



Timor-Leste EITI

Relatóriu Rekonsiliaun 2021



Mensajen hosi Grupu Multisetorial Interesada (GMI) Timor-Leste

Ohin loron 31 Marsu 2024, Grupu Multisetorial Interesada (GMI) publika tan ona relatóriu rekonsiliaun da14 ne'ebé kobre informasaun ou dadus hosi operador kompañia estrativa iha Timor-Leste no Entidade no orgaun Governu Timor-Leste ba tinan fiskál 2021.

Parte fundamental ida hosi EITI mak rekere (requires) kompañia estrativa divulga sira nia pagamentu ba governu no rekonsiliaun ba pagamentu sira ne'e ho resibu (receipts) governu nian hosi kompañia estrativa sira. Prosesu rekonsiliaun ne'e akontese kada tinan, no ba rekonsiliaun relatóriu TL-EITI 2021, hanesan ho tinan anteriór sei halao hosi Ernst & Young Audit & Associados – SROC, SA. relatóriu ne'e adere tuir rekizitu EITI Standard.

Relatóriu TL-EITI da14 publika tuir kedas validasaun hosi implementasaun EITI Standard 2019 iha Jullu 2022. Tuir validasaun iha 2022, GMI esforsu maka'as hodi responde (addressed) lakuna no rekomendasaun ne'ebé hetan durante validasaun. Administradór Independent servisu besik liu ho GMI hodi asiste GMI hodi responde ba deskoberta (findings) hosi validasaun no nesesáriu duni hodi halao melhoramentu iha setór governasaun no transparénsia nia bazeia ba EITI Standard.

Iha tinan anteriór GMI Timor-Leste kometimentu nafatin hodi melhora dezempenu EITI iha Timor-Leste no kontinua hodi responde ba obstaklu hotu iha implementasaun rekizitu EITI liu hosi relatóriu ne'e nian hodi divulga informasaun dezagregadu kada entidade, tipu reseita no relata nivél projetu.

Periodu relatóriu ida ne'e nian, Maiuria entidade relatores sira kuaze besik atu hanesan hela hosi tinan anteriór, ho informasaun adisiona kona-ba setór mineiru. Bazeia ba akordu materialidade limita (materiality threshold) iha ne'eba rua nulu resin hitu (27) operador (inklui subsidiáriu) no sanulu resin ne'en (16) sub-kontrator iha eskopu ne'ebé tenke relata iha relatóriu ne'e nian, hanesan mos ba entidade governu relevante.

Ikus liu, GMI Timor-Leste hato'o obrigado ba parte hotu ne'ebé envovle iha relatóriu 2021.

Atenciosamente

Indústria

Governu

Sosiedade Sivil

TIMOR GAP E.P.

Lista abreviasaun

IAL	Impostu Adisiona Lukru	DNRPM	Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais
AEKM	Artezanál & Eskala Kí'ik Mineiru	ANP	Autoridade Nacional do Petróleo ¹
BOE	Barrel of Oil Equivalent	ANM	Autoridade Nacional dos Minerais
BCTL	Banco Central de Timor-Leste	ANPM	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais
AMBTT	Arranju Marítimu Balun Iha Tasi Timor	O&G	Oleo & Gás
EITI	Extractive Industries Transparency Initiative	FP	Fundu Petróleu
RSE	Rendimentu Sustentavel Estimadu	KMP	Kodigu Mineiru ba Petróleu
SRTL	Servis Reseita Timor-Leste	KFP	Kontratu Fahe Produsaun
FTP	First Tranche Petroleum	RDTL	República Democrática de Timor-Leste
PIB	Produutu Interna Brutu	KEP	Kompañia Estadu Públiku
DJE	Diresaun Jerál no Estatistika	IPS	Impostu Petróleu Suplementár
Gov	Governu	TDA	Taxes and Duties Act
IKMP	Interinu Kodigu Mineiru ba Petróleu	TL	Timor-Leste
UAI	Unitizasaun Akordu Internasionál	AETL	Área Eskluziva Timor-Leste
KK	Komisaun Konjunta	TdR	Termus de Reférensia
AKDP	Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu	ADTT	Autoridade Designada Tasi Timor
LNG	Liquefied Natural Gas	TTT	Tratadu Tasi Timor
MF	Ministériu Finansas	UNTAET	United Nation Transition Administration in East Timor
NE	Nota de Entendimentu	USD	United State Dollars
MPRM	Ministériu Petróleu no Rekursus Minerais	VAI	Valór Akresenta Impostu
GMI	Grupu Multisetorial Interesada	IR	Impostu Retensaun
TFM	Tratadu Fronteira Maritima	ZOK	Zone Área Kooperasaun

¹ Nota: klarifikasaun no detalla relasiona ba abreviasaun ANP no ANM (anteriór identifika hanesan ANPM) favór refere ba espesífika seksaun 4.5 iha relatóriu ne'e nian.

Indise

1.	Sumáriu Ezekutivu	8
1.1	Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa	8
1.2	Produsaun.....	9
1.3	Prosesu Rekonsiliaun.....	10
1.4	Eskopu (Reseita no Entidade)	11
1.5	Sumáriu Relatóriu Rekonsiliaun	13
2.	Extractive Industries Transparency Initiative iha Timor-Leste	15
2.1	EITI no Timor-Leste	15
3.	Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás.	18
3.1	Vizaun Jerál Reseita Governu.....	18
3.2	Produutu Interna Brutu (PIB) – Timor-Leste	19
3.3	Indústria Estrativa	21
3.4	Produsaun.....	22
3.4.1	Produsaun BOE	25
3.4.2	Produsaun USD	26
3.5	Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa	27
3.5.1	Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu	29
3.5.2	Mineiru	30
3.6	Kontribuisaun setór oleo no gás ba traballadór Timor-Leste - Vizaun Jerál ANPM	31
4.	Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021	36
4.1	Notísia Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa Timor-Leste nian.	36
4.2	Legál Área Eskluziva Timor-Leste (AETL).....	37
4.3	Enkuadramentu Legál Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu anteriór.....	41
4.4	Akordu espesífiku ho Australia kona-ba esplorasau oleo no gás.	42
4.5	ANPM.....	47
4.5.1	Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)	47
4.5.2	Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) – Hafoin 2023	48
4.6	Fundu Petróleu	49
4.7	Sumáriu kona-ba prosesu pagamentu	54
4.8	Kompañia Estadu Públiku (KEP)	55
4.9	Lisensa / Divulgasaun Kontratu.....	58
4.10	Perspetiva Sosiedade Sivil.....	59
5.	Rejime Impostu.....	61
5.1	Área Eskluziva Timor-Leste	61

