	-	864 132
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	147 360	7 074	39 663	-	194 097
Eni Timor - Leste S.P.A	-	-	-	337	91 562	-	91 899
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	3 995	107 900	-	111 895
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	104 680	3 654	-	108 334
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	42 669	901	-	43 570
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	7 474	-	-	7 474
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	12 876	-	-	12 876
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	480	-	-	480
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	3 537	-	-	3 537
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	120 899	3 000	-	123 899
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	41 125	10 634	-	51 759
<b>Total</b>	<b>31 837 158</b>	<b>400 000</b>	<b>3 542 134</b>	<b>7 938 802</b>	<b>1 703 339</b>	<b>98 857 352</b>	<b>144 278 785</b>



# 8 Rekonsiliaisaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaisaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.1 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

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

Entidade	FTP	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezevolvimentu	Taxa Aplikasaun	Taxa Aluga Superficie	Naun Impostu Totál
Inpex Sahul Ltd	-	12 202 212	-	-	-	-	12 202 212
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA (19-12) Pty Ltd	26 324 515	54 046 645	160 000	4 572 750	-	-	85 103 910
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	320 000	-	-	-	320 000
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	6 481 015	15 512 438	-	-	-	-	21 993 453
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	0
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	10 028 724	-	-	-	-	10 028 724
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	14 003 268	-	-	-	-	14 003 268
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	320 000	406 250	-	-	726 250
Eni JPDA 11-106 B.V.	-	-	80 000	-	-	-	80 000
Eni Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	-	154 000	154 000
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	-	15 000	232 147	247 147
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	80 600	80 600
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	-	-	-	0
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	-	-	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	-	-	-	-	-	-	0
<b>Totál</b>	<b>32 805 530</b>	<b>105 793 287</b>	<b>880 000</b>	<b>4 979 000</b>	<b>15 000</b>	<b>577 117</b>	<b>145 049 934</b>



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.2 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

Hosi (out of) kontrator iha eskopu, entidade 23 manda formatu ho dados 2020

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

Kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	IAL Anúal	VAI – AKDP	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	Impostu Totál
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	-	-	-*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-*
Santos NA (19-12) Pty Ltd	4 253 891	-	3 314 774	7 132 170	697 716	29 654 945	45 053 495
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	2 438 984	-	-	-	-	9 179 076	11 618 060
Santos NA Emet Pty Ltd	262 931	-	-	-	-	1 081 505	1 344 436
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	4 062 496	-	-	-	-	17 469 615	21 532 111
Santos NA (19-13) Pty Ltd	1 494 560	-	-	-	-	6 106 601	7 601 161
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	379 533	40 258	-	419 791
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	458 491	-	-	-	-	17 852 915	18 311 406
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	25 352	1 980	-	27 332
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	1 718 126	-	-	-	-	9 996 127	11 714 253
Eni JPDA 03-13 Ltd	3 126 577	4 350 818	-	-	-	-	7 477 395
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	-	56 165	2 378	-	58 543
ENI JPDA 11-106 B.V.	-	-	90 462	-	103 635	-	194 097
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	12 852	-	12 852
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	5 775	360	-	6 135
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	29 722	-	-	29 722
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	26 377	9 006	-	35 383
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	7 474	-	-	7 474
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	10 429	-	10 429
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	-	-	360	-	360
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	3 537	-	3 537
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	119 032	-	119 032
TIMOR RESOURCES PTY LTD	-	-	-	20 925	30 834	-	51 759
<b>Totál</b>	<b>17 816 056</b>	<b>4 350 818</b>	<b>3 405 236</b>	<b>7 683 493</b>	<b>1 032 377</b>	<b>91 340 784</b>	<b>125 628 764</b>

\* Inpex la responde ba prosesu circularizaçao (circularization) maske nune'e kontaktu balun ba kontantu ne'ebé mak iha fornese hosi GMI, hanesan detalla ona iha seksaun 8.2.6 diferenca ne'e iha termus material esplika ona falta responde hosi INPEX



# Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.2 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 entidade reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Estrativa	FTP	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvovimentu	Taxa Aplikasaun	Taxa Aluga Superficie	Taxa Bankária (Bank charges)	Naun Impostu Totál
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	-	-	-	-	_*
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-	_*
Santos NA (19-12) Pty Ltd	34 314 657	26 361 007	480 000	3 658 200	-	-	-	64 813 864
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	7 601 355	-	-	-	-	-	7 601 355
Santos NA Emet Pty Ltd	-	896 518	-	-	-	-	-	896 518
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	15 017 565	-	-	-	-	-	15 017 565
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	5 256 664	-	-	-	-	-	5 256 664
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-	-
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	-	14 425 974	-	-	-	-	-	14 425 974
Santos AU Agency Company	-	-	-	-	-	-	-	-
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	160 000	-	-	-	-	160 000
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	160 000	-	-	-	-	160 000
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	2 770 401	10 028 724	-	-	-	-	-	12 799 125
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	14 003 268	-	-	-	-	-	14 003 268
ENI JPDA 06-105 PTY LTD	-	-	320 000	406 250	-	-	175	726 425
ENI JPDA 11-106 B.V.	-	-	80 000	-	-	-	-	80 000
ENI Timor - Leste S.P.A	-	-	-	-	-	154 000	-	154 000
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	-	15 000	125 002	-	140 002
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	-	-	-	40 300	-	40 300
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totál</b>	<b>37 085 058</b>	<b>93 591 074</b>	<b>1 200 000</b>	<b>4 064 450</b>	<b>15 000</b>	<b>429 672</b>	<b>175</b>	<b>136 385 429</b>

\* Inpex la responde ba prosesu circularização (circularization) maske nune'e kontaktu balun ba kontantu ne'ebé mak iha fornese hosi GMI, hanesan detalla ona iha seksaun 8.2.6 diferença ne'e iha termus materiál esplika ona falta responde hosi INPEX.





# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.3 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	-	26 452 110	26 452 110	-	-	-	26 452 110	26 452 110*		
Inpex Timor Sea Ltd	-	7 724	7 724	-	-	-	7 724	7 724*		
Santos NA (19-12) Pty Ltd	109 867 359	131 100 296	21 232 937	-	1 509 097	30 309 613	108 358 262	100 790 683 - 7 567 579		
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	19 219 415	11 618 011	-	7 601 404	-	7 601 355	19 219 415	19 219 366 - 49		
Santos NA Emet Pty Ltd	2 240 954	1 344 411	-	896 543	-	896 518	2 240 954	2 240 929 - 25		
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	36 549 676	22 072 086	-	14 477 590	-	14 477 565	36 549 676	36 549 651 - 25		
Santos NA (19-13) Pty Ltd	12 857 825	7 921 136	-	4 936 689	-	4 936 664	12 857 825	12 857 800 - 25		
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	419 791	391 351	-	28 440	-	28 411	419 791	419 762 - 29		
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	32 737 380	40 304 849	7 567 469	-	-	-	32 737 380	40 304 849 7 567 469		
Santos AU Agency Company	-	2 583 617	2 583 617	-	-	2 583 617	-	-		
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	187 332	26 635	-	160 697	-	160 000	187 332	186 635 - 697		
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	160 000	-	-	160 000	-	160 000	160 000	160 000 -		
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	24 513 378	21 013 510	-	3 499 868	-	2 770 401	729 467	21 742 977 21 742 977 -		
Eni JPDA 03-13 Ltd	21 480 663	21 480 665	2	-	-	-	21 480 663	21 480 665 2		
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	784 968	1 590 382	805 414	-	-	806 225	784 968	784 157 - 811		
ENI JPDA 11-106 B.V.	274 097	274 097	0	-	-	-	274 097	274 097 0		
ENI Timor - Leste S.P.A	166 852	245 899	79 047	-	-	78 262	166 852	167 637 785		
Sundagas Pty Ltd	146 137	359 042	212 905	106 125	-	107 145	252 262	251 897 - 365		
Carnarvon Petroleum Ltd	70 022	188 934	118 912	38 371	-	80 580	108 394	108 354 - 40		
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	35 383	43 570	8 187	8 187	-	-	43 570	43 570 0		
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	7 474	7 474	-	-	-	-	7 474	7 474 -		
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	10 429	12 876	2 447	-	-	-	10 429	12 876 2 447		
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	360	480	120	120	-	-	480	480 -		
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	3 537	3 537	-	-	-	-	3 537	3 537 -		
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	229 402	234 269	4 867	4 866	-	-	234 268	234 269 1		
TIMOR RESOURCES PTY LTD	51 759	51 759	0	-	-	-	51 759	51 759 0		
<b>Totál</b>	<b>262 014 193</b>	<b>289 328 719</b>	<b>27 314 526</b>	<b>-</b>	<b>4 121 829</b>	<b>-</b>	<b>4 975 462</b>	<b>257 892 364</b>	<b>284 353 257</b>	<b>26 460 893</b>

\* Inpex la responde ba prosesu circularizaçao (circularization) maske nune'e kontaktu balun ba kontantu ne'ebé mak iha fornese hosi GMI, hanesan detalla ona iha seksaun 8.2.6 diferensa ne'e iha terminus material esplika ona falta responde hosi INPEX.



# 8 Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.4 Kompañia Estrativa sira – Ajustamentu hosi Governu

Entidade	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	RI Anúal	Taxa Kontratu Servis	Totál	Nota
Carnarvon Petroleum Ltd	-	-	80 580	-	-	-	80 580	1)
Sundagas Pty Ltd	-	-	-	107 145	-	-	107 145	2)
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	600 000	-	-	-	729 467	-	729 467	3)
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-	-	-	-	-	160 000	160 000	4)
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	-	-	-	-	-	160 000	160 000	
	-	-	-	-	-	320 000	320 000	

#### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Carnarvon Petroleum Ltd

Ajustamentu koresponde ba pagamentu rua relasiona ba Taxa Aluga Superficie (Pagamentu naun impostu) konsidera hanesan taxa saláriu ba naun rezidente.

#### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Sundagas Pty Ltd

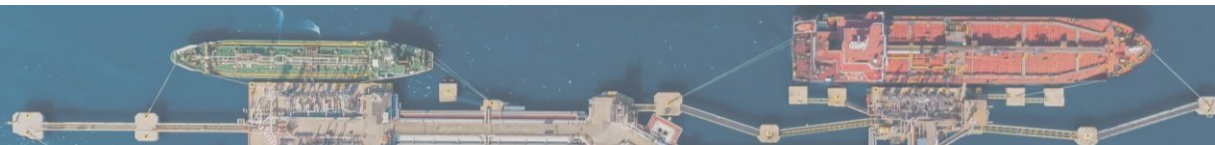
Ajustamentu koresponde ba pagamentu ida relasiona ba Taxa Aluga Superficie (Pagamentu naun impostu) konsidera hanesan retensaun saláriu ba naun rezidente.

#### 3) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Tokyo Timor Sea Resources

Ajustamentu koresponde ba klasifika inkoretu hosi tipu impostu no montante hosi Bayu Undan IAL Installment identifika hosi Governu maibe la relata iha formatu.

#### 4) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd no Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba pagamentu ida ba Taxa Kontratu Servis kada entidade ne'ebé Governu la relata iha formatu.



## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

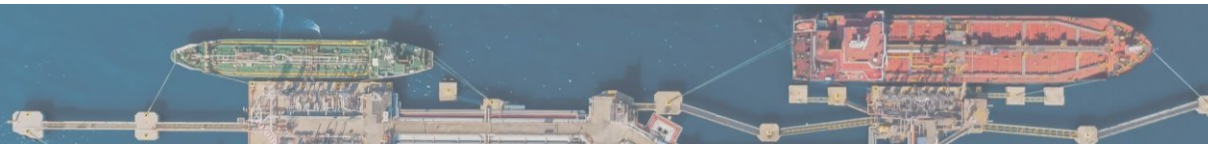
### 8.2.4 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

Entidade	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	RI Anúal	Lukru Oleo	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Totál	Nota
Santos NA (19-12) Pty Ltd	- 914 550	-	-	871 589	900 000	- 28 772 102	320 000	- 914 550	- 30	5.1)
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	- 24 352	-	-	724 352	700 000	7 601 355	-	-	309 613	5.2)
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	896 518	-	-	7 601 355	5.3)
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	540 000	-	15 017 565	-	-	896 518	5.4)
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	- 3 282 144	-	-	5 025 191	- 1 743 047	-	-	-	14 477 565	5.5)
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	5 256 664	- 320 000	-	-	5.6)
Santos AU Agency Company	- 2 583 617	-	-	-	-	-	-	-	4 936 664	5.7)
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-	318	28 093	-	-	-	-	-	- 2 583 617	5.8)
	- 6 804 663	318	28 093	6 081 132	- 3 343 047	-	-	- 914 550	28 411	-4 952 717

#### 5) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Santos

Ajustamentu koresponde ba:

- 5.1) - Alokasaun inkoretu hosi tipu impostu no montante relasiona ba devolve impostu (tax refund) 2019;
  - Alokasaun inkoretu hosi kompañia;
  - Unidade ida ba taxa dezenvolvimentu ne'ebé selu iha 2019 maibe transfere ba Fundu Petróleu iha 2020;
- 5.2) Klasifikasaun inkoretu hosi tipu impostu no alokasaun inkoretu hosi kompañia.
- 5.3) Alokasaun inkoretu hosi kompañia.
- 5.4) Montante simu iha Juñu 2020 no alokasaun inkoretu hosi kompañia
- 5.5) Klasifikasaun inkoretu hosi tipu impostu.
- 5.6) Alokasaun inkoretu hosi kompañia.
- 5.7) Reseita naun impostu konsidera hanesan Rendimentu Impostu.
- 5.8) Montante konsidera iha Santos NA (19-12) Pty Ltd relasiona ba devolve impostu (tax refund) 2019.



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.4 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

Entidade	VAI – AKDP	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	80 000	-	726 225	-806 225
ENI JPDA 11-106 B.V.	-	56 898	7 074	63 972	0
Eni Timor - Leste S.P.A	-	-	337	77 925	-78 262
	-	136 898	7 411	740 178	884 487
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	-	480	480	-
TIMOR GAP PSC JPDA 11-106	-	-	10 429	10 429	-
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	-	120 899	120 899	-
TIMOR GAP, Onshore Block B	-	-	3 537	3 537	-
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	8 105	8 105	-
	-	-	143 450	143 450	-

#### 6) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Eni JPDA 06-105 Pty Ltd no Eni Timor-Leste S.P.A

Ajustamentu koresponde ba pagamentu naun impostu konsidera hanesan VAI no impostu retensaun no alokasaun inkoretu suficiente hosi tipu impostu.