5.2	AKDP – Kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise	63
6.	Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru	67
6.1	AETL – Área Eskluziva Timor-Leste.....	67
6.2	Prosesu Lisensa.....	69
6.3	Lejizlasaun Ambientál.....	70
6.4	Atividade Mineiru iha Timor-Leste	71
7.	Metodolojia no Aprosimsaun	75
7.1	Eskopu no AI	75
7.2	Materialidade Limita ba divulgasaun Kompañia.....	77
7.3	Kolesaun Dadus	80
7.4	Garantia (assurance) Dadus.....	81
7.5	Konsiderasaun sira seluk.....	82
8.	Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk	84
8.1	Rezultadu jerál rekonsiliaun pagamentu	84
8.2	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Kompañia Estrativa	85
8.2.1	Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo & Gás – relata hosi Governu.....	85
8.2.2	Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu.....	88
8.2.3	Pagamentu hosi Kompañia Estrativa Oleo no Gás iha eskopu – Relata hosi entidade.....	90
8.2.4	Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Kontrator	92
8.2.5	Kompañia Estrativa – Rezultadu Rekonsiliaun	93
8.2.6	Kompañia Estrativa – Diferensa la rekonsilia	94
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	95
8.3.1	Pagamentu hosi Sub kontrator Oleo & Gas iha eskopu – Relata hosi Governu	95
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	96
8.3.2	Sub kontrator – Ajustamentu hosi Governu.....	96
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	97
8.3.3	Pagamentu hosi sub kontrator Oleo & Gás iha eskopu – Relata kada entidade	97
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	98
8.3.4	Sub kontrator – Ajustamentu hosi Entidade	98
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	99
8.3.5	Sub kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun	99
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	100
8.3.6	Sub kontrator– Diferensa La Rekonsilia.....	100
8.3	Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator	101
8.4	Sumáriu rezultadu rekonsiliaun.....	102
8.5	Taxa kadoras	103

8.6	Pagamentu iha setór mineiru	104
9.	Propriedade Benefisiária	108
9.1	Politika Governu no Enquadramentu Legál.....	108
9.2	Kualidade Dadus	114
10.	Mainstreaming.....	117
11.	Despeza Sosiál & Ekonómiku	119
11.1	Despeza Sosiál	119
11.2	Despeza seluk	121
12.	Rekomendasaun	123
13.	Aneksu	127
A.	Kompañia setór Oleo no Gás	127
B.	Setór Minerais iha 2021.....	129
C.	Pagamentu Minerais 2021	130
D.	Pagamentu Minerais iha 2020	131
E.	Lista Lisensa 2006-2021	133
F.	Kontratu Fahe Produsaun	148
G.	Rekursu Oleo no Gás iha Tasi okos	153
H.	Bloku Rai Maran TIMOR GAP.....	154



Sumáriu Ezekutivu

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 kometimentu 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, sociedade 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 da14, kobre periodu hosi 1 Janeiru to'o 31 Dezembru tinan 2021. Tuir EITI Standard, prosesu relatóriu hetan supervizona (overseen) hosi Grupu Multisetorial Interesada (GMI) no kompila ona hosi Administradór Independente EY tuir kontratu servisu hosi lora 8 Novembru 2023.

Pagamentu no Reseita, divulga ona iha relatóriu ida ne'e nian, inklui mox pagamentu hosi impostu no naun impostu no pagamentu sira seluk ne'ebé preve ona (envisaged) hosi lejislasaun 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, promovê debate públiku no komprende setór estrativa no melhora atu atri Timor-Leste hanesan destinaaun ba investimentu estranjeiru.

1

1. Sumáriu Ezekutivu

1.1 Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi Setór Estrativa

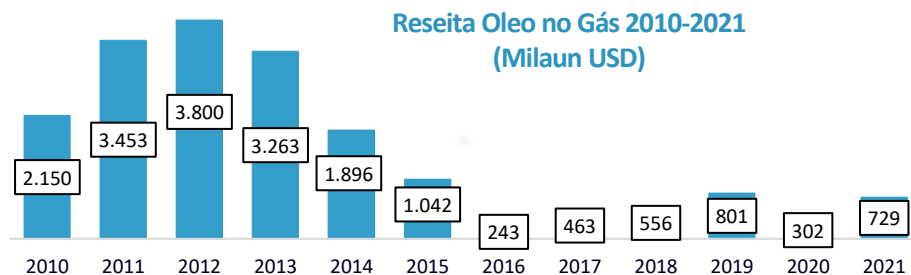
Iha 2021, Fundu Petróleu Timor-Leste nian relata ona osan tama hosi oleo no gás USD 720 milaun, depois konsidera adisaun ajustamentu redusaun (cutoff) hosi ANPM, GMI konklui ona katak reseita rekolla hosi Oleo & Gás hosi Timor-Leste iha 2021 montante to'ó USD 729 milaun. Ne'ebe subsekuentemente uza ba intensaun rekonsiliaun nian. favór refere ba seksaun 3.5 "reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór estrativa" hodi observa rekonsiliaun entre reseita relata hosi FP no Entidade Governu iha formatu EITI nian.

Desde ratifikasaun Tratadu Fronteira Maritima (TFM) Timor nia hafahe (share) ba produsaun no impostu aumenta hosi 90% to'ó 100%, reseita hotu rekolla aloka ona ba Timor-Leste.

Reseita oleo no gás aumenta desde 2016 maibe panorama ekonomia global inklui atividade relasiona ho petróleu iha Tasi Timor, iha disturbu significante hosi pandemia Covid 19 iha 2020. Durante 2021, hosi surto Covid 19 foun no impaktu hosi ciclone seroja atividade ekonomia fraku tebes, Maske nune'e Covid 19 susesu espalha ba bebeik, ho kazu surtu resentemente ho tan inundasaun iha Abril rezulta moderadu liu mak rekopera ekonomia karik ita ignora atividade ekonomia relasiona ho oleo.

Totál reseita petróleu rekolla durante 2021 aumenta hosi USD 302 milaun to USD 729 milaun. Reseita ne'e kompostu hosi:

USD 400 milaun hosi impostu petróleu, USD 318,5 milaun hosi royalty no lukru oleo & gás no USD 10,5 milaun hosi pagamentu sira seluk inklui taxa

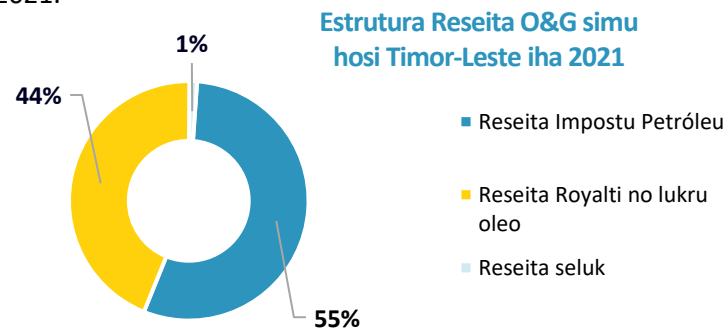


(fee) kadoras no kustu sira seluk rekolla hosi kustu kontratu servis no Dezenvolvimentu. Reseita Royalti no lukru oleo iha 2021 liu 128% ás liu fali iha tinan anteriór prinsipalmente tanba presu mina ne'ebé diak no aumenta oituan iha produsaun (2021: USD 318,5 milaun; 2020: USD 140 milaun).

Presu mina mediu iha 2021 mak USD 70.7/b, besik USD 30/b ás liu fali mediu iha tinan anteriór nian. Maske nune'e produsaun oleo no gas aumenta oituan hosi 35.6 milaun BOE iha 2020 to'ó 36.1 milaun BOE iha 2021.

Totál produsaun hosi 2004 to'ó 2021 mak 935 milaun BOE. Mais detalla, favór refere ba iha seksaun 3.4.1 "Produsaun iha BOE". Iha tinan 2021, reseita impostu petróleu sae ba (soared) 174% liu tinan anteriór, sae hosi USD 146 milaun iha 2020 to'ó USD 400 milaun. Iha aumenta significante ne'e impulsionadu (propelled) hosi crescimento hosi resibu Impostu Rendimentu Kooperativa no Impostu Adisiona Lukru.

Gráfiku dahuluk hatudu istória dadus reseita hosi tinan sanulu resin ida pasadu bazeia ba relatóriu TL-EITI anteriór. Ilustra reseita iha dekliniu desde 2012, aumenta desde 2016 no rekopera moderadu desde 2020 tuir tan mak impaktu Covid 19 no dezaster natural, iha figura daruak ne'e hatudu estrutura hosi fluxo de Caixa (cash flows) simu hosi atividade petróleu iha tinan 2021.



Sumáriu Ezekutivu

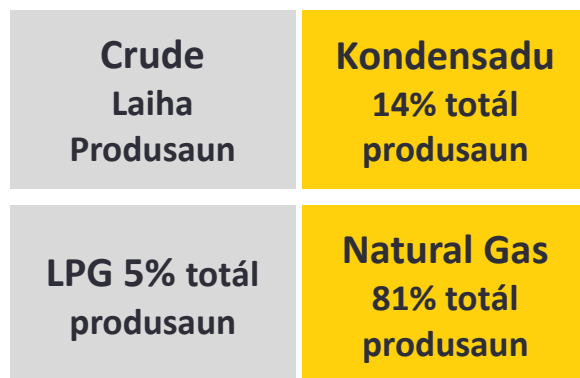
1.2 Produsaun

Iha 2021, Timor-Leste nia fonte oleo & gás hotu mai hosi Kampu Bayu Undan, deskobre iha área tasi laran anteriór hatene hanesan AKDP. Produs petróleu ho tipu tolu kondensadu, Likidu petróleu Gás no Gás Natural produs iha Bayu Undan, kampu ne'e mak uniku fonte produsaun desde kampu kitan hapara operasaun iha Dezembru 2015.

Produsaun iha **USD** ('000) kada komodidade²:

komodidade	2021	2020	Variasaun	Variasaun (%)
Crude oil	-	-	-	0%
Kondensadu	306 368	158 837	147 531	93%
Natural Gas	1 830 686	541 598	1 289 088	238%
LPG	112 981	66 190	46 791	71%
Totál	2 250 035	766 625	1 483 410	193,5%

Persentajen produsaun kada komodidade (**iha montante monetáriu - USD**):



² Fonte: Formatu fornese hosi ANPM ho dadas 2021 & formatu kompañia estrativa.

³ [ANPM Annual Report 2021 – Chapter 2.5 marketing performance](#)

⁴ Iha diskripansia iha volume LNG entre formatu ANPM no dadas iha ANPM nia sitio tanba uza diferensa conversion factors. Ba Rekonsiliasaun ho entidade estrativa, ami uza dadas ANPM ne'ebé submete iha formatu. Detalla liu tan, favór refere ba seksaun 3.4.1.

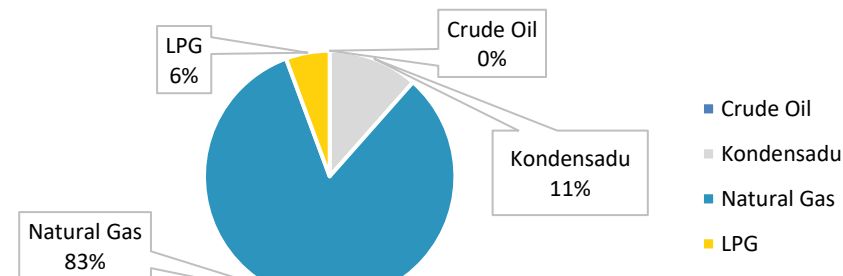
Presu ne'ebé ás tebes desde pandemia kontribui signifikante ba reseita simu hosi governu.

Presu mina aumenta tanba tarefa vasinasaun COVID-19 sae (rising), redusaun restrisaun pandemia no atividade crescimento ekonomia, nia impaktu sira ne'e demanda aumenta lais ba suplai. Merkadu LPG Internasionál aumenta lais liu tan tanba kustu efetividade no enerjia mos nian (clean energy)³.

Produsaun **iha volume**⁴ ('000) kada kompañia no komodidade:

Kompañia Estrativa	Komodidade		
	Kondensadu	Natural Gas	LPG
Santos ⁵	2 157 700	15 761 395	1 050 959
SK (BU 12 & BU 13)	692 846	4 728 458	346 668
Inpex	473 916	3 406 533	232 362
ENI	457 583	3 289 127	224 354
TTSR	383 111	2 753 820	187 840
Totál	4 165 156	29 939 333	2 042 183

Produsaun **iha volume** ('000) kada komodidade:



⁵ Iha Maiu 2021, Santos Limited ("Santos") ne'ebe iha 68.4% partisipasaun interest faan ona 25% interest iha Bayu-Undan ba BU12 Australia PTY LTD no BU13 Australia PTY LTD, redus ona Santos' interest iha Bayu-Undan ba 43.4%.

Sumáriu Ezekutivu

1.3 Prosesu Rekonsiliaun

EY envolve hodi halao estudu eskopu (scoping studying) hodi nune'e estabelese eskopu rekonsiliaun EITI ne'ebé atu uza ba relatóriu Timor-Leste EITI da14 (2021) no relatóriu no produs esbosu (draft) relatóriu koleasaun dados, Servisu ida ne'e hanesan pasu da1 hodi komesa prosesu rekonsiliaun.

kondús prosedimentu sira mak hanesan tuir mai:

Dezempenhu selesiona entidade bazeia ba GMI nia aprovasaun limita (pagamentu no fluxo 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 2021.

Ministériu petróleu no Minerais (MPM) fó sai instrusaun ne'ebé husu 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).

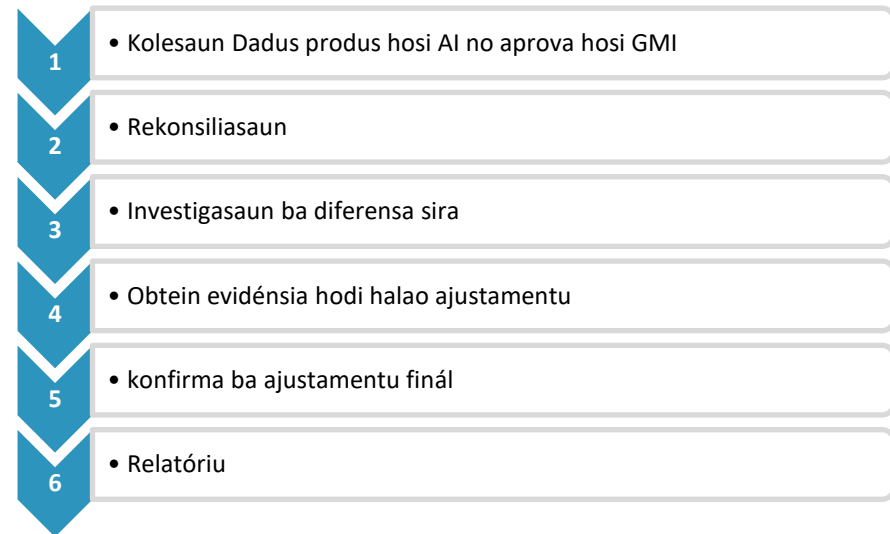


Depois de koleasaun dados sira ne'e EY komesa ona prosesu rekonsiliaun. Entidade mak la responsivo relata ba Sekretariadu TL-EITI no esforsu hodi kontaktu mos halao ona hodi nune'e bele obtein informasaun.