#### 7) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba TIMOR GAP

Ajustamentu koresponde ba klasifikasaun inkoretu hosi tipu impostu.

Tabela iha kraik reprezenta ajustamentu totál hosi Governu dezagregadu hosi tipu pagamentu impostu no naun impostu.

Entidade	Rendimentu Impostu	VAI – AKDP	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Bayu Undan IAL Installment	RI Anúal	Taxa Kontratu Servis	Taxa Dezenvolvimentu	Totál						
<b>Totál</b>	-	6 204 663	-	136 898	-	231 123	-	675 780	6 810 599	-	3 943 047	320 000	-	914 550	-4 975 462





# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.5 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi kontrator

Entidade	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	FTP	Taxa Aluga Superficie	Totál	Nota
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	-	120	-	-	120	
TIMOR GAP Offshore Unipessoal	-	4 866	-	-	4 866	1)
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	8 187	-	-	-	8 187	
	8 187	4 986	-	-	13 172	
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	1 509 097	-	1 509 097	2)
	-	-	1 509 097	-	1 509 097	
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	-	-	2 770 401	-	2 770 401	3)
Sundagas Pty Ltd	1 020	-	-	107 145	106 125	4)
Carnarvon Petroleum Ltd	2 459	530	-	40 300	38 371	5)
<b>Totál</b>	4 708	5 516	4 279 498	147 445	4 121 829	

#### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi TIMOR GAP

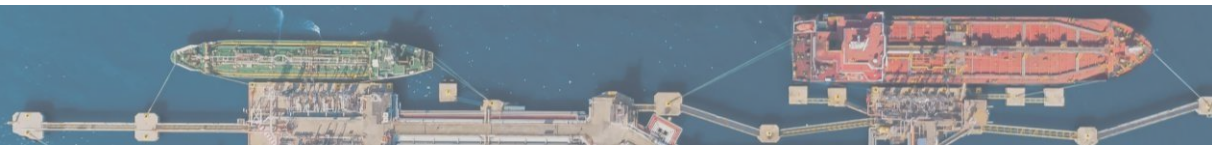
Ajustamentu koresponde ba submisaun Dezembru 2019 maibe selu iha Janeiru 2020.

#### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Santos

Ajustamentu koresponde montante LNG selu direta ba BCTL iha Dezembru 2020. ANPM la relata montante ne'e tanba ne'e la transfere ba iha konta (Account), maibe transfere ne'e divulga iha relatóriu fundu petróleu 2020.

#### Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Tokyo Timor Sea Resources

Ajustamentu koresponde ba FTP selu via operador ba ANPM, inklui iha formatu, maibe relata ona hosi operador.



# 8 Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.2– Rezultadu Jerál Rekonsiliaaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.5 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi kontrator

Entidade	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	FTP	Lukru Oleo	Taxa Aluga Superficie	Totál	Nota
Sundagas Pty Ltd	- 1 020	-	-	-	107 145	106 125	4)
Carnarvon Petroleum Ltd	- 2 459	530	-	-	40 300	38 371	5)

#### 4) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Sundagas Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba submisaun Dezembru 2020 maibe selu iha Janeiru 2021 no taxa aluga superficie (pagamentu naun impostu) konsidera hanesan pagamentu impostu retensaun.

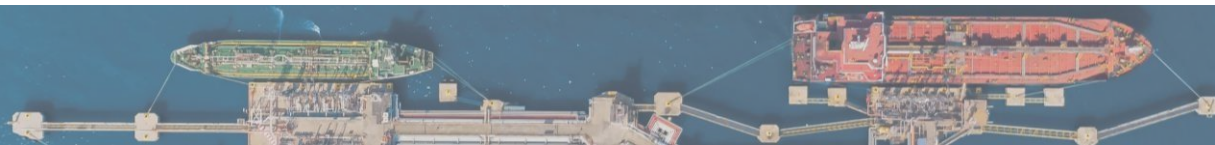
#### 5) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Carnarvon Petroleum Ltd

Ajustamentu koresponde ba:

- Submisaun Dezembru 2020 maibe selu iha Janeiru 2021;
- Submisaun Dezembru 2019 maibe selu iha Janeiru 2020;
- Taxa Aluga Superficie (pagamentu naun impostu) konsidera hanesan pagamentu impostu retensaun.

Tabela iha kraik representa totál ajustamentu hosi entidade dezagregadu hosi tipu pagamentu impostu no naun impostu.

Entidade	<u>Impostu retensaun salariu</u>	Pagamentu Impostu Retensaun	FTP	Taxa Aluga Superficie	Totál
<b>Totál</b>	47078	5 516	-	4 279 498	4 121 829

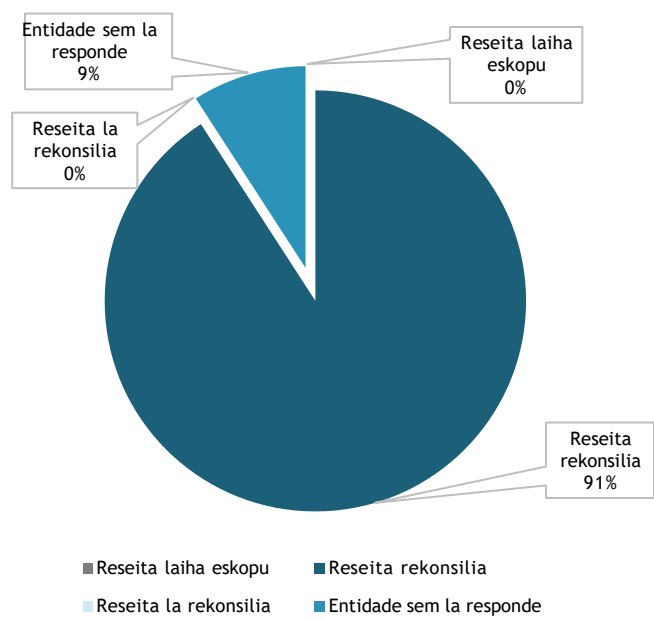


## 8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – kompañia Estrativa

### 8.2.6 Kompañia Estrativa – Diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu diferensa la rekonsilia aprosimadamente USD 1,058. iha ne'eba entidade rua mak la responde ba format ne'ebe reprezenta rihun USD 26,459.

Grafiku (chart) iha kraik hatudu rezultadu no de faktu katak pagamentu 91% hosi operador sira rekonsilia.

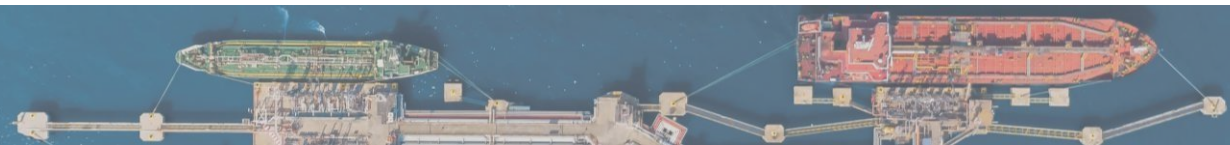


Entidade	Diferensa la rekonsilia(USD)
Santos NA (19-12)Pty Ltd	-7567579**
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-49*
Santos NA Emet Pty Ltd	-25*
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-25*
Santos NA (19-13)Pty Ltd	-25*
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	-29*
Santos (JPDA 91-12)Pty Ltd.	7567469**
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	-697
Eni JPDA 03-13 Ltd	2*
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-811*
ENI Timor - Leste S.P.A	785*
Sundagas Pty Ltd	-365
Carnarvon Petroleum Ltd	-40*
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	2447
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	1
<b>Totál</b>	<b>1 058</b>

Entidade	Sem relata (USD)
Inpex Sahul Ltd	26452110
Inpex Timor Sea Ltd	7724
<b>Totál</b>	<b>26 459 834</b>

\* Diferensa ne'e relaciona ba taxa bankaria (bank charges) ne'ebe konsidera iha montante relata.

\*\* diferensa ne'e rekonsilia entre entidade rua hosi grupu. Diferensa ne'e tanba alokasaun PO iha kada entidade relaciona ho montante relata hosi Santos no ANPM.



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

### 8.3.1 pagamentu hosi sub-kontrator Oleo & Gás iha eskopu –relata hosi Governu

Hosi (out of) 31 sub-kontrator selu montante impostu ba DNRPM, ami identifika entidade 14 ne'ebé halo pagamentu (ba fluxo de reseita) liu limita (threshold) ba entidade Governu iha eskopu.

Detalla hosi kompañia montante reseita impostu relata hosi Governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e :

Kompañia Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	IAL Installment	Totál relata hosi Governu
Konekto/Babcock Unip Lda	-	79 733	1 253	-	80 986
Babcock Offshore Services	-	289 551	94 081	-	383 632
Caltech Unip Lda	25 096	511 632	4 229	-	540 957
Clough Amec Pty Ltd	239 440	1 002 405	132 000	-	1 373 845
Compas Group (Australia) Pty Ltd	-	444 975	-	-	444 975
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	412 856	-	-	412 856
Haliburton Aust Pty Ltd	14 852	76 749	25 145	-	116 746
Cape Australia Onshore	-	120 198	762	-	120 960
KT Maritime services BU	-	183 517	79 360	-	262 877
MMA Offshore Vessel Operations Pty	-	212 921	-	-	212 921
SGS Australia Pty Ltd	38 070	96 133	-	-	134 203
Weathford Australia Pty Ltd	-	-	-	129 151	129 151
<b>Totál</b>	<b>317 458</b>	<b>3 430 670</b>	<b>336 830</b>	<b>129 151</b>	<b>4 214 109</b>





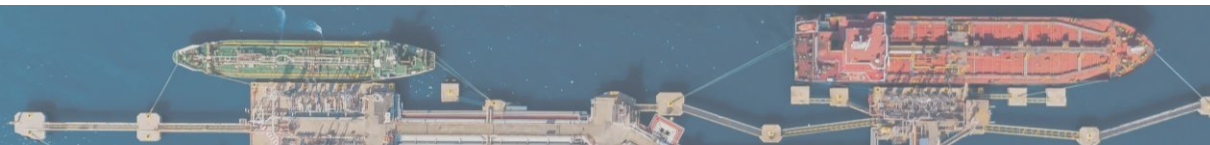
# 8 Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaaun Pagamentu - Sub-Kontrator

### 8.3.2 Pagamentu hosi sub-kontrator Oleo & Gás iha eskopu - Relata hosi entidade

Hosi (out of) sub-kontrator 14 iha eskopu, 10 manda sira nia formatu ho dadus 2019

Kompañia Estrativa	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál relata hosi entidade
Babcock Offshore Services	-	220 766	130 800	351 566
Caltech Unip Lda	39 559	585 177	6 958	631 693
Clough Amec Pty Ltd	229 825 241 036	1 084 474	50 695	1 364 995
Compas Group (Australia) Pty Ltd		204 119	-	445 155
Haliburton Aust Pty Ltd	9 929	77 414	29 968	117 310
Cape Australia Onshore	-	140 401	-	140 401
SGS Australia Pty Ltd	46 159	82 072	-	128 232
Weathford Australia Pty Ltd	<u>129 151</u>			<u>129 151</u>
	<b><u>695 659</u></b>	2 394 423	<b><u>218 421</u></b>	<b><u>3 308 503</u></b>



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

### 8.3.3 Rezultadu Rekonsiliaun – Sub-Kontrator

Iha kraik hatudu diferensa nota entre montante selu hosi sub-kontrator oleo & gás no montante simu hosi entidade Governu.

Kompañia Sub-Kontrator	Relata hosi entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu pedidu inisiadu	Ajustamentu hosi entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu depois Rekonsiliaun
Konekto/Babcock Unip Lda	-	80 986	80 986	-	-	-	80 986	80 986
Babcock Offshore Services	351 566	383 632	32 066	52 842	9 031	404 408	392 663	- 11 745
Caltech Unip Lda	631 693	540 957	- 90 736	- 34 001	57 483	597 692	598 440	748
Clough Amec Pty Ltd	1 364 995	1 373 845	8 850	-	-	1 364 995	1 373 845	8 850
Compas Group (Australia) Pty Ltd	445 155	444 975	- 180	-	-	445 155	444 975	- 180
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	412 856	412 856	-	-	-	412 856	412 856
Haliburton Aust Pty Ltd	117 310	116 746	- 564	-	-	117 310	116 746	- 564
Cape Australia Onshore	140 401	120 960	- 19 441	- 14 029	-	126 372	120 960	- 5 412
KT Maritime services BU	-	262 877	262 877	-	-	-	262 877	262 877
MMA Offshore Vessel Operations Pty	-	212 921	212 921	-	-	-	212 921	212 921
SGS Australia Pty Ltd	128 232	134 203	5 971	-	9 486	128 232	143 689	15 457
Weathford Australia Pty Ltd	129 151	129 151	-	-	-	129 151	129 151	-
<b>Totál</b>	<b>3 308 503</b>	<b>4 214 109</b>	<b>905 606</b>	<b>4 812</b>	<b>76 000</b>	<b>3 313 315</b>	<b>4 290 109</b>	<b>976 794</b>



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-kontrator

### 8.3.4 Sub-Kontrator – Ajustamentu hosi Governu

Iha kraik hatudu diferensa nota entre montante selu hosi sub-kontrator oleo & gás no montante simu hosi entidade Governu.

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota
Caltech Unip Lda	57 483	-	-	57 483	1)
Babcock Offshore Services	-	36 021	45 052	9 031	2)
SGS Australia Pty Ltd	4 045	5 441	-	9 486	3)
<b>Totál</b>	<u>61 528</u>	<u>-</u>	<u>45 052</u>	<u>76 000</u>	

#### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Caltech Unip Lda

Ajustamentu koresponde ba kreditu ba pagamentu liu ne'ebe halo ona (overpayment made) hosi entidade.

#### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Babcock Offshore Services

Ajustamentu koresponde ba montante salariu no impostu retensaun identifika hosi Governu maibe la relata iha formatu.

#### 3) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba SGS Australia Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba montante ne'ebé Governu la relata iha formatu.



# 8 Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

### 8.3.5 Sub-Kontrator – Ajustamentu hosi Entidade

Iha kraik hatudu diferensa nota entre montante selu hosi sub-kontrator oleo & gás no montante simu hosi entidade Governu.