Nu kazu iha diskripánsia parte rua entre AI ho entidade relatores (reporting entities) sira kontaktu direta no husu suporta informasaun 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 diferença ne'ebé sidauk rekonsila.



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. (KEP)
FUNDU PETRÓLEU (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 RESEITA OLEO & GÁS IHA ESKOPU
RESEITA IMPOSTU
TIMOR-LESTE IMPOSTU RENDIMENTU SALÁRIU (IRS) TRABALLADÓR REZIDÉNSIA NO TIMOR-LESTE IMPOSTU RENDIMENTU SALÁRIU (IRS) TRABALLADÓR NAUN REZIDÉNSIA
TIMOR-LESTE REZIDÉNSIA OU IMPOSTU RETENSAUN PE NO TIMOR-LESTE NAUN-REZIDÉNSIA PE
VALÓR ADISIONA IMPOSTU (VAI)
IMPOSTU RENDIMENTU KOOPERATIVA
IMPOSTU ADISIONA LUKRU

FLUXO RESEITA OLEO & GÁS IHA ESKOPU
RESEITA NAUN-IMPOSTU
FTP
ROYALTI
PAGAMENTU LUKRU OLEO & GÁS
KUSTU (FEE) KONTRATO BA SERBISU
KUSTU (FEE) DEZENVOLVIMENTU
KUSTU DADUS SEISMIKU
KUSTU (FEE) ALUGA SUPERFICIE

Tabela iha kraik reprezenta kontrator sira hotu ne'ebé halao ona pagamentu ás liu limita ba governu relaciona atividade oleo & gás (inklui pagamentu impostu no naun-impostu), maske nune'e defaktu GMI aseita sesiona kontrator hotu ne'ebé as liu limita (threshold).

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU	
KONTRATOR	
BU-12 Australia Pty Ltd	Inpex Timor Sea Ltd
BU-13 Australia Pty Ltd	SundaGas Banda Unipessoal, Lda
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	TIMOR GAP Onshore Block, Unipessoal, Lda
Santos NA Emet Pty Ltd	TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, Unip Lda
Santos NA (19-12) Pty Ltd	TIMOR GAP Greater Sunrise RL, Unip Lda da
Santos NA (19-13) Pty Ltd	TIMOR GAP Greater Sunrise RL2, Unip Lda
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20, Unip Lda
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	TIMOR GAP Offshore Block, Unip Lda
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda
Eni JPDA 03-13 Ltd	TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Timor Resources Pty Ltd
Eni JPDA 11-106 B.V	Tokyo Timor sea Resources Pty Ltd
Eni Timor Leste S.P.A	Woodside Energy Pty Ltd
Inpex Sahul Ltd	

Sumáriu Ezekutivu

1.4 Eskopu (Reseita no Entidade)

Hanesan ho tinan anteriór ba prosesu rekonsiliaun GMI sesiona inkopera pagamentu impostu ne'ebé halao ona hosi sub kontrator Ida ne'e rejista akuradu duni sira nia kontribuisaun ba setór reseita iha 2021. Uza Kritériu hanesan anteriór nian aplika ba sesiona entidade estrativa iha eskopu- ba sira ne'ebé mak pagamentu fluxo reseita signifikante ás liu USD 100.000:

ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU SUB KONTRATOR	
Konnekto Unipessoal Lda	MMA Offshore Vessel Operation Pty
Brunel Energy Pty Ltd	Noble Services International Limited
Caltech Unipessoal Lda	Noble Contracting II GMBH
Cameron Services International Pty Ltd	Rigforce Pty Ltd
Cape Australia Onshore Pty Ltd	Santos NA Timor Leste Pty Ltd
Clough Amec Pty Ltd	Schlumberger Australia P/L
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	SGS AUSTRALIA PTY LTD
Oceaneering Aust Pty Ltd	Sodexo Timor Unip Lda

Fluxo Reseita ba sub kontrator iha eskopu mak hanesan tuir mai ne'e:

FLUXO RESEITA OLEO & GÁS IHA ESKOPU
RESEITA IMPOSTU
TIMOR-LESTE IMPOSTU RENDIMENTU SALÁRIU (IRS) TRABALLADÓR REZIDÉNSIA NO IMPOSTU RENDIMENTU SALÁRIU (IRS) TRABALLADÓR NAUN REZIDÉNSIA TIMOR-LESTE REZIDÉNSIA OU IMPOSTU RETENSAUN PE NO TIMOR-LESTE NAUN-REZIDÉNSIA PE VALÓR ADISIONA IMPOSTU (VAI) RENDIMENTU IMPOSTU KOOPERATIVA IMPOSTU ADISIONA LUKRU

Bazeia ba sesiona ne'ebé halao ona ami konklui katak total reseita iha relatóriu 2021 kobre 99%, hosi total número sesiona entidade ekivalente

ba 1% hosi total reseita iha eskopu la responde durante prosesu sirkularizasaun.

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

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2021	Total	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	% Eskopu
Total Reseita Impostu relata hosi MF	400	399	99,87%
Total Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM – Royalti no Lukru Oleo & Gas	319	319	100,00%
Total Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM – Kustu (Fees)	5	5	100,00%
Total Reseita Naun-Impostu relata hosi BCTL	6	6	100,0%
Total reseita relata hosi entidade Governu	730	729	99,93%
relata duplika ba kustu (fees) seluk kada entidade (haree nota iha kraik)	-1	-1	100,00%
Total Reseita Oleo & Gás Timor-Leste	729	728	99,93%
Total Reseita Kontrator	721	721	100%
Total Reseita Sub kontrator	8	7	93,48%

Depois prosesu rekonsiliaun entre entidade governu, determina ona katak MF relata montante kustu (fees) dezvoltamentu hosi ANPM. Detalla liu tan haree iha rekonsiliaun reseita entre FP no entidade governu hanesan relata ona iha formatu EITI, refere ba seksaun 3.5 no seksaun 8. Ba objetivu rekonsiliaun, montante iha tabela halao redonda tiha atu besik ba milaun.

Sumáriu Ezekutivu

1.5 Sumáriu Relatóriu Rekonsiliaaun

Kontrator

19 Entidade Estrativa + (8) KEP (iha Eskopu)	Totál Reseita iha eskopu USD 721 milaun
1 NGO AUSAID <small>Atualmente Administra hosi Department of Foreign Affairs and Trade of Australia</small>	Totál Reseita iha Eskopu 100%

Sub kontrator

Entidade 16 iha Eskopu	Totál Reseita iha Eskopu USD 7,5 milaun
Sub kontrator la relata 10	Totál Reseita iha Eskopu 93,5%

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2021	Totál	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	% Eskopu
Totál Reseita Impostu relata hosi MF	392	392	100,00%
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM – Royalti no Lukru Oleo & Gás	319	319	100,00%
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM – kustu (Fees)	5	5	100,00%
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi BCTL	6	6	100,00%
Totál reseita relata hosi entidade Governu	722	722	100,00%
relata duplika hosi MF ba kustu (fees) seluk	-1	-1	100,00%
Totál Reseita Kontrator	721	721	100,00%

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2021	Totál	Montante (Milaun USD)	
		Eskopu	% Eskopu
Totál Reseita Impostu relata hosi MF	8	7,5	93,48%
Totál Reseita Sub kontrator	8	7,5	93,48%

Favór hatee seksaun 3.5 hodi observa rekonsiliaaun entre reseita relata hosi FP no entidade governu iha formatu EITI nian. Ba objetivu rekonsiliaaun, montante iha tabela redonda tiha besik ba milaun.



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, realiza hodi verifica número sira ne'e no rezultadu rekonsiliaun publika iha relatóriu anuál EITI nian. Sidadaun nasaun nian no organizaun sosiedade sivil mos espeta 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, asiasaun kompañia indústria estrativa no organizaun sosiedade sivil.

2. Extractive Industries Transparency Initiative iha Timor-Leste

2.1 EITI no Timor-Leste

Kontestu EITI

Extractive Industries Transparency Initiative estandarte globál ho nia objetivu atu melhora transparénsia no promove boa governasaun iha rekursus oleo, gás no minerais.

EITI Standard postulado katak nasaun implementador tenke divulga dadus finanseiru no naun finanseiru hosi indústria estrativa, kontra korupsi saun no promove nasaun nia transparénsia.

Iha 2019, EITI Standard 2019 publika ona, substitui fali EITI Standard 2016, ho objetivu inklusivu liu tan, detalladu no klaru liu tan.

12 Junu 2023, EITI lansa ona alterasaun EITI Standard. EITI Standard foun ne'e inklui provizaun foun balun no hadia tan hodi haforsa divulgasaun EITI no governasaun. Nasaun sira ne'ebé implementa EITI sei evalua tuir EITI Standard 2023 hosi 1 Janeiro 2025.

Espesifika ba Timor-Leste, preparasaun ba relatóriu da1 tuir EITI Standard espeta refere ba tinan fiskál 2022 no sei fó sai iha tinan remata 2024. Atuál relatóriu EITI 2021 sei prepara tuir EITI Standard 2019 no profesionál estandarte internasionál nian.

Implementa no Jere Objetivu EITI iha Timor-Leste

Iha Timor-Leste (TL), objetivu ba envolve iha EITI atu fornese relatóriu ne'ebé klaru no badak (concise) hosi reseita no pagamentu ba Governu Timor-Leste hosi kompañia oleo, gás no minerais, em termu de pagamentu impostu no naun impostu no resibu derivado hosi produsaun no fa'an rekursus sira ne'e. Rekonsilia saun finanseiru ba figura sira ne'e hosi parte eksternal halao ona hodi verifika figura sira ne'e no rezultadu rekonsilia saun publika iha relatóriu anuál EITI.

Iha 2010, Timor-Leste sai ona nasaun da1 iha Ázia Sudeste deklarara kumpridor EITI.

Maske nune'e, Timor-Leste sidauk halo lei oficial EITI. Maibe esbosu ba lei refere formula ona, sidauk halao konsultasaun tanba kontinua reforma iha nasaun refere.

Grupu Multisetorial Interesada EITI Timor-Leste

Relasiona responsabilidade ba jere EITI nian, eskritóriu Sekretariadu TL-EITI estabesele 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. Sidadaun no Organizasaun Sosiedade Sivil mos iha papél importante hodi monotoriza prosesu EITI.

Envolve Administradór Independente

Enkuadramentu EITI rekere (requires) administradór independente (AI) atu rekonsilia dadus finanseiru entre pagamentu hosi Kompañia no reseita atuál ne'ebé simu hosi Governu. Aponta ona EY atu estabesele eskopu no prepara rekonsilia saun ba relatóriu da14 kobre tinan 2021.

Relatóriu anuál EITI anteriór kobre periodu 1 Janeiru 2008 ate 31 Dezembru 2020

Tinan	Data Publikasaun	Reseita Oleo (USD milaan)	Auditoria Independente
2008	Outubru 2009	2,510	Deloitte
2009	Fevereiru 2011	1,764	
2010	Novembru 2012	2,150	Moore Stephens LLP
2011	Dezembru 2012	3,453	
2012	Fevereiru 2015	3,800	
2013	Dezembru 2015	3,263	
2014	Junu 2017	1,896	EY
2015	Dezembru 2017	1,042	
2016	Junu 2019	243	
2017	Dezembru 2019	463	
2018	Dezembru 2020	556	
2019	Marsu 2022	801	
2020	Dezembru 2022	302	

Alende ne'e, Sekretariadu TL-EITI mos produs ona progresu relatóriu kada tinan (annual progress Report) desde 2011 atu klarifika no evalua progresu hodi kompleta rekizitu EITI Standard nian no mos kona-ba akompaña (following) rekomendasaun hosi (AI).

Progresu EITI iha Timor-Leste

Timor-Leste envolve EITI iha 2008 no halao ona validasaun da1 komesa iha 1 Jullu 2016. Konselu EITI aseita Timor-Leste hetan progresu significativu (meaningful) atu besik kompleta implementa EITI Standard 2016.

Banhira foti desizaun refere konsellu EITI nota iha kometimentu forte hosi Governu Timor-Leste hodi implementa EITI no supervizona efetivu ne'ebé halao hosi Grupu Multisetorial Interesada.

Timor-Leste's validasaun da2 komesa iha 11 Janeiru 2018. konsellu EITI aseita katak Timor-Leste responde hotu asaun koretiva hosi validasaun da1 nasaun nian. Konsekuntemente, Timor-Leste hetan progresu satisfatóriu tanba kompleta implementa EITI Standard 2016.

Iha Fevereiru 2023, Sekretariadu Internasioanál EITI fó sai relatóriu kona-ba validasaun Timor-Leste ne'ebé konduzir iha 2022, deskobre (finding) katak Timor-Leste kompleta totalmente EITI nia Rekizitu 11, kompleta balun (mostly met) 9 no kompleta parte balun deit (partly met) 6. total score atinji implementa EITI Standard 2019 evalua "fairly low" ho pontu 58, reflata score mediu ba komponente tolu mak hanesan Involvemento Stakeholder, Transparénsia, no Rezultadu no Impaktu.

Sekretariadu Internasionál nia Validasaun ba Timor-Leste enfase katak GMI prinsipalmente foka deit ba relatóriu EITI konvensional no maske nune'e área seluk hanesan outreach, diseminasaun, akompaña (follow-up) rekomendasaun EITI, no reve anuál rezultadu no impaktu husik hela deit (neglected). Planu anuál TL-EITI hatudu iha troka oituan desde validasaun anteriór no klaru sei menus ho alinamentu ho prioridade nasional hosi konstituente nain tolu hotu. Alende ne'e esforsu balun halao ona desimina deskonberta (Finding) desde 2018 no menus ba definisaun politika ba dados sira ne'ebé presiza nakloke (open data policy) ba TL-EITI no sai kestaun hela. Rezultadu mak dados EITI la publika nakloke, halo Administradór Independente nia servisu limitadu hodi prepara fola sumáriu dados EITI (EITI summary data files). Obstaklu inklui presiza GMI hodi haforsa planu no mekanizmu ho akompaña (following up) rekomendasaun EITI no hodi asegura rezultadu rekomendasaun sira ne'e iha politika significativu no pratika reforma.