Sub-Kontrator	Rendimentu Impostu	Impostu Retensaun Saláriu	Pagamentu Impostu Retensaun	Totál	Nota		
Caltech Unip Lda	-	1 327	-	32 674	- -	34 001	1)
Cape Australia Onshore	-	-	-	14 029	- -	14 029	2)
Babcock Offshore Services	-	-	38 271	14 570	-	52 841	3)
<b>Totál</b>	-	1 327	-	8 432	14 570	4 811	

#### 1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Caltech Unip Lda

Ajustamentu koresponde ba submisaun Dezembru 2020 maibe selu iha Janeiru 2021.

#### 2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Cape Australia Onshore

Ajustamentu koresponde ba submisaun Dezembru 2020 maibe selu iha Janeiru 2021.

#### 3) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Babcock Offshore Services

Ajustamentu koresponde ba submisaun Dezembru 2019 maibe selu iha 2020.





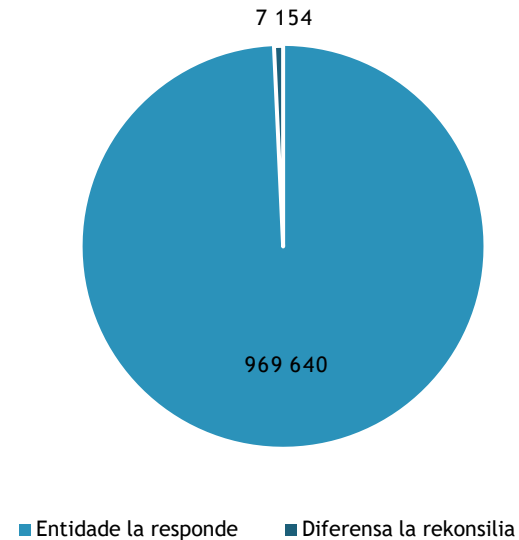
# 8 Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaaun Pagamentu – Sub-Kontraotr

### 8.3.6 Sub-kontraotr – Diferensa la rekonsilia

Montante totál diferensa inisia mak representa hanesan tuir mai ne'e :

Deskrisaun	Montante iha US\$	% Montante Final relata hosi Governu
Montante totál inisiadu relata hosi Governu	4 214 109	98%
Ajustamentu hosi entidade Governu	76 000	2%
<b>Montante impostu final relata hosi Governu</b>	<b>4 290 109</b>	
Montante totál relata inisiadu hosi Sub- Kontraotr	3 308 503	77%
Ajustamentu hosi entidade	4 812	0%
<b>Montante impostu final relata hosi sub-kontraotr</b>	<b>3 313 315</b>	
<b>Entidade la responde</b>	<b>969 640</b>	23%
<b>Montante la conciliada</b>	<b>7 154</b>	0%



- Montante totál la relata hosi entidade mak USD 969,640
- Montante total la conciliada USD 7,154. montante ne'e la valida desde ami la obtain responde hosi entidade respetivu.



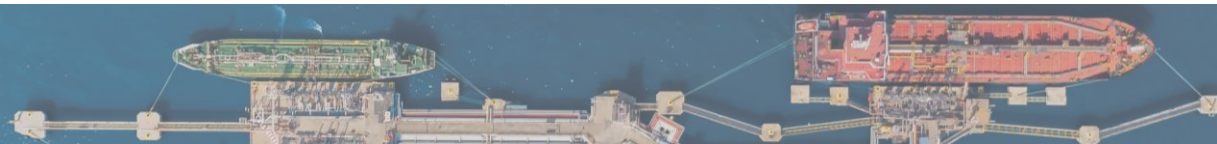
# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Sub-Kontrator

### 8.3.6 Sub-kontrator – diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu, diferensa la rekonsilia aprosimadamente USD 976,794 (konsidera entidade la relata).

Kompañia sub-kontrator	Relata hosi entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu depois rekonsiliaun
<b><u>Diferensa la rekonsilia</u></b>			
Babcock Offshore Services	404 408	392 663	- 11 745
Caltech Unip Lda	597 692	598 440	748
Clough Amec Pty Ltd	1 364 995	1 373 845	8 850
Compas Group (Australia) Pty Ltd	445 155	444 975	- 180
Haliburton Aust Pty Ltd	117 310	116 746	- 564
SGS Australia Pty Ltd	128 232	143 689	15 457
Weathford Australia Pty Ltd	129 151	129 151	-
Cape Australia Onshore	126 372	120 960	- 5 412
<b>Totál diferensa la rekonsilia</b>			<b>7 154</b>
<b><u>La relata</u></b>			
Konekto/Babcock Unip Lda	-	80 986	80 986
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	412 856	412 856
KT Maritime services BU	-	262 877	262 877
MMA Offshore Vessel Operations Pty	-	212 921	212 921
<b>Totál la relata</b>			<b>969 640</b>
<b>Totál</b>			<b>976 794</b>



# Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.4 Taxa Kadoras

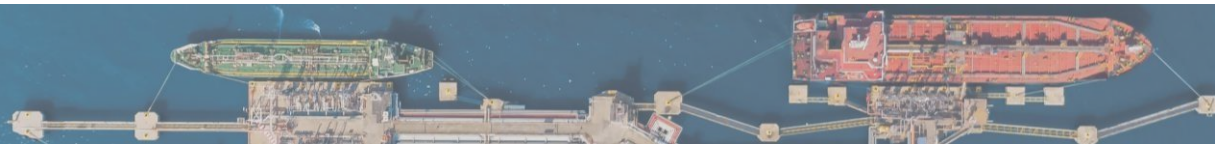
Montante totál resibu seluk relata iha FP	Montante iha USD 000'
Taxa Kadoras	11 222
Taxa seluk entidade estrativa simu hosi BCTL	4 842
<b>Totál</b>	<b>16 064</b>

Taxa kadoras transfere ba fundu petróleu montante AUD (Australian Dollars) 16,000,000 no Banco Central de Timor Leste (BCTL) relata USD (American Dollars) 11,222,400.

Pagamentu halo iha Feveireiru no Setembru 2020 USD 5,385,600 no USD 5,836,800, respetivamente.

Tuir mai montante divulga hosi FP iha resibu seluk, durante 2020, BCTL simu ona USD 4.8 milaun iha reseita naun impostu hosi entidade, ne'ebé konsidera iha formatu ANPM. Hatuir ba relatóriu hosi entidade rua hotu, montante ne'e deduzido (deducted) hosi reseita naun impostu hanesan iha tabela seksaun 3.5, hodi nune'e konsidera montante reseita simu ona hosi Fundu Petróleu

Ba objetivu prosesu Rekonsiliaun ami rekonsilia relatóriu governu no responde kontrator iha seksaun 8.3 tau iha konsiderasaun katak ANPM mos relata iha taxa sira seluk.



# 8 Rekonsiliaaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.5 Sumáriu Rezultadu Rekonsiliaaun

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

Montante konsilia USD 266,105,141, konsidera reseita impostu no naun impostu, kompostu hosi USD 262,867,826 ba kontrator sira no USD 3,237,315 ba sub-kontrator sira.

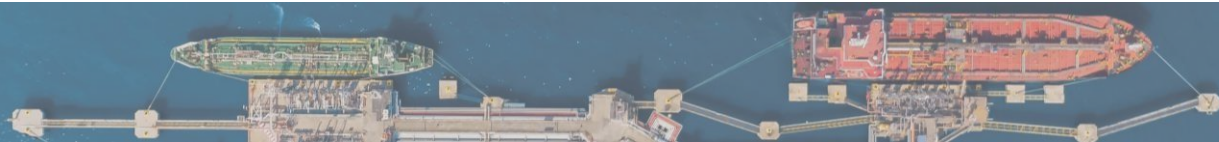
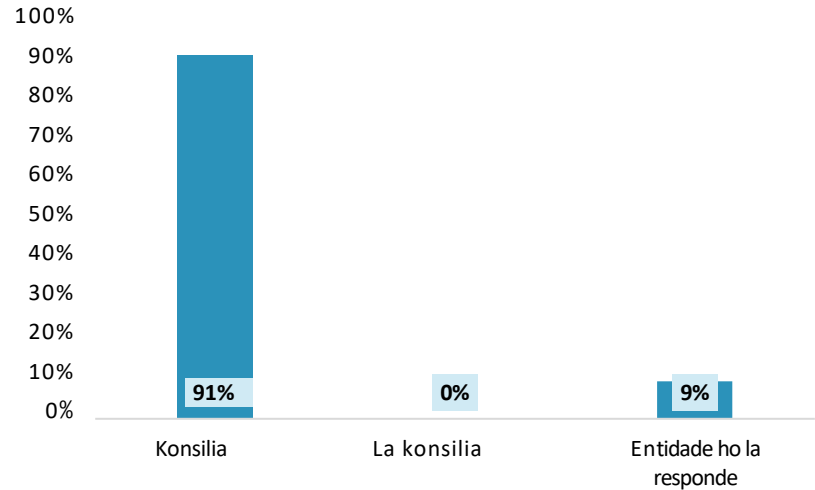
Montante la konsilia (USD 8,213) representa hosi USD 1,059 ba kontrator no USD 7,154 ba sub-kontrator.

Entidade ne'ebé la relata, montante USD 27,429,474, ne'e refere ba kontrator no sub-kontrator.

Montante Total	Montante iha USD	%
<b>Kontrator – reseita rekonsilia</b>	262 867 826	90%
<b>Kontrator – reseita la rekonsilia</b>	1 059	0%
<b>Kontrator – Entidade ho la responde</b>	26 459 834	9%
<b>Sub-kontrator – reseita rekonsilia</b>	3 237 315	1%
<b>Sub-kontrator- reseita la rekonsilia</b>	7 154	0%
<b>Sub-kontrator – Entidade ho la responde</b>	969 640	0%
<b>Totál</b>	<b>293 542 828</b>	<b>100%</b>

Gráfiku (graph) iha kraik representa montante total iha percentajen konsidera kontrator no sub-kontrator.

Rezultdu Rekonsiliaaun





# 8 Rekonsiliaisaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.6 Pagamentu iha setór mineiru

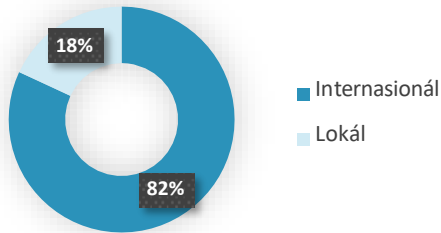
Ami kontaktu ona ANPM hodi komprende kompañia sira ne'ebé mak nia pago ás liu limita (above the threshold)100,000 iha tinan 2020. compactada ona iha tabela tuir mai ne'e:

Naran proponente	Montante Totál selu (USD \$)
China Harbour Timor Lda.	2,062,650.45
China Wu Yi., Ltd., R.P.	173,811.72
Natureza Timor Naroman Lda., Contractor & Supplier	116,708.78

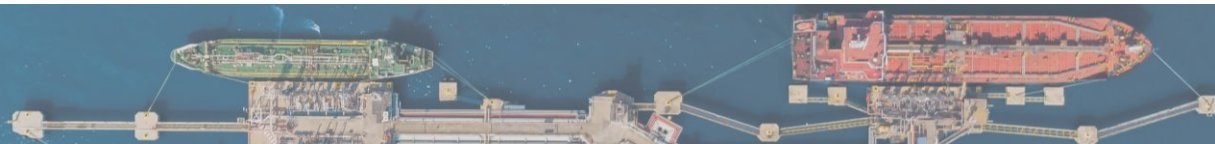
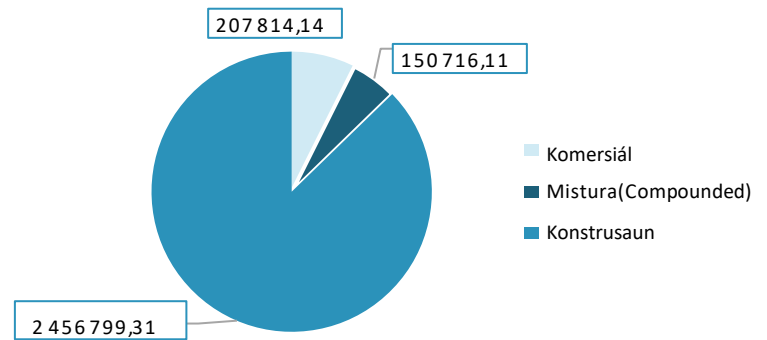
Ami mos obtenin ona detalla pagamentu ne'ebé simu ona hosi entidade governu iha tinan 2020, (favór haree iha aneksu D).

tuir diploma ministeriál 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.

18% (USD) lokál. Alende ne'e, haktuir informasaun ne'ebé fornese (provided) hosi ANPM em relasaun pagamentu iha setór minerais, orijinal mak 82% (USD 2,305,777) Internasionál no 18% (USD509,553) Lokál.