Iha área 8, Konsellu EITI Internasionál identifika iha regresaun banhira kompara ho validasaun anteriór. Konsellu fó (granted) Timor-Leste to'o abril 2025 hodi korize difesiensia sira ne'e⁶.

⁶ Fonte: [Timor-Leste 2022 Validation Report](#)

An aerial photograph of an offshore oil and gas platform in the ocean. The platform is a complex structure with multiple levels, including a large derrick and various support structures. It is situated in the middle of a vast, blue sea under a clear sky with some light clouds. A smaller red and white vessel is visible in the lower left corner, near the platform's legs.

3

Vizaun Jerál ba Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás

Reseita hosi oleo no gás kontinua iha nia papél importante hanesan fontes rendimentu iha Timor-leste. Riku soin sira hosi Fundu petróleu nian no retornu investimentu uza hodi finansia orsamentu nasional ba konstrusaun infraestrutura Mesmu Timor-Leste realidade manifesta hela iha progresu atu melhora diak liu tan ekonomia, nasaun refere depende nafatin maka'as ba petróleu, ne'eduni iha tinan kotuk, Timor-Leste esperiênsia perîodu kresimentu ekonómiku ne'ebé forte, ne'e bazeia ba Maiuria despezas públiku no atividade setór privadu ne'ebé aselera hosi reseita oleo no gás.

3. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás.

3.1 Vizaun Jerál Reseita Governu

Ekonomia Timor-Leste sei depende maka'as nafatin ba oleo no gás

In termus ba espetasaun produsaun, hanesan nota iha relatóriu anteriór, Kampu Bayu-Undan mak oras ne'e hala'o hela operasaun, to'o ona maturidade no ninia produtividade gradualmente dekliniu dezde nia sae ás liu 2012. Durante tinan hirak liu ba, Timor-Leste konsege estabiliza produsaun no kampu refere sei kontinua ativu, ho nune'e variasaun iha reseitas iha termu material rezultadu hosi presu ne'ebé ás. Iha faze ida-ne'e, relasiona ekonómiku husi perfurasaun posu produsaun seluk no importante tebes desenvolve área foun sira.

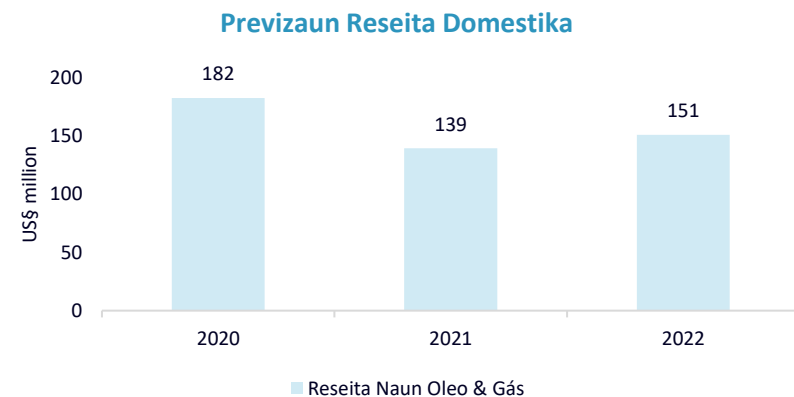
Fundu Petróleu nafatin sai hanesan fonte prinsipál ba finansiamentu Orsamentu Estadu ba kada tinan. Iha tinan 2021 reseita petróleu kontribui maizumenus USD 720 milaun ba fundu, enkuantu retornu investimentu USD 1,144 iha tinan ida-ne'e. Total USD 1,147.9 milaun levanta ona hodi financia despeza governu nian. Seksaun 4.6 prevee detallu liu tan kona-ba fluxu hirak ne'e. Montante hirak-ne'e apresenta iha kraik hanesan relata ona husi relatóriu anuál FP ba 2021. Favór haree Seksaun 3.5 ba rekonsiliasaun entre reseita relata hosi entidade governu iha formatu EITI no Fundu Petróleu.

Milaun USD	2019	2020	2021
Reseita FP	756	326	720
Retornu Investimentu FP	2,101	1,773	1,144
Total reseita FP	2,857	2,099	1,864

Reseita Impostu konsistente kompostu husi fonte reseita doméstika ne'ebé bo'ot liu iha Timor-Leste

Kona-ba reseita doméstika (Reseitas naun Oleo & Gás), espeta sira ne'e sa'e iha tinan 2022, iha kontranste ho dekliniu oituan ne'ebé esperiênsia iha 2021. Ida ne'e tanba Eletrisidade Timor-Leste nian (EDTL) no Be'e Timor-Leste sai Kompañia Estadu nian tanba ne'e esklui tiha ona iha Orsamentu Jerál Estadu. Maibé, ekonómiku ne'ebé tun bebeik asociadu ho kontinuausaun Pandemia global COVID-19 ezersa presau tun.

Prediksaun previzaun aumentu 8% iha reseita doméstika rekolla iha 2022 hanesan ekonomia ne'ebé rebounds husi COVID-19 induz resesaun (haree gráfiku iha kraik). Liu tiha tempu, reseita doméstika naun-petróleu espeta hetan kreximentu pozitivu iha tinan-tinan. Aumentu iha reseita impostu, sai nu'udar fonte reseita doméstika ne'ebé bo'ot liu iha Timor-Leste. Bazeia ba Orsamentu Jerál Estadu tinan 2022 nian, tinan oin kontinua projeta aumenta reseita impostu, iha média 5% kada tinan, afeta husi reforma impostu foun.



Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás.

3.2 Produutu Interna Brutu (PIB) – Timor-Leste

Mudansa iha Kompilasaun oleo

Hanesan nota introdutóriu ida, importante atu temi katak husi Setembru 2019, iha mudansa kompilasaun oleo. Iha 2018, AKDP konsidera hanesan entidade naun rezidência ne'ebé implícita (implied) katak oleo PIB sei la relata, no naun oleo PIB representa total PIB, inklui royalti. Rendimentu Petróleu konsidera deit iha RNB (Rendimentu Nasionál Brutu).

Maibe, tanba tratadu marítima foun ratifika iha Agostu 2019 (ba informasaun detalla liu tan, favór refere ba Seksaun 3.4 husi relatóriu ne'e), AKDP no respetiva projetu sira-ne'e agora konsidera hanesan entidade rezidência. Ida ne'e signífika katak hahú husi fulan Setembru Iha tinan 2019 ba oin, setór oleo agora inklui iha kompilasaun dados PIB nian.

Atu fasilita interpretasaun dados komparativu sira ne'ebé divulga (ba 2019 no antes), informasaun ne'e kontinua ho segregasaun entre komponente oleo no naun oleo. Nune'e mós nota katak montante ne'ebé apresenta iha folin atual sira, Ne'ebé signífika katak valór presu ne'e estimadu iha período ida baze ne'ebé observasaun ne'e relasiona⁷.