Tuir mai tan, iha tipu atividade tolu (3), Konstrusaun, Komersiu, no mistura (compounded). korespondensia dahuluk ba entidade sira mak pagamentu ba material konstrusaun atu finaliza projetu relasionadu 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

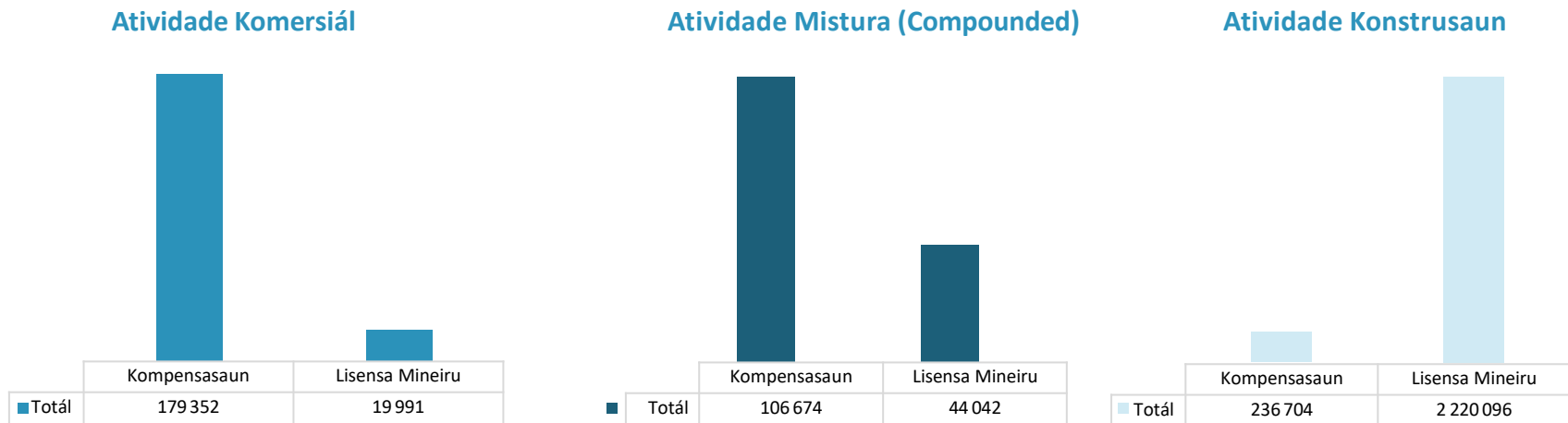


# Rekonsiliausaun impostu no pagamentu sira seluk

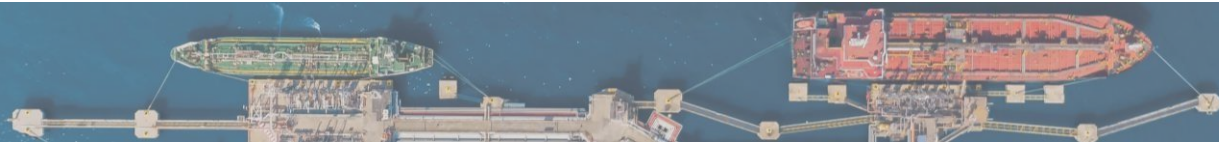
## 8.6 Pagamentu iha setór mineiru

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, relaciona ba atividade esplorasau

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



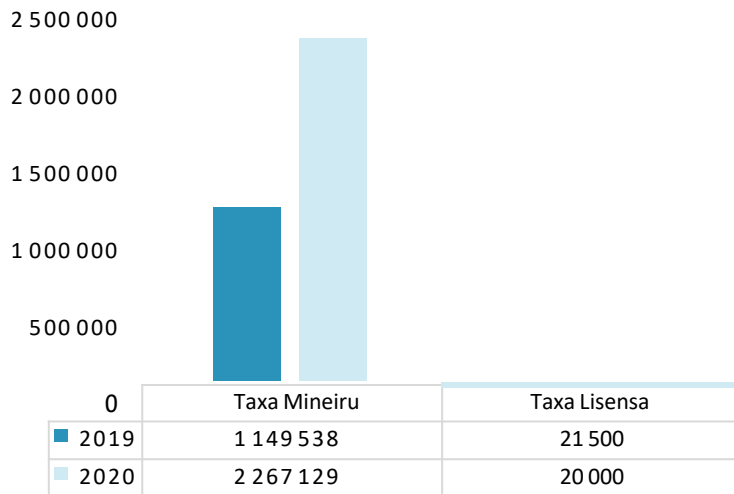
Lisensa mineiru konstitui 81% hosi pagamentu total, iha montante USD 2,284,129 , maibe kompensasaun kontribui ho 19% hosi pagamentu total (USD 522,729 ).



# 8 Rekonsiliaisaun impostu no pagamentu sira seluk

## 8.6 Pagamentu iha setór mineiru

Komparasaun ho 2019, iha ne'eba aumenta iha taxa mineiru USD 1,117,591 no iha taxa lisensa tun hosi USD 1,500.

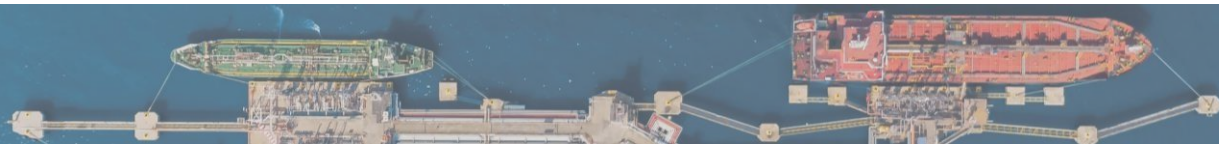
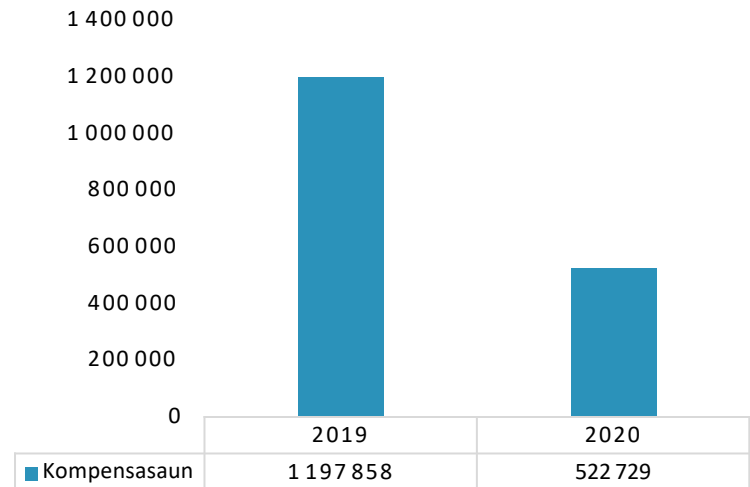


Relasiona lisensa mineiru, iha ne'eba iha entidade tolu (3) mak pago taxa ás liu USD 100,000, maibe sira ne'e relasiona ba atividade konstrusaun.

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

Iha tinan 2019, konta ona montante USD 1,197,858 inklui entidade tolu (3) ás liu (above) \$100,000 ne'ebé sira nia atividade relasiona ba konstrusaun no ida (1) ba mistura (compounded).

Maibe, iha 2020 montante tun ba USD 522,729, inklui entidade rua (2) ás liu USD 100,000, ne'ebé nia atividade sira relasiona ba konstrusaun.





# 9 Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

Haktuir ba rekizitu EITI 2.5 rekomena ona katak informasaun sira ne'e asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa ne'ebé tur 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 AKDP 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 relaciona 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 Multisetorial Interesada (GMI) públika 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 relaciona aplikasaun Propriedade benefisiária iha Timor-Leste. relatóriu ne'e finaliza iha Jullu tinan 2020.





# 9 Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

## 9.1 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	<a href="https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page">https://www.eni.com/en_IT/investors/eni-on-the-stock-markets.page</a>
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd. Santos NA Timor Sea Pty Ltd Santos NA (19-12) Pty Ltd Santos NA (19-13) Pty Ltd Santos NA Emet Pty Ltd Santos NA Bayu-Udan Pty Ltd Santos NA Timor Leste Pty Ltd Inpex Timor Sea, Ltd	Santos Ltd	Santos mak Australian natural gas company. Estabelese iha 1954 no lista ona iha Australian Securities Exchange. Santos mak nain ultima (ultimate owner) ba entidade hotu hosi 28 Maio 2020, antes ba data ne'e entidade hotu espeta ba Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd nain (owned) mak hosi ConocoPhillips.	<a href="https://www.santos.com/investors/sharehold_information/">https://www.santos.com/investors/sharehold_information/</a>
InpexSahul Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION holds a 100% shares of INPEX Sahul, Ltd..	<a href="http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html">http://www.inpex.co.jp/english/ir/shareholder/stock.html</a>
Carnarvon Petroleum Ltd	Carnarvon Energy Ltd	Carnarvon mak kompañia públiku Australian nian lista ona iha Australian Stock Exchange.	<a href="https://www.carnarvon.com.au/investor-centre/">https://www.carnarvon.com.au/investor-centre/</a>
TIMOR GAP	TIMOR GAP, E.P.	Entidade Estadu nian.	<a href="https://www.timorgap.com/databases/websit_e.nsf/vwAll/Annual%20Reports">https://www.timorgap.com/databases/websit_e.nsf/vwAll/Annual%20Reports</a>
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 Electric Power Company Holdings Inc no Chubu Electric Power Co. Inc Kompañia sira ne'e lista iha Tokyo Stock Exchange.	<a href="https://www.tokyo-gas.co.jp/en/">https://www.tokyo-gas.co.jp/en/</a>
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Totálmente-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	<a href="https://www.woodside.com.au/investors">https://www.woodside.com.au/investors</a>
Timor Resources Pty Ltd	BO 1: Lyndall Margaret Fuller (48%) BO 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%)	<a href="#">Timor Resources   Exploring East Timor's onshore oil basin</a>
SundaGas Banda Unipessoal Ltd	BO 1: Andrew John Butler (33,33%) BO 2: Paul William Bernard Ebdale (33,33%) BO 3: Baron Oil Plc (33,33%)	Sunda Gas mak entidade incorporado Singapore. *Durante 2021 Baron Oil Plc adquirido restante (acquired the remaining) 66,67% hosi SundaGas, no iha interes 100% iha entidade refere.	<a href="https://www.baronoilplc.com/projects/timor-leste-tl-so-19-16-psc/">https://www.baronoilplc.com/projects/timor-leste-tl-so-19-16-psc/</a>



# 9 Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

## 9.2 Qualidade Dados

Ba tinan 2020, entidade sira hotu halao tuir rekomendasaun hosi AI, alende ne'e, GMI mos husu tan informasaun ba entidades sira ne'ebé iha eskopu. GMI partilla formatu ne'e ho EITI Internasionál no garantido hodi tau hamutuk informasaun nesésáriu ba kumpri Standard EITI. Informasaun sira ne'ebé mak prezisa hanesan tuir mai ne'e:

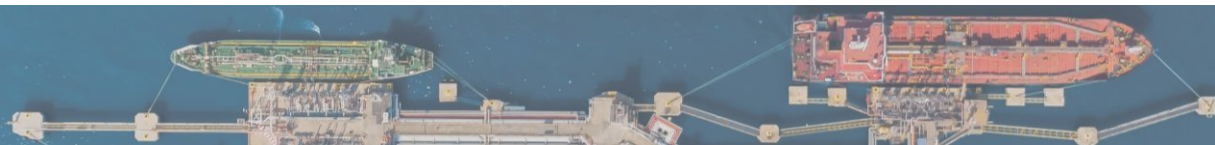
- Detalla rekere (Required) hosi propriedade benefisiária (Beneficial Ownership) ne'ebé inklui ona Naran kompletu, Nu Identifikasaun, ID impostu, Data moris nian, Nacionalidade, rezidénsia ou enderesu servisu ou meus kontaktu.
- Informasaun relacionadu karik propriedade benefisiária (Beneficial Ownership) PEP (political Exposed Person), membru familia ou prosimo asociadu ida.

Tabela iha kraik mak parte hosi formatu ne'ebé manda ona ba entidades sira iha eskopu ba relatóriu Timor-Leste EITI tinan 2019.

Propriedade benefisiária Nu 1, sei ausência jerente bo'ot ida (top Manager)	Deskrisaun
Naran Kompletu	
Informasaun ID	
Númeru Identifikasaun	
Tipu Identifikasaun	
Data Validade ID	
Emisaun Entidade ID	
Informasaun kona-ba oinsá nain (ownership) halo ezersisio atu kaer (held) ka kontrola kompañia	
Númeru ba hafahe (share)	
% kona-ba hafahe (share)	
% kona-ba direitu ba votu direta	
% kona-ba direitu ba votu indireta	
seluk	
Data bainhira mak adquirido (acquired) interese benefisiária	
Data	
Meus kontaktu	
Informasaun jerál	
Númeru identifikasaun kontribuinte (taxpayer)	
Data Moris	
Nacionalidade, hanesan tau ona iha ID	
Nasaun rezidénsia permanente	
Nasaun domicilie fiskál	
Rezidénsia ka Enderesu servisu	
Pozisaun kargu públiku no papél:	
Loron bainhira asume kargu refere:	
Loron bainhira husik ona kargu refere, karik aplikável:	

Political Exposed Person(s)	
Ultima propriedade benefisiária Political Exposed Person PEP?	Yes / Not
Ultima propriedade benefisiária membru familia hosi PEP?	Yes / Not
Sei sin	
Naran:	
Relasaun:	
Data Moris:	
Moris Fatin:	
Nacionalidade:	
Pozisaun ida-ne'ebé kualifika ita hanesan PEP:	

propriedade benefisiária ba pesoal ne'ebé hatene ona hanesan asosiasaun iha ligasaun ho PEP	Yes / Not
Sei sin	
Naran:	
Relasaun:	
Data Moris:	
Moris fatin:	
Nacionalidade:	
Pozisaun ida-ne'ebé kualifika ita hanesan PEP:	



# 9 Propriedade Benefisiária (Beneficial Ownership)

## 9.2 Qualidade Dadus

Definisaun PB no PEP aprova ona hosi GMI no divulga iha formatu ne'ebé haruka ba entidade sira iha eskopu ba relatóriu TL-EITI 2019, hanesan tuir mai ne'e:

### Definisaun Propriedade Benefisiária

propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) ne'e naturalmente ne'e refere ba ema ou ema ne'ebé mak ultima nain (ultimately own) no ou kontrola entidade, no ou naturalmente ema ou ema ne'ebé sei nian mak em nome ba tranzaksaun ou atividade ne'ebé realiza, tau iha konsiderasaun maizmenus kritériu sira mak hanesan tuir mai ne'e:

Kontrola:

-sei contrapartida (counterpart) ne'e mak entidade legál kooperativa propriedade beneficiária (Beneficial Ownership) mak hanesan tuir mai ne'e:

Kritériu atu determina propriedade (Ownership) ka kontrola:

#### a) Kritériu bazeia ba Kapitál

Naturalmente ema ou ema sei mak ultima nain (ultimately own), ou kontrola direta ou indereta liu ona 25 % share capital, ou diretu ba vota hosi entidade legál.

natural ema ou ema sei nia mak (while) laos nain (owning) ou diretu ou indireta kontrola liu 25 %, nain hamutuk deit (jointly own) liu 25% hosi share capital ou direitu vota, banhira sira membru familia ou iha relasaun besik ne'e justífiKa asesmentu hamutuk (joint assesment):

natural ema ou ema ne'ebé asumí (holding) pozisaun jestor, depois kritériu seluk hotu (exhausted) no fornese (provided) katak iha ne'eba sei laiha motivu ba deskonfia (suspicious).

Por favór nota katak naturalmente ema define ona hanesan ba timorensé ou kualkér ema sem haree (taking into account) sira nia nasionalidade.

#### b) kritériu bazeia ba indikadór kontrolu nian sira seluk:

Kontrolu ba maioria votu ne'ebé bele exercivel (exercisable) iha reuniaun aksionista ordinária

Votu sufisiente atu ezerse influénsia ne'ebé dominante iha reuniaun aksionista ordinária; Iha direitu atu nomeia ka hasai maioria membru administrativu, jestor ou órgaun supervisor sira; Ezisténsia dispozisaun kontratu partikulár ruma ne'ebé permití atu ezerse influénsia dominante ida;

Kritériu Administrausaun/efetivu kontrolu nian:

Ema ka naturalmente ema ne'ebé kaer pozisaun jestaun bo'ot ka pozisaun ida ne'e, se depois meus hotu possibilidade se exausto no fornese la iha razaun atu suspeita, laiha ema ida mak identifika tuir kritériu iha leten, ou karik iha dúvida ruma ne'ebé identifika ona ema ou ema sira ne'e Propriedade Benefisiária (BO)

-Sei contrapartida (counterpart) laos ema (person) legál kooperativa (Foundations, Trusts ou associations) ou sentru interese kolektivu sem personalidade legál, propriedade beneficiária (BO) mak hanesan tuir mai ne'e:

Fundadór (settlor)

Administradór (trustee, bainhira iha trust fund)

Curator, karik aplikável;

Benefisiáriu sira ou, sei sira seidauk determina, kategoria kona-ba ema sira sei nain mak prinsipál interest entidade ne'ebé inkorpora ou ativu.

Benefisiu Kualkér natural ema ne'ebé mak kontrolu últimu ba entidade liuhosi partisipasaun direta ka indireta, ka liu hosi meus sira seluk.

### Definisaun ba "Politically Exposed Person"(PEP) no mos ba "membru familia ne'ebé besik los" no "ema ne'ebé hatene ona besik los ho asosiasaun nian"

Ema sira ne'ebé polítiku ne'e refere ba ema sira ne'ebé mak assume ona, ou dezempeñu ona iha fulan 12 antes, iha kualkér nasaun ou jurisdisaun, funsaun públiku ne'ebé ás liu mak hanesan tuir mai ne'e :

- i. Xefe Estado, Xefe Governu no membru governu nian, hanaran Ministru, Sekretáriu no mós Sub-Sekretáriu Estado ka ekivalente;
- ii. Membru Parlamentu;
- iii. Juís Tribunál Konstitusionál, Supremo Tribunal Justisa, Tribunál Superiór Administrativu, Tribunal Kontas, no membru sira hosi tribunál supremu, tribunál konstitusionál no altu nível judisiál órgaun sira seluk hosi Estado sira seluk no organizausaun internasionál sira;
- iv. Representante Repúblika no membru sira ne'ebé auto- orgaun governasaun rejiaun autótonoma;
- v. Ombudsman, Councilors Estado, no membru sira Komisaun Protesaun Dadus Nasionál, Konsellu Superiór Judisariu nian, Konsellu Superiór Administrativu no impostu Tribunal, Prokuradoria-Jerál Repúblika, Konsellu Superiór Ministériu Públiku, Konsellu Superiór Defeza Nasionál, ba Konsellu Ekonómiku no Sosiál, no Entidade Reguladora komunikasaun Sosiál;
- vi. Xefe misaun diplomátika no postu konsulár sira;
- vii. Ofisiál Jerál kona-ba Forsa Armada iha servis efetivu;
- viii. Prezidente no sidade councilmen ho funsaun ezeutivo konsellu sidade ne'e;
- ix. Membru orgaun supervizaun no administrativa banku sentrá, inklui Banku Sentrá Europeu;
- x. membru órgaun supervizaun no administrativa institutu públiku, fundasaun públiku, orgaun estabesimentu públiku no independente administrativa sira, saida deit mak sira sei designada;
- xi. Membru orgaun supervizaun no jestor hosi entidade ne'ebé pertense ba setór empreza públika, inklui negosiu, setór rejionál no lokál;
- xii. Membru órgaun ezeutivo sira ne'ebé lideransa partidu política iha nivel nasionál ou rejionál;
- xiii. Diretór, adjuntu diretór no membru konsellu diretór ka ema ne'ebé hala' o funsaun ekivalente iha organizausaun internasionál,

Membru familia ne'ebé besik los:

- i. Direta ascendants no descendants hosi Political Exposed Person;
- ii. Ema ne'ebé Kazamentu (spouses) ou sidauk kaben Political Exposed Person no refere ba ema ne'ebé iha sub-item anteriór nian.

Ema ne'ebé hatene ona besik los ho asosiasaun nian:

- i. Kualkér ema natural, ne'ebé hatene ona hanesan proprietáriu kooperasaun ida (Co-Owner), ho ema politikamente revela, ema legál ou sentru interese kolektivu sem personalidade legál;
- ii. Kualkér ema natural ne'ebé iha (owns) share capital ka kaer direitu vota ema legál ida, ou aset sira hanesan sentru ba interese kolektivu sem personalidade legál, hatene ona hanesan propriedade beneficiária Political Exposed Person.
- iii. Kualkér ema natural, ne'ebé hatene ona hanesan kooperativa, komersiál ou relasaun profisionál ho Political Exposed Person





# 10

## Mainstreaming

Divulgasaun rekizitu EITI kumpri hotu liu hosi rutina no públiku asesivel ba relatóriu kompañia no governu nian, ne'e bele inklui posibilidade (enabling) asesu dadus EITI liu hosi relatóriu finansia públiku. Relatóriu anuál kompañia no ajénsia governu, informasaun portal, no dadus seluk ne'ebé nakloke no iniciativa livre ba informasaun, preokupasaun mak atu asegura ba publikasaun dadus sira ne'e komprensivu no konfia.

Objetivu prinsipál (main goal) no metodolojia esperu atu uza ba pública relatóriu EITI, mak dadus sira ne'e fasil bele hetan iha fontes ida deit ho ne'ebé konfia tebes, transparénsia mak xave ba setór estrativa, no iha fontes dadus ne'ebé multiplika (multiple) bele difikulta hodi kolesaun no akuradu hosi informasaun.

Mainstreaming iha Timor-Leste tenke halo posibilidade atu fornese (provided) fleksibilidade liu tan hodi divulga dadus EITI, ho tempu minimu ho informasaun ne'ebé konfia, evita duplikasaun no informasaun pasadu.





Timor-Leste involve EITI iha tinan 2008 desde ida ne'e publika ona relatóriu 12, ho progresu satisfatóriu, haktuir ba sitio EITI nian.

Nasaun refere halo tuir dalan ne'ebé lolos duni (robust path) atu melhora transparénsia hosi divulgasaun dados hosi nasaun no entidade sira, de faktu EITI konsidera ona Timor-Leste sai pioneiro mainstreaming iha Aziátiku tanba lansa ona Transparency Portal iha tinan 2011 hosi governu. portal ne'e divulga constante atualiza informasaun relasionadu dados governu nian mak hanesan Orsamentu Nasionál no Despeza.

Fonte: EITI Timor Leste: <https://eiti.org/timorleste> & Transparency Portal: <http://www.transparency.gov.tl/english.html>

Objetivu hosi mainstreaming permiti transparénsia totalmente (fully) iha mundu tomak hosi setór oleo & gás, fornese liu tan visibilidade (visibility) ne'ebé aumenta confiabilidade (reliability) iha setór ba investimentu hosi entidade estranjeiru no operador futuru no parseiru konsórsiu.

Tuir mai, entidade nasional balun publika relatóriu anúal ho audited financial statements, no mos dados kada fulan nian, ajénsia governu prinsipál mos hatudu dados finanseiru no naun finanseiru, pelumenus kada tinan, mak ANPM (Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais), Timor Gap no Banco Central Timor-Leste. Entidade sira ne'ebé menciona publika ona relatóriu anúal ho audited financial statements, no ANPM mos fornese (provided) figura produsaun nian kada fulan no koleasaun reseita iha sitio.

Alende ne'e, tanba ho minoria diferenca la rekonsiliaun relatóriu anúal EITI nian no medida (size) hosi setór ne'e nian, buat hirak ne'e kria ona espetasaun (expectation) ba Sekretariadu Internasionál EITI katak Timor-Leste mak kandidata dahuluk ne'ebé forte hanesan nasaun dahuluk atu implementa mainstream.

Tuir mai, Timor-Leste melhora publika dados hodi aumenta (increasing) kuantidade no kualidade iha tinan ida ne'e nian, ho intensaun atu kumpri rekizitu hosi Standard EITI 2016 no depois Standard EITI 2019. de faktu EY Portugal dezempeñu akompañia (follow-up) kona-ba estudu viabilidade anteriór Mainstreaming hodi evalua rekizitu no dezenvolve roadmap.

Durante 2022 no simultánea ho preparasaun relatóriu EITI 2020, halao ona enkontru balun relasiona ba mainstreaming anteriór. Objetivu mak hodi komprende dezenvolvimentu ne'ebé akontese (occurred) durante periodu, no mos atu highlight melhoramentu iha kada rekizitu hosi Standanrd EITI 2019. liu hosi sesaun konduzir hosi AI, ne'e posivel atu diskute rekomendasaun balun no komprende bareira balun hodi atinje transparénsia totalmente.

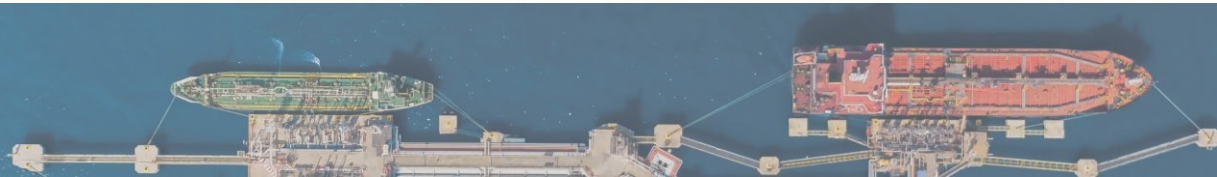


Atualmente GMI konsidera katak progresu mainstreaming sei akontese gradualmente nasaun rasik dezenvolve nia instrumentu (tools) no esensiál mekanizmu ba iha implementasaun totalmente. Atual estrutura regulamentu O&G no lei ba kontra rekere divulga informasaun balun preve ona (envisage) iha Standard EITI (Termus Komersiál iha KFP, detalla produsaun balun, nst).

adisionalmente, maske de faktu signifikante volume hosi rekere informasaun relata iha entidade governu nia sitio, atual limitasaun infrastrutura dijitál no fizikamente (ezemplu kualidade internet) atrazo ezistencia Plataforma sentralizadu EITI rekere ba asesu informasaun efisiénsia liu tan.

Fatór sira ne'e mak prinsipalmente kauza hosi subdezenvolve (underdevelopment) mainstreaming iha Timor-Leste. Implementasaun totalmente hosi entidade sei rekere liu hosi estudu kona-ba oinsa hodi resolve (overcome) limitasaun hosi lei no orsamentu ba kustu asiadu ho implementasaun.

Alende ne'e, atu kumpri kona-ba baze kontinua (ongoing basis) ho proposta rekizitu iha Standard EITI 2019, ne'e esensiál atu recorrer (resort) ba rekursu balun, laos deit ba implementasaun totalmente, maibe mos ba atualiza konstante (constant) no validasaun.





# 11

## Despeza Sosiál & Ekonómiku

Tuir rekizitu 6 hosi Standard EITI despeza 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 indústría kria iha nasaun refere, rekizitu hirak ne'e inklui:

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



## 11.1 Despeza Sociál

### Kometimentu Konteúdu Lokál (Mandatóriu)

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

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

Despeza sociál sira seluk hotu (voluntáriu) Grupu Multisetorial Interesada (GMI) decide atu inklui iha prosesu kolesaun dadus no sei relata unilateral hosi kompañia hodi eleva (enhance) sira nia kontribuisaun.

Sumáriu hosi relatóriu mak hanesan tuir mai ne'e:

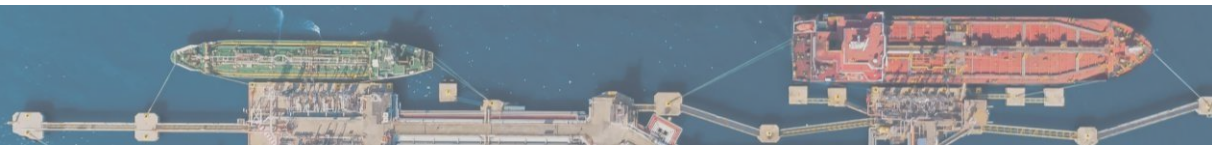
Despeza sociál	Montante relata iha USD
Mandatóriu	13,408,168
<b>Sub total Entidade Santos (Mandatóriu)</b>	<b>13,408,168</b>
Kustu rekoperavel projetu ba BU	146,305
Voluntáriu	1,170,764
<b>Sub total Entidade Santos (Voluntáriu)</b>	<b>1,317,069</b>
Voluntáriu	448,031
<b>Sub total Timor Resources (Voluntáriu)</b>	<b>448,031</b>
<b>Totál</b>	<b>15,173,268</b>

Kompañia operasaun oleo no gás iha parte rua AETL no AKDP anteriór rekomenda atu prokura beins no servis produs ou suplai hosi fornecedor (providers) iha Timor-Leste. Iha AETL, kompañia oleo no gás rekere atu fó preferénsia servisu iha nasionál Timor-Leste no treinamentu ba timor oan.

ANPM servisu besik liu ho operadores sira iha AETL atu sukat 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 Santos, Relatóriu kometimentu lokál mak hanesan tuir mai ne'e:

Deskrisaun Despeza sociál	Naran Kompañia "benefisiária"	Pagamentu (Montante iha USD)
Seluk - Santos traballadór Timor-leste iha tasi laran	Santos Traballadór Timor-leste iha tasi laran	1,241,400
Seluk – Beins no Servis Lokál	Vários Vendedores	1,675,807
Seluk – 'Kontrator sira' Traballadór Timor-Leste	Vários Vendedores	6,929,075
Seluk – 'kontrator sira' Beins no Servis Timor-Leste	Vários Vendedores	1,889,864
Seluk - Santos Traballadór iha Eskritóriu Dili	Santos traballadór iha Eskritóriu Dili	1,082,857
Seluk – Beins no Servis Lokál	Vários Vendedores	589,166
<b>Totál Santos</b>		<b>13,408,168</b>





## 11.1 Despeza Sociál

## Despeza Voluntáriu

Montante total ba despeza voluntáriu hosi Santos NA (19-12) Pty Ltd no Timor Resources konfirma ona hosi ANPM.