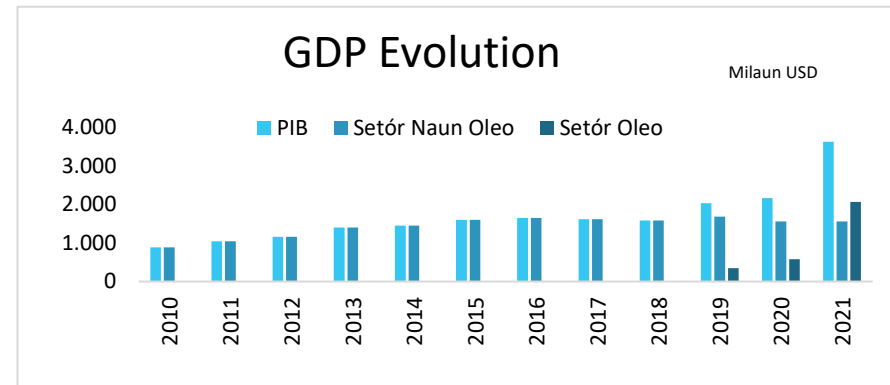
PIB⁸

Produutu Interna Brutu iha 2021, presu atual, mak USD 3,621.2 milaun iha 2021, konstituidu hosi USD 1.558.8 milaun ba Indústria naun oleo no 2,062.4 milaun ba Indústria oleo.

Produutu Interna Brutu aumenta signifikante iha tinan 2021 48% liu-liu tanba setór oleo. Kompara ho 2020, iha aumentu ho valór USD 1481,2

milaun iha indústria oleo, ne'ebé rezulta husi presu ás liu. Presu oleo média iha 2021 mak \$70.7/b, besik \$30/b ás liu fali média tinan anterior.

Kompara ho 2020, indústria naun-petróleu sira esperiênsia hetan redusaun oituan 1.2%, tun husi USD 1,577.2 milaun iha 2020 ba USD 1,558.8 milaun redusaun ida-ne'e iha PIB naun petróleu ba tinan 2021 mak liu-liu tanba konsumu final aumenta 3.2% (USD 67.5M), hamutuk ho redusaun iha gross fixed capital formation husi 11.6% (USD 28.5M), kontinua dekliniu iha setór naun petróleu Inventáriu 60.5% (USD 31.6M), no aumentu signifikativu iha esportasaun naun-petróleu 152.7% (USD 34.2M). Maibé, ida-ne'e offset hosi aumentu iha importasaun beins no servis USD 60M.



⁷ Fonte: [TIMOR-LESTE NATIONAL ACCOUNTS 2002-2021](#)

⁸ Seksaun ida-ne'e nia konteúdo, bazeia ba dados foun hosi TL-National Accounts, bele hamosu diskrepánsia entre dados komparativu relatóriu atual iha relatóriu EITI 2020. Diferensa sira-ne'e bele mosu tanba atualizasaun ba estimativas no asumsaun sira bazeia ba indikadór foun. Alende ne'e, métodu kompilasaun iha tempu ne'ebá nia hetan modifikasaun. Bainhira introdús métodu foun sira, TL-National Accounts aplika sira durante tinan hirak-ne'e atu mantein konsisténsia iha dados komparativu sira durante tinan hirak oin-oin.

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás.

Produtu Interna Brutu - Timor-Leste

RNB

Husi 2012 to'o 2020, RNB konsistente exede Produtu Interna Brutu (PIB). Maibé, iha ona redusaun signifikante iha RNB hahú nota tiha ona iha tinan 2021. Bainhira kompara ho 2020, RNB tun hosi USD 2,387 milaun ba USD 1,888 marka dekliniu 20.8%, Ekivalente ho USD 498 milaun. Hafahe tiha komponente sira, Rendimentu Nasionál Brutu naun oleo ho folin atuál tun husi USD 2,058.3 milaun iha 2020 to'o 1,660.0 milaun iha 2021. similar, Rendimentu Nasionál Brutu oleo nian iha folin atuál mós tun husi USD 328.5 milaun iha 2020 to'o USD 228.2 milaun iha 2021. Redusaun ne'e iha kresimentu RNB durante 2021 bele atribui ba redusaun rendimentu ne'ebé simu husi unidade naun rezidénsia.⁹

RNB	2020	2021	Var	Var (%)
Setór Oleo	329	228	-100	-30,5%
Setór Naun Oleo	2 058	1 660	-398	-19,4%
Totál	2 387	1 888	-498	-20,8%

⁹ Fonte: [TIMOR-LESTE NATIONAL ACCOUNTS 2002-2021](#)

¹⁰ Fonte: <https://oec.world/en/profile/country/tls>

Esportasaun no Importasaun

Iha tinan 2021 Timor-Leste mak 176 sai hanesan esportasaun ekonomia bo'ot liu iha Mundu¹⁰

Iha 2021, Timor-Leste esporta ona 2,314 milaun no importa ona liu USD 1,314 milaun ne'ebé rezulta balansu komérsiu pozitivu. maibe, importante atu nota katak número hirak-ne'e signifikante tebes Influénsia husi setór oleo. Indústria petróleu konstitui Maiuria husi esportasaun (to'o iha 97,6%) iha 2021 no mós representa porsaun substansial husi importasaun (36,5% iha 2021). Haree ba ida ne'e, maske balansu komérsiu iha jerál parese pozitivu, situasaun mak diferença karik ita hasai setór oleo husi kalkulasaun. Hanesan tuir TL National Account iha 2021, balansu komérsiu setór naun oleo Konsistente negativu husi tinan 2000-2021 bainhira konsidera Influénsia husi kompilasaun oleo. Maske nune'e buat hotu hatudu pozitivu iha balansu komérsiu, realidade komérsiu iha Timor-Leste, wainhira hasai tiha setór oleo, ne'e negativu duni. Balansu komérsiu, esklui setór oleo, ne'ebé negativu ba tinan sia ikus ne'e, Subliña impaktu disproporsional husi setór oleo nian ba balansu komérsiu nasaun nian. Detallu liu tan sei apresenta iha slide tuir mai¹¹

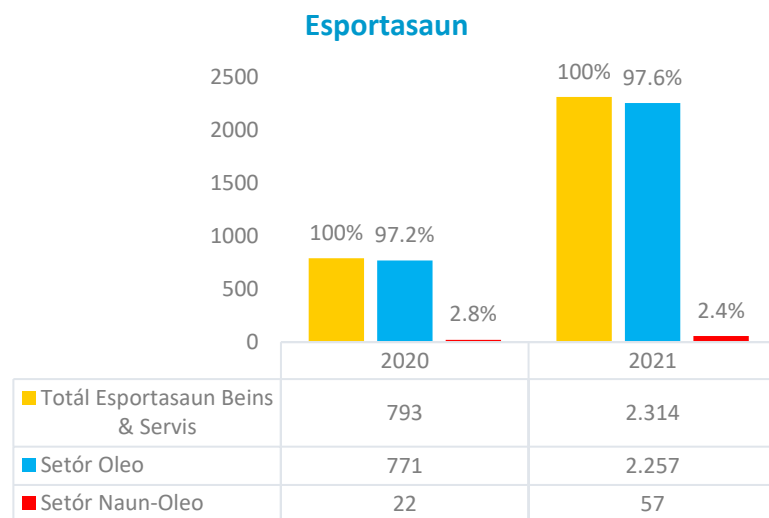
¹¹ Fonte: [TIMOR-LESTE NATIONAL ACCOUNTS 2002-2021](#)

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo & Gás.