Deskrisaun Despeza Sociál	Naran Kompañia "pago"	Naran Kompañia "benefisiária"	Pagamentu
Programa bolsa estudu- Bolsu Estudu Fullbright-SERN	Santos NA (19-12) Pty Ltd	IIE	146,305
Programa bolsa estudu- Programa Bolsu Estudu JESUIT	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Fundacao Companhia De Jesus	65,000
Seluk - Santos Treinamentu Traballadór Timor-Leste tasi Iaran	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Vários Vendedores	19,079
Seluk – ‘Kontrator’ Treinamentu Traballadór Timor-Leste	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Vários Vendedores	469,057
Seluk – Santos Treinamentu Traballadór Eskritóriu Dili	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Vários Vendedores	154,769
NGOs Programa (Be'e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) - enfermagem Dezenvolvimentu & Programa Pathology	Santos NA (19-12) Pty Ltd	St John of God	261,888
NGOs Programa (Be'e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) Programa Saúde Inan & Labarik	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Alola Foundation	70,000
NGOs Programa (Be'e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu) Projeitu reflorestamento	Santos NA (19-12) Pty Ltd	NGO Santalum	38,000
Apoiou ba Eventu Nasionál - Primeira Dama Fun Run	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Rotary Club of Dili	15,000
Santos doasaun hosi PPE ba Covid-19 atividade prevensaun komisaun Nasionál UNESCO iha TL	Santos NA (19-12) Pty Ltd	TL Government	77,119
	Santos NA (19-12) Pty Ltd	UNESCO iha TL	851
		<b>Entidade Santos</b>	<b>1,317,069</b>
Projeitu Komuidade Projeitu pilotu ortikultór iha Suai	Timor Resources	Tasihili ano Kulu Oan	7,319
Projeitu komuidade hadia estrada (road repair)	Timor Resources	Komuidade Suai	46,739
Doasaun ba NGOs/Programa – organizaun juventude ba loron memorial (memorial Day)	Timor Resources	<i>Programa Juventude iha Suai</i>	1,000
Traballadór	Timor Resources		369,691
Seluk (Deskreve) enkontru komuidade no ligasaun (Liason)	Timor Resources	<i>FERAKSARE &amp; MANUFAHI</i>	11,282
Seluk (Deskreve)	Timor Resources	<i>Doasaun maskre 10,000 ba covic- 19 no benefisiária mak MoH</i>	12,000*
		<b>Timor Resources Pty Ltd</b>	<b>448,031</b>
		<b>Totál</b>	<b>1,765,100</b>

\* Montante relaciona ba doasaun la konfirma hosi ANPM maibe tanba envolve materialidade, EY la konduzir prosedur adisiona



# 11 Despeza Sosiál & Ekonómiku

## 11.2 Despeza Seluk

### Despeza Ambientál

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

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia "pago"	Naran Kompañia "benefisiária"	KFP	Pagamentu Entidade Estrativa iha USD
Seluk (Deskreve) terseira parte relata ba aprovasaun HSE	TIMOR RESOURCES PTY LTD	Safety Management Consultacy & Borthwck Associate	TL-OT-17-08	211,316
			<b>Totál</b>	<b>211,316</b>

### 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.





# 12

## Rekomendasaun

### Laiha Lei kona-ba EITI:

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

Ami rekomena fortemente atu promulga (enactment) ba Lei EITI nian lalais mais posivel, Lei ida ne'e sei fó komprensaun diak no mata dalan (guidelines) kona-ba limitaun 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.





### Publikasaun estatistika no informasaun kona-ba indústrija estrativa

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

Atualmente, sekretariadu TL-EITI 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 nasional inklui informasaun ba setór sira ne'ebé mak luan tebes.

Ida ne'e vital tebes Sekretariadu TL-EITI prezisa 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 nesésariu ba sekretariadu TL-EITI 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 obtain informasaun adekuaду regulár no atualiza baze de dadus adekuaду.

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

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

### Propriedade Benefisiária & Mainstreaming

Tuir rekizitu EITI 2.5 rekomenda katak nasaun kumpridor EITI mantein asesu ba rejistrasaun 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 Standard EITI. Nasaun ne'e la mantein rejistu públiku (rejistu kompañia) ho informasaun baziku kona-ba entidade kooperativa.

Lei, regulamentu no kontratu sira tenke estabelese 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 signifikante tanba kuaze entidade estrativa hotu alista, informasaun bele asesu (haree iha seksaun propriedade benefisiária).

Hanesan mensiona anteriór, Timor-Leste aponta (hired) EY ba konsultasaun estudu 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) estudu viabilidade kona-ba mainstreaming. relacionadu ho kumpri rekizitu Standard EITI estudu 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 kriasaun reforma regulamentu tenke maioria aprova (endorsement) adekuaду.

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





# Rekomendasaun

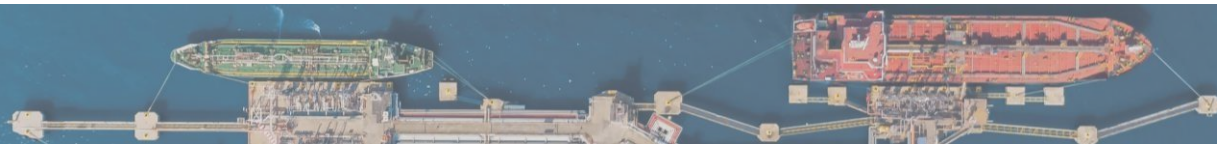
## Provizaun konfidensialidade iha KFP

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.

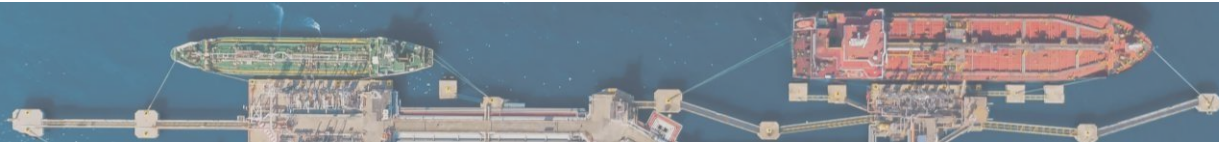
Maibe, súmeriu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia sitio.

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



## Akompañia (follow up) rekomendasaun hosi Relatóriu EITI anteriór (kontinuasaun)

Nu	Kestaun (Issue)	Detalla ba kestaun	Rekomendasaun	Estatutu implementasaun Relatoriu Timor-Leste EITI 2019 (Sin/Sidauk/progresu)
1	La iha Lei kona-ba EITI	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu EITI rekonsila tinan sanulu (10) ona, enkuadramentu legál define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI nian sidauk kria.	Ami rekomenda promulga (enactment) ba Lei EITI mais lais mais posivel, lei ne'e sei fó komprensaun diak liu ba prosesu EITI hosi stakeholder sira hotu no asegura katak prosesu rekonsiliaasaun susesu.	Sidauk
2	Baze de dadus Timor-Leste EITI	To'o ohin loron Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dadus kompresivu 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-EITI 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 rekonsiliaasaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda ba Sekretariadu Timor-Leste EITI tenke 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 vital katak iha partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo rejista ona iha Sekretariadu Timor-Leste EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebé hanesan sira obtain sira nia lisensa operasaun.  Rekomenda 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 públuku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto sei 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 públuku bele asesu iha ANPM nia sitio.	Sei lei EITI mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomenda atu inklui nesesáriu rekizitu atu permiti obrigasaun divulgasaun iha relatóriu EITI ba operadores no representa Timor-Leste.	Sidauk





# 13

Aneksu



## A. Kompañia iha Setór Oleo & Gás

Entidade	
Inpex Sahul Ltd	Compass Group (Australia) Pty.Ltd.
Inpex Timor Sea Ltd	Oceaneering Aust Pty Ltd
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Haliburton Aust Pty Ltd
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Hertel Mordern Pty Ltd
Santos NA Emet Pty Ltd	KT Maritime services BU
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	MMA Offshore Vessel Operations Pty
Santos NA (19-13) Pty Ltd	SGS Australia P/L
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	SGS Australia Pty.Limited
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd.	SGS Singapore Pty Limited
Santos AU Agency Company	Weathford Australia Pty Ltd
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd	Amec Services Ltd
Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Brunel Energy Pty Ltd
Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd	Callidus Process Solution Pty Ltd
Eni JPDA 03-13 Ltd	Cameron Services Int'l Pty
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Caterpillar of Australia Pty Ltd
ENI JPDA 11-106 B.V.	Competentia Pty Ltd
ENI Timor - Leste S.P.A	Dekra Organisational Reliability Ltd
Sundagas Pty Ltd	Japan Energy EP JPDA Pty Ltd
Carnarvon Petroleum Ltd	Maersk Drilling Intl A/S
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	Neptune Diving Service Pty Ltd
TIMOR GAP Chuditch Unipessoal Lda	Neptune Marine Services Ltd
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip.Lda	Repsol Oil & Gas Pty Ltd
TIMOR GAP Onshore Block C Unip Lda	Repsol Oil Gas Australasia Pty.Ltd
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	Schlumber Australia Pty Ltd
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	Seafox Asia Pacific Pte Ltd
TIMOR RESOURCES PTY LTD	Sodexo Timor Unip Lda
Konekto/Babcock Unip Lda	Solar Tubirnes Int. Co
Babcock Offshore Services	Spectrum Geo Aust Pty Ltd
Caltech Unip Lda	Talisman Australasia Pty.Ltd.
Cape Aust Onshore	Taxpayers Receipts
Clough Amec Pty Ltd	Wood Group PSN Aust Pty Ltd

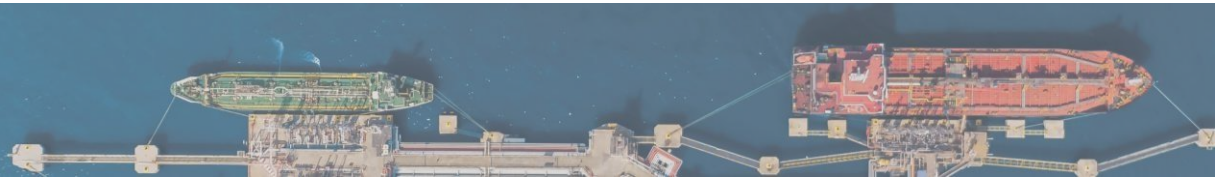




## B. Setór Mineiru iha 2020

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	
15.	2020	\$2,267,128.68	\$20,000.00	\$522,728.99	\$5,471.88	\$2,815,329.56	

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



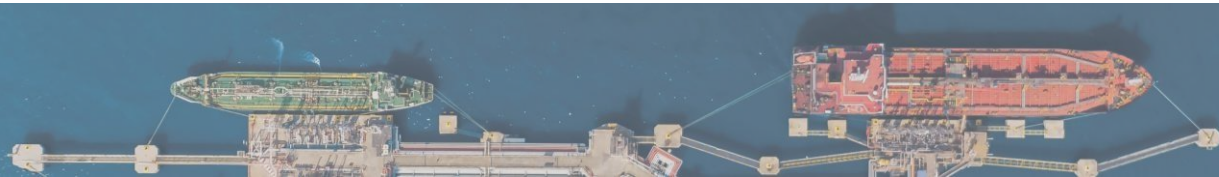
## C. Pagamentu Minerai iha 2019

Nu	Naran proponente	Orijin	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 (Compounded)	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 (Compounded)	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



## C. Pagamentu Minerai iha 2019

Nu.	Naran proponente	Orijin	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	Esplorasaun	Taxa Superficie Anúal	Materiál Metalika	\$ 32,895.00
<b>Totál Resibu Reseita Depozita ba tinan ne'e nian</b>						<b>\$ 2,401,791.36</b>



## D. Pagamentu Minerai iha 2020

Nu.	Naran proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Montante total pago
1	Aquarius Construction Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 5,980.00
2	Aquarius Construction Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 7,840.00
3	Beduku Jaya Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 7,151.68
4	Boheek Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 12,414.82
5	CBMI Construction & Chongqing Road Engineering (Group) Co., Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 14,935.27
6	China Harbour Timor Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 2,062,650.45
7	China Wu Yi Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 114,470.97
8	China Wu Yi Co., Ltd., R.P.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 59,340.75
9	City Development Group, Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 4,633.20
10	City Development Group, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 8,553.60
11	Elegant Marble Group Unip., Ltd	Internasionál	Komersiál	Lisensa explorasaun	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 1,500.00
12	Elegant Marble Group Unip., Ltd	Internasionál	Komersiál	Taxa Superficie Anúal	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 4,869.00
13	Hoven II Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 39,648.70
14	Jonize Construction Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 23,880.00
15	JRM JV DRQ Unip., Lda. (Vitoria Group)	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 2,533.82





## D. Pagamentu Minerai iha 2020

Nu.	Naran proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Montante total Pago
16	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 9,377.55
17	Linatet Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 66,010.95
18	Montana Diak Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 1,992.00
19	Nananiu Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 92,717.71
20	Natureza Timor Naroman Lda., Contractor & Supplier	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 116,708.78
21	Romante Pty., Ltd.	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 7,993.03
22	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 28,038.84
23	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	Internasionál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 10,478.70
24	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 20,162.40
25	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 11,964.00
26	Timor General Development Group Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 58,116.92
27	Uma Marble Timor, Unip., Lda.	Internasionál	Komersiál	Lisensa explorasaun	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 1,500.00
28	Uma Marble Timor, Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Taxa Superficie Anúal	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 602.88
29	Weng Enterprise Group Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 19,263.54
<b>Total Resibu Reseita Depozita ba tinan ne'e nian</b>						<b>\$ 2,815,329.56</b>



## E. Lista lisensa 2006-2020

2006		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Edi Konro-Konro	N/A
2	Agostinho Gomes	N/A
3	JJ McDonalds	N/A
4	JJ McDonalds	N/A
5	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2006/XII/002
2007		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Carya Timor-Leste Lda.	No.DNGMR/2007/07/0012
2	JJ McDonalds & Sons Engineering Pty. Ltd.	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No.GMR/2007/V/004
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/011
5	Linatet Unip. Lda.	No.DNGMR/2007/07/006
6	Tinolina Company Ltd.	No.GMR/2007/IV/003
7	Top Liberty 88 Ltd.	No.GMR/2007/VII/005
2008		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Unknown	N/A
2	Unknown	N/A
3	Jonize Construction Unip. Lda.	No. DNGMR/2008/VIII/0017



E. Lista lisensa 2006-2020

2009		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
2	Always Construction Pty. Ltd.	No. 00012/LT/DNGRM/IV/09
3	Carya Timor-Leste Lda.	No. 00006/LT/DNGRM/II/09
4	Domin Timor Construction Lda.	No. 00010/LT/DNGRM/IV/09
5	Domin Timor Construction Lda.	No. 00011/LT/DNGRM/IV/09
6	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00003/LT/DNGRM/I/09
7	East Sunrise Timor-Leste Construction	No. 00004/LT/DNGRM/I/09
8	Ensul Esphera Engenharia	No. 00014/LT/DNGRM/V/09
9	Ensul Esphera Engenharia	No. 00018/LT/DNGRM/X/09
10	Excel Construction Material Co. Ltd.	No. 00019/LT/DNGRM/X/09
11	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 00005/LT/DNGRM/II/09
12	Linatet Unipesoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09
13	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00016/LT/DNGRM/X/09
14	Montana Diak Unip. Lda.	No. 00017/LT/DNGRM/X/09
15	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	N/A
16	Top Liberty 88 Lda.	No. 00007/LT/DNGRM/II/09
17	Top Liberty 88 Lda.	No. 00008/LT/DNGRM/II/09
18	Top Liberty 88 Lda.	N/A
19	Trans Global Unip. Lda.	No. 00001/LT/DNGRM/XII/08



## E. Lista lisensa 2006-2020

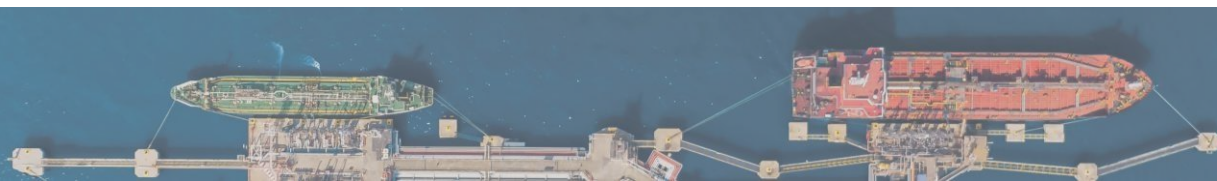
2010		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Always Construction Pty. Ltd.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2010
2	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/II/2010
3	Express Distribution Services III Unip. Lda.	No. 0010/LT/DNGRM/VII/2010
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2010
5	Linatet Unip. Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2010
6	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2010
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNGRM/XI/2010
8	Monte Veado Ltd.	No. 0009/LT/DNGRM/V/2010
9	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0005/LT/DNGRM/II/2010
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/III/2010
11	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0007/LT/DNGRM/III/2010
12	Tak Kong Electronic Unip. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/III/2010
13	Timor Block Building Industry	No. 0012/LT/DNGRM/IX/2010
14	United Tibar Quarry Unip. Lda.	No. 0013/LT/DNGRM/IX/2010
15	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0015/LT/DNGRM/XII/2010
2011		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0005/LT/DNGRM/III/2011
2	Ensul Esphera Engenharia	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2011
3	Fatuk Candi Jonggrang	No. 0013/LT/DNGRM/XII/2011
4	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 0004/LT/DNGRM/III/2011
5	Libama Comsorsium	No. 0009/LT/DNGRM/X/2011
6	Linatet Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNGRM/II/2011
7	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/XI/2011
8	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/XI/2011
9	Monte Veado Ltd.	No. 0006/LT/DNGRM/VII/2011
10	RMS Engineering and Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/I/2011
11	Suai Indah Construction Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/I/2011
12	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0014/LT/DNGRM/XII/2011





## E. Lista lisensa 2006-2020

2012		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Carya Timor-Leste Lda.	No. 0007/LT/DNGRM/VI/2012
2	Castelo Fronteira Unip. Lda.	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
3	Empat Saudara Lda.	No. 0001/LT/DNGRM/II/2012
4	Ensul Esphera Engenharia	No. 0003/LT/DNGRM/III/2012
5	Ensul Esphera Engenharia	No. 0009/LT/DNGRM/VII/2012
6	Jonize Construction Unip Lda.	No. 0006/LT/DNGRM/VI/2012
7	RMS Engineering & Construction Pty. Ltd.	No. 0002/LT/DNGRM/II/2012
8	Tak-Kong Electronic Unip. Lda.	No. 0012/LT/DNGRM/VIII/2012
9	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
10	Timor Block Building Industry	No. 0004/LT/DNGRM/III/2012
11	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0008/LT/DNGRM/VI/2012
12	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0011/LT/DNGRM/VIII/2012
2013		
Nu.	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
1	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/VI/2013
2	Libama Comsorsium	No. 0006/LT/DNM/VI/2013
3	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0002/LT/DNM/I/2013
4	Montana Diak Unip. Lda.	No. 0003/LT/DNM/I/2013
5	RMS Engineering & Construction Pty. Lda.	No. 0008/LT/DNM/IV/2013
6	Suai Indah Constuction Lda.	No. 0005/LT/DNM/I/2013
7	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	No. 0004/LT/DNM/I/2013
8.	Yefa Unipessoal Lda.	No. 0007/LT/DNM/IV/2013



## E. Lista lisensa 2006-2020

2014		
Nu.	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
1	Aitula Fuel's Lda.	No. 0010/LT/DNM/XII/2014
2	Aitula Fuel's Lda.	No. 0013/LT/DNM/XII/2014
3	Carya Timor-Leste Lda.	N/A
4	Empat Saudara Lda.	No. 0009/LT/DNM/XII/2014
5	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
6	Jonize Construction Unip. Lda.	N/A
7	Jonize Construction Unip. Lda.	No. 16/2014
8	Libama Consorcio Lda.	No. 0007/LT/DNM/XI/2014
9	Maliana Brother's Lda.	No. 0011/LT/DNM/XII/2014
10	Manoko Unip. Lda.	No. 0014/LT/DNM/XII/2014
11	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
12	Montana Diak Unip. Lda.	N/A
13	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 12/2014
14	Suai Indah Construção Lda.	No. 0006/LT/DNM/X/2014
15	TL Cement Lda.	No. 01/2014
16	Uha Cae Lda.	No. 0008/LT/DNM/XI/2014
17	Weng Enterprise Group Co. Ltd.	N/A
18	Worldview Enterprise Unip. Lda.	No. 15/2014



## E. Lista Lisensa 2006-2020

2015		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Aitula Construction Electrical Lda.	No. 28/2015
2	Aitula Construction Electrical Lda.	No. 29/2015
3	Always Construction Unip. Lda.	No. 24/2015
4	Carya Timor-Leste Lda.	No. 15/2015
5	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 35/2015
6	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 12/2015
7	Chongqing International Construction Corporation (CICO)	No. 11/2015
8	City Development Group Lda.	No. 01/2015
9	Community Housing Ltd.	No. 10/2015
10	CSI Company Lda.	No. 02/2015
11	CSI Company Lda.	No. 03/2015
12	EDS Construction	No. 36/2015
13	Hoven II Unip. Lda.	No. 32/2015
14	Hoven II Unip. Lda.	No. 33/2015
15	Jonize Unip. Lda.	No. 21/2015
16	Jonize Unip. Lda.	No. 14/2015
17	Jonize Unip. Lda.	No. 09/2015
18	Jonize Unip. Lda.	No. 08/2015
19	King Construction Unip. Lda.	No. 05/2015
20	Libama Consorcio Lda.	No. 25/2015
21	Modena Technic Unip. Lda.	No. 22/2015
22	Montana Diak Unip. Lda.	No. 17/2015
23	Montana Diak Unip. Lda.	No. 18/2015
24	Montana Diak Unip. Lda.	No. 19/2015
25	Monte Veado Lda.	No. 06/2015
26	Nobre Labadain Unip. Lda.	No. 37/2015
27	Shabryca Construction Unip. Lda.	No. 26/2015
28	Shabryca Construction Unip. Lda.	No. 04/2015
29	Soso Building Unip. Lda.	No. 13/2015
30	Suai Indah Ltd.	No. 38/2015
31	Timor Block Building Industry	No. 16/2015
32	TL Cement Lda.	No. 07/2015
33	Uha Cae Lda.	No. 31/2015
34	Uha Cae Lda.	No. 30/2015



E. Lista lisensa 2006-2020

2016	
Nu.	Naran Lisensa
1	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)
2	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)
3	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCUTION CORPORATION (CICO)
4	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRUCUTION CORPORATION (CICO)
5	China Shandong International Company Lda. (CSI)
6	China Shandong International Company Lda. (CSI)
7	TL Cement
8	Worldview Enterprise
9	R.D. Interior Junior Construction
10	R.D. Interior Junior Construction
11	R.D. Interior Junior Construction
12	R.D. Interior Junior Construction
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P
16	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.
19	Aspalink, Lda.
20	Aspalink, Lda.
21	Carya Timor-Leste, Lda.
22	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.
24	City Development Group, Lda.
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.
28	Suai Indah Ltd.
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.





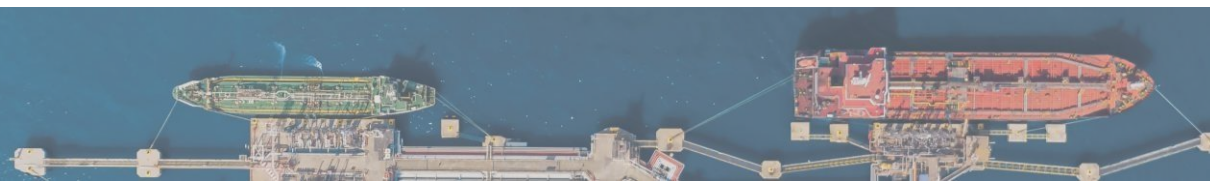
E. Lista lisensa 2006-2020

2017		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Ilatun Unipessoal, Lda.	No. 01/2017
2	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 02/2017
3	Jova Construction Unipessoal Lda.	No. 03/2017
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 04/2017
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 05/2017
6	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 06/2017
7	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 07/2017
8	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 08/2017
9	Chongqing International Construction Corporation, R.P.	No. 09/2017
10	Mira Mar Bloco Unipessoal Lda.	No. 10/2017
11	Gorobu Diak Lda.	No. 11/2017
12	Shabryca Construction Unipessoal Lda.	No. 12/2017
13	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 13/2017
14	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 14/2017
15	Yefa Unipessoal, Lda.	No. 15/2017
16	Timor Block Building, Lda.	No. 16/2017
2018		
Nu.	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
1	Pantarhei Unipessoal. Lda	No. 01/2018
2	Timor Surveying & Mapping. Lda	No. 02/2018
3	Resource Futures PTY LTD	No. 03/2018
4	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 04/2018
5	R.D. Interior Junior Construction E Hebei Road And Bridge Group, Lda.	No. 05/2018
6	China Harbour Timor, Lda.	No. 06/2018
7	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 07/2018
8	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 08/2018
9	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 09/2018
10	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 10/2018
11	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 11/2018
12	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 12/2018
13	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 13/2018
14	Shanghai Construction Group.,Co.,Ltd.,R.P	No. 14/2018
15	Yefa Unipessoal, Lda.	No. 15/2018



## E. Lista lisensa 2006-2020

2019		
Nu.	Naran Lisensa	Nu.Lisensa
1	China Harbour Timor Lda	No. 01/2019
2	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 02/2019
3	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 03/2019
4	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 04/2019
5	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 05/2019
6	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 06/2019
7	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 07/2019
8	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 08/2019
9	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 09/2019
10	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 10/2019
11	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 11/2019
12	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 12/2019
13	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 13/2019
14	King Construction, Lda	No. 14/2019
2020/2021		
Nu.	Naran Lisensa (Nota:Atualiza to'o 25 Janeiro 2022)	Nu. Lisensa
1	Express Distribution Services & Diverses, Unipessoal, Lda.	01/2021
2	Express Distribution Services & Diverses, Unipessoal, Lda	02/2021
3	2NJ Morai Civil Construction Unipessoal, Lda.	03/2021
4	Montana Diak, Unipessoal, Lda	04/2021
5	China Harbour Timor, Lda.	05/2021
6	Altelis, Unipessoal, Lda.	06/2021

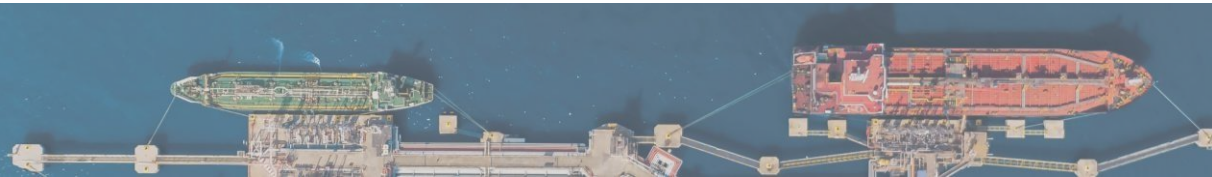


## F.Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteríór	Deskrisaun	Operador	Parseriu Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-SO-T19-12	JPDA 03-12	Santos sai ona operador ba kampu refere liu hosi Aquisição (acquisition) ConocoPhillips' assets iha Maio 2020. Kustu operasaun anúal Bayu Undan ba tinan 2020 prinsipalmente kobre operasaun no produsaun inklui kustu levantamentou (lifting), Lojistika, suplai, manutensaun minor no maior. ba 2020 despeza kapitál iha ne'eba iha kustu relaciona preparasaun faze kampana perfurasaun 3C infell well no diverso kapitál ( miscellaneous capital).	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Santos NA (Emet) Pty Ltd; Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd; Santos NA (Timor Sea) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd	Oleo no Gás kondensadu	20-05-2002	31-12-2022
TL-SO-T19-13	JPDA 03-13		Santos NA (19-12) Pty Ltd	Eni JPDA 03-13 Limited; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; Santos NA (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 espezial. Espansaun ba projetu ne'e depende ba negosiasaun ne'ebé lao hela entre Timor-Leste no Australia no mos ho konsórsiu (Joint Ventures) Greater Sunrise. Iha 2020 ekipa negociador envolve governu hosi Australia no Timor-Leste ho operador no KFP Sunrise Joint Ventures sei nafatin iha prosesu ba finalizasaun termus relevante no kondisaun hosi CFP relaciona ba akordu foun tratadu fronteira maritima.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd.	OG ZOCA (95-19) Pty Ltd; TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, UNIP, LDA.*	Gás & Gás Kondensadu	20-05-2002	04-10-2026
03-20	N/A		Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd.	OG ZOCA (96-20) 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 akizasaun (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 akizasaun (acquisition) 63.33% interest hosi ConocoPhillips (03-20) Pty Ltd no Shell Development Pty Ltd



## F. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteríór	Deskrisaun	Operador	Parseriu Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
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 finál. no mos ba opsau redezenvolvimentu. Despeza jeralmente relaciona 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	*
TL-SO-T 19-11	JPDA 11-106	Hanesan rezultadu hosi TFM, PSC-TL-SO-T 19-11 substitui existencia JPDA 11-106. Estudu Tekniku, Estudu rejional no kometimentu seluk kompleta ona iha setembru 2020. Operador no konsórsiu atualmente kondúz (carrying out) liu tan estudu tekniku hodi evalua potenciál seluk dentro área kontratu.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP PSC 11-106 Unipessoal Limitada	Oleo	23-10-2013	*

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

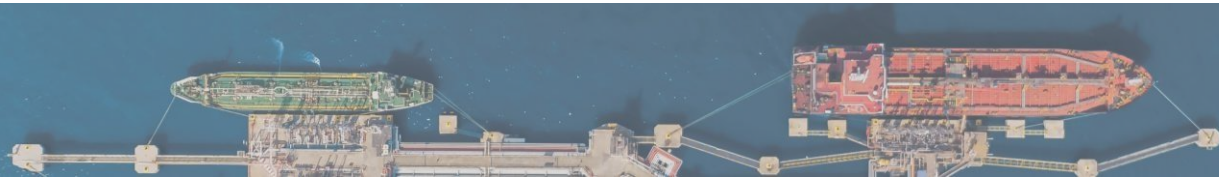




## F.Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa Anteriór	Deskrisaun	Operador	Parseiru Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-S0-15-01	N/A	Durante 2020, operador kondúz (carried out) estudu adisiona G&G ho métodu Full Waveform Inversion (FWI) hodi aumenta qualidade imagen seismiku hosi área sub-thrust no área sub-thrust iha okos. Operador mos submete ona pedidu ba extinção (extinction) hosi tinan 4 no 5 ho adianta kometimentu ba perfurasaun.	TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal Limitada	N/A	Oleo & gás	23-12-2015	*
S-06-04	N/A	KFP ne'e espeta suspende entre Jullu 2020 no 2021, to'o operador konklui kestaun relevante hotu asociadu atribuisaun (assignment) ba interese entre konsórsiu no prepara ba pedidu estensaun ba KFP. Ba tinan 2020, maioria despeza relaciona ba estudu G&G inklui permiti manutensaun no konteúdu lokál.	Eni Timor-Leste S.P.A	Galp Exploração e Produção Petrolífera Lda; Korea Gas Corporation		11-03-2006	*

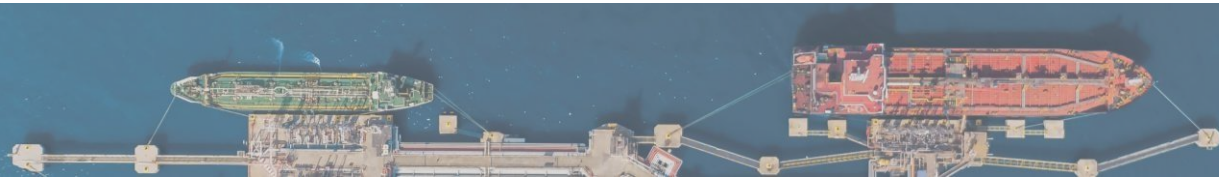
\* to'o completa kometimentu programa servisu ba periodu esplorasau no husik (relinquishment) área kontratu



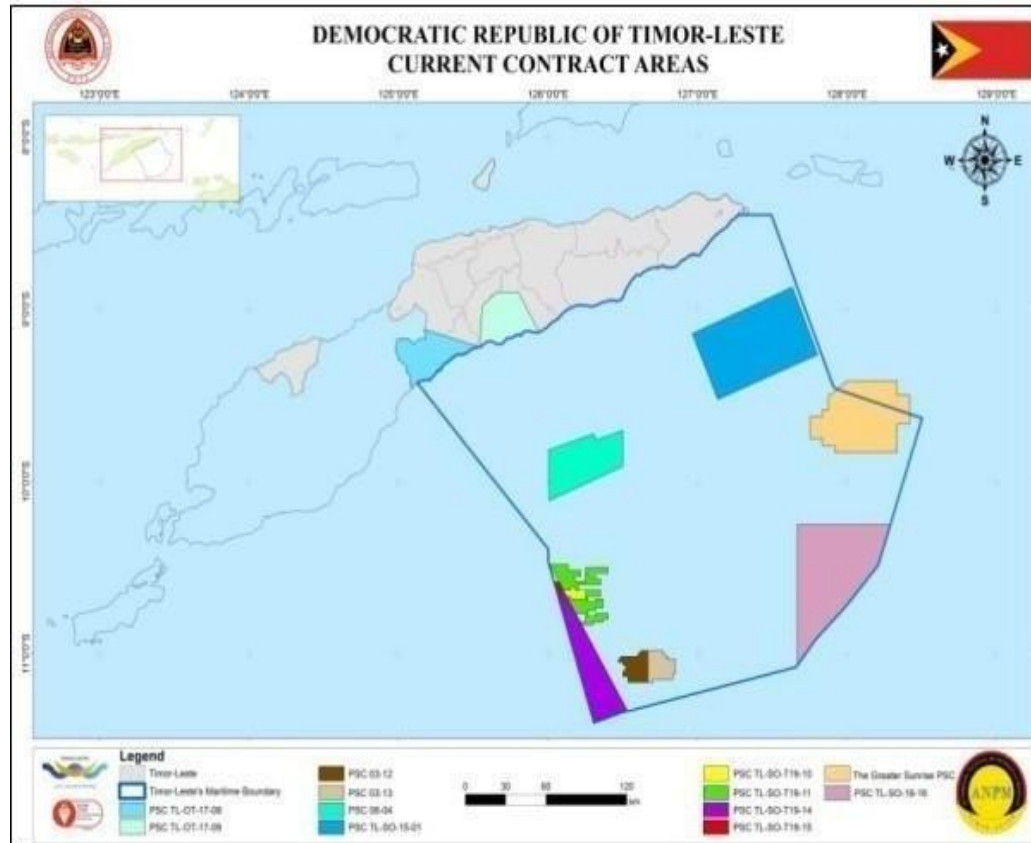
## F. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Númeru Lisensa anterior	Deskrisaun	Operador	Parseriu Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-OT-17-08	N/A	Depois kompletu tiha interpretasaun seismiku, operador identifika diferença 4 alfu perfurasaun. Maioria ekipamentu perfurasaun mobiliza ba iha fatin perfurasaun nian ho planu hodi komesa perfurasaun iha tinan remata 2020, tanba pandemia Covid-19, perfurasaun ne'e estende ba Julu 2021.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	Oleo & gás	26-06-2017	*
TL-OT-17-09	N/A	Maioria despeza incorrer (incurred) iha tinan 2020 relaciona ba preparasaun perfurasaun inklui permiti manutensaun no konteúdu lokál	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP, Onshore Block ,UNIPESSOAL, LDA	Oleo & gás	26-06-2017	*
TL-SO-T19-14	AC/L5 (Australian jurisdiction)	Área kontratu anterior iha jurizdisaun Australian nian maibe ho fronteira maritima foun sai ona territoriál foun be'e jurizdisaun Timor-Leste nian. Durante 2020 maioria despeza incorrer (incurred) relaciona ba reporesu estudu seismiku, estudu rede zenvolve no estudu Ambientál.	Carnarvon Petroleum Timor Unip. Ltd.	N/A	Oleo	29-08-2019	*
TL-SO-T19-16	N/A	Durante 2020, maioria despeza relaciona ba akizasaun dados seismiku no interpretasaun inku konteúdu lokál.	SundaGas Banda Unip Ltd.	TIMOR GAP Chuditch Unipessoal, Lda	Oleo	19-12-2019	*

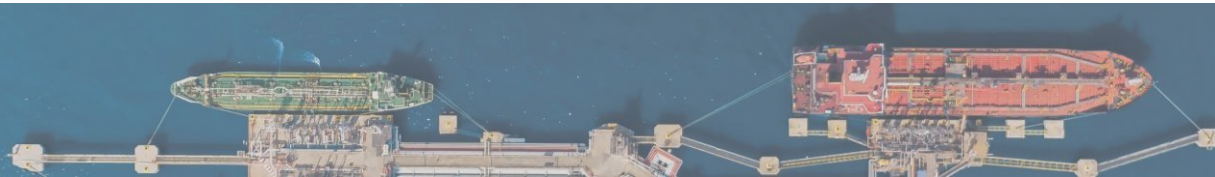
\* to'o kompleta kometimentu programa servisu ba periodu esplorasau no husik (relinquishment) área kontratu



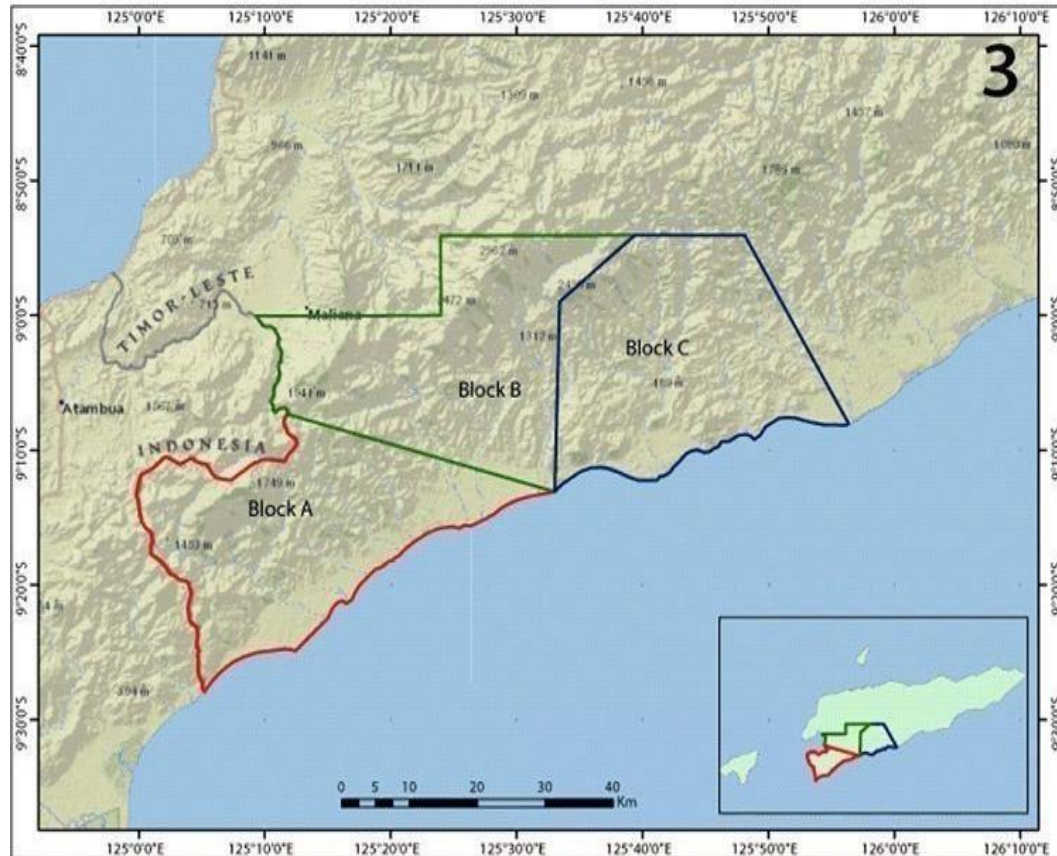
## G.Rekursu Oleo & Gás iha Tasi Okos



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)



## H. Bloku Rai Maran TIMOR GAP

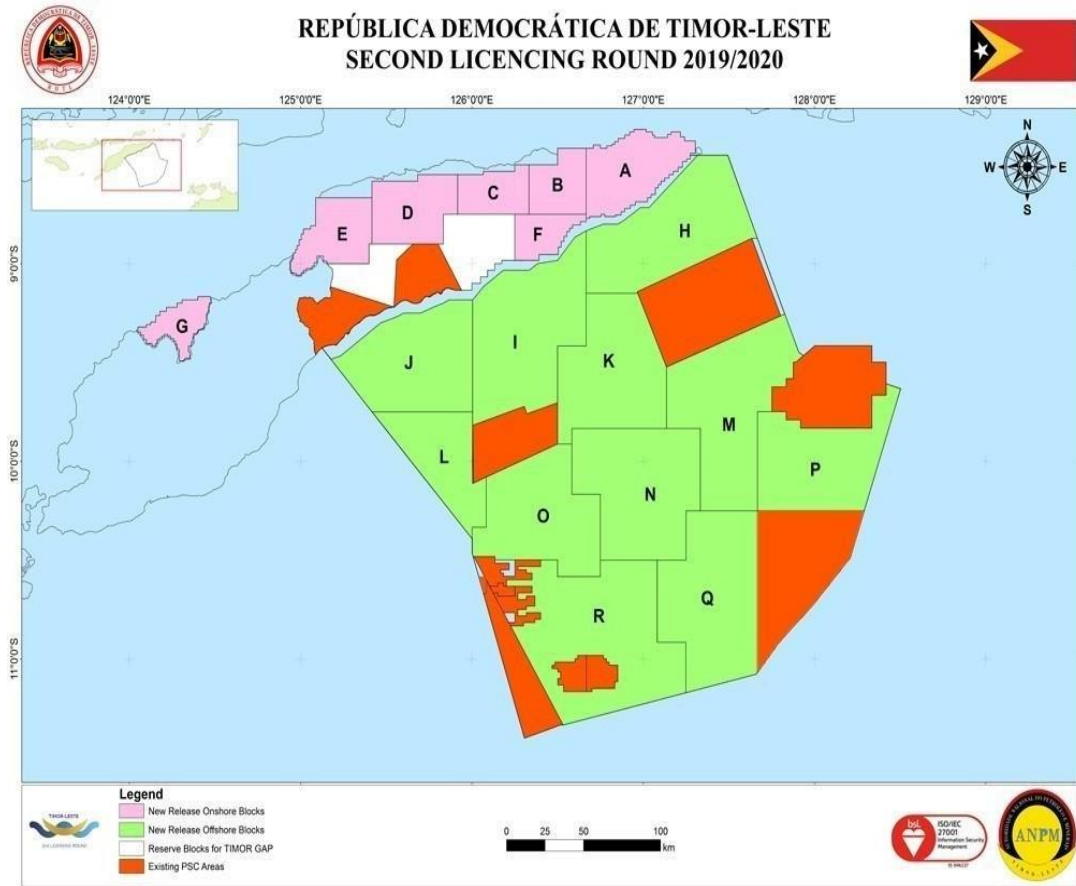


Fonte: [https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-2018%20Annual%20Report%20-%20Portuques/Sfile/RA18\\_Portuques.pdf?openement](https://www.timorgap.com/databases/website.nsf/vwAll/Resource-2018%20Annual%20Report%20-%20Portuques/Sfile/RA18_Portuques.pdf?openement)





### I. Bloku foun depois de dekretu lei 15/2019



Fonte: <http://licensinground.anpm.tl/index.php/2019/10/19/new-blocks-information/>



**TLEITI**



**EY**  
Building a better  
working world