3.3 Indústria Estrativa

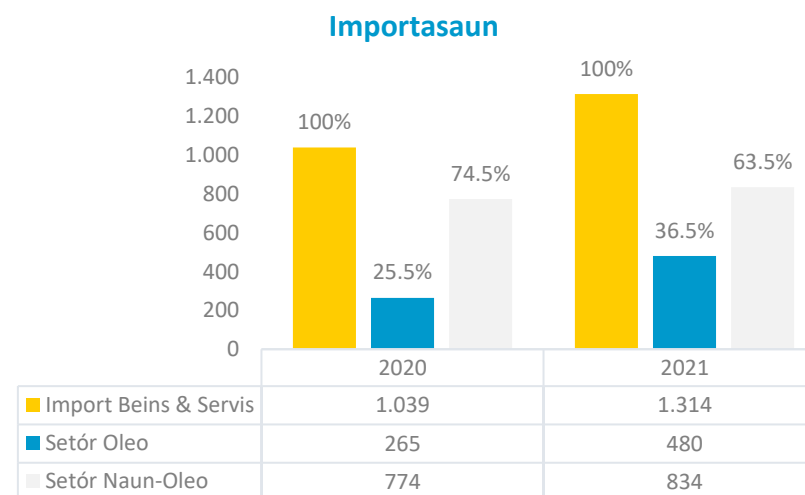
Esportasaun

Kompara ho 2020, esportasaun setór oleo nian haree aumentu oituan 193% husi USD 771 milaun to'o USD 2,257 milaun iha 2021. Relasiona setór naun-oleo, esportasaun beins no servis, iha Presu atuál sa'e aproximadamente 153% husi USD 22.4 milaun to'o USD 56.6 milaun razaun prinsipál ba kresimentu pozitivu mak esportasaun kafé nian sae (97.4%)



Importasaun

Iha tinan 2021 total importasaun, inklui indústria importasaun oleo no naun oleo aumenta 26,4% husi USD 1,039 milaun ba USD 1.314 milaun. Importasaun iha setór oleo hamutuk USD 480 milaun. relasiona setór naun-oleo, importasaun, ho folin atuál, aumenta aproximadamente 7.7% husi USD 774 milaun ba USD 834 milaun. Ida ne'e prinsipalmente tanba aumenta iha importasaun produktu minerais sira no beins mákina / eletricidade¹².



¹² Fonte: [TIMOR-LESTE NATIONAL ACCOUNTS 2002-2021](#)

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.4 Produsaun

Kampu sira

Iha tinan 2021, no mos iha 2019 no 2020, Timor-Leste nia gás produs ona iha kampu Bayu Undan, lokaliza iha tasi laran área conjunta dezvoltimentu petróleu (AKDP) anteriór. Reseita governu simu hela iha termus osan (cash) laos ho sasan (in kind), ho 100% share persentajen ba Timor-Leste desde Tratadu Fronteira Maritima iha loran 29 Agostu 2019.

Durante períodu tinan 2021 iha KFP sanulu-resin-rua (12) mak ativu dentro territóriu rai maranno tasi laran Timor-Leste nian no iha área rejime espesiál Sunrise. KFP sanulu-resin-rua (12) ne'e kompostu husi Kampu produsaun Bayu-Undan nian ho KFP rua (2) ne'ebé unida ona, Suspensaun temporáriu ba KFP Kitan ne'ebé lokaliza dentro territóriu tasi laran Timor-Leste nian, KFP Greater Sunrise ne'ebé sei iha hela Estudu konseitu dezvoltimentu ne'ebé lokaliza iha Rejime espesiál, enkuantu KFP sira seluk iha faze esplorasau nian.

Iha Aneksu F bele hetan informasaun detalladu liu tan kona-ba KFP.

Bayu-Undan

Kampu Bayu-Undan lokaliza iha Tasi Timor, 250 km sul 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 Maiu 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 10 km hosi loran sae (north-west) Bayu, ne'ebé iha 141m koluna brutu hidrokarbonatu (gross hydrocarbon column). Kampu Bayu-Undan nia nivel reservoir iha área maizumenus 160 Km², ho klean be'e nian maizumenus 80m. Totál kampu rezerva rekoperadu entre 350 no 400 milaun barril hosi likidu hidrokarbon

no 3.4tcf hosi gás.

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

Projetu Bayu-Undan inklui facilidade operasionál rua. facilidade kampu sira-ne'e inklui Central Production and Processing Complex (DPP and CUQ), FSO, WP1, kadoras iha tasi okos hosi kampu ne'e nian no kadoras esportasaun gás ba Darwin. Kampu Bayu-Undan maturidade no produtividade husi posu sira ne'ebé eziste tun no ho produsaun be'e mak aumenta tanba influénsia be'e. injetor posu hotu-hotu konverta ba produsaun dezde tinan 2021 iha ne'ebé D15 sai hanesan injetor posu ikus atu konverta. Iha tinan 2021, BU iha posu operasionál hamutuk 18, kampu ne'e iha posu produsaun 3 husi posu 3 R2P, posu 3 infill, posu 11 prodúsaun ne'ebé eziste.

Ba períodu relatóriu tinan 2021, totál produsaun wet gas mak 227.78 BCF (239 BCF iha 2020) ho média tarefa produsaun 18,981 MMscf kada fulan. kumulativu esportasaun gás ba Darwin LNG hamutuk 179.64 BCF ho taxa esportasaun fulan-fulan hamutuk 14,970 MMscf. Produsaun likidu kombinadu (Kondensadu no LPG) mak 6.21 MMBbls (6.19 MMBbls iha 2020) ho tarefa produsaun mak 517,278 baríl kada fulan.

No mos, durante 2021 posu injector lori ba ona online occasionally ba produsaun swing ba objetivu jestaun kadoras iha eventu ba mudansa DLNG opererasaun mode (half vs full mode).

Iha loran 26 fulan Maiu tinan 2021, Santos, operador ba konsorsiu parsaria Bayu-Undan, hahú faze 3C programa perfurasaun infill iha Kampu Bayu-Undan, lokaliza iha tasi laran Timor-Leste nian. Hafoin hahú tiha prosesu perfurasaun iha Jullu 2021, posu dahuluk hahú manda ona gás. Perfurasaun posu daruak hahú iha fulan Junu, rezultadu eventual gás dahuluk iha Outubru 2021 tuir mai perfurasaun posu datoluk susesu, ne'ebé oras ne'e prepara hela ba Produsaun. Rezultadu operasaun husi produsaun posu rua

dahuluk nian, Agora bele produs liu 40,000 Barrel of Equivalent (BoE)¹³.

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 permisaun PSC TL-SO 19-10 husi AKDP 170 km iha tasi laran tasi Timor-Leste nian. ANPM no ENI (Kontrator Operador) analiza metódu no tempu ba kampu finál abandonadu no evalua opsaun sira redezenvolve kampu¹⁴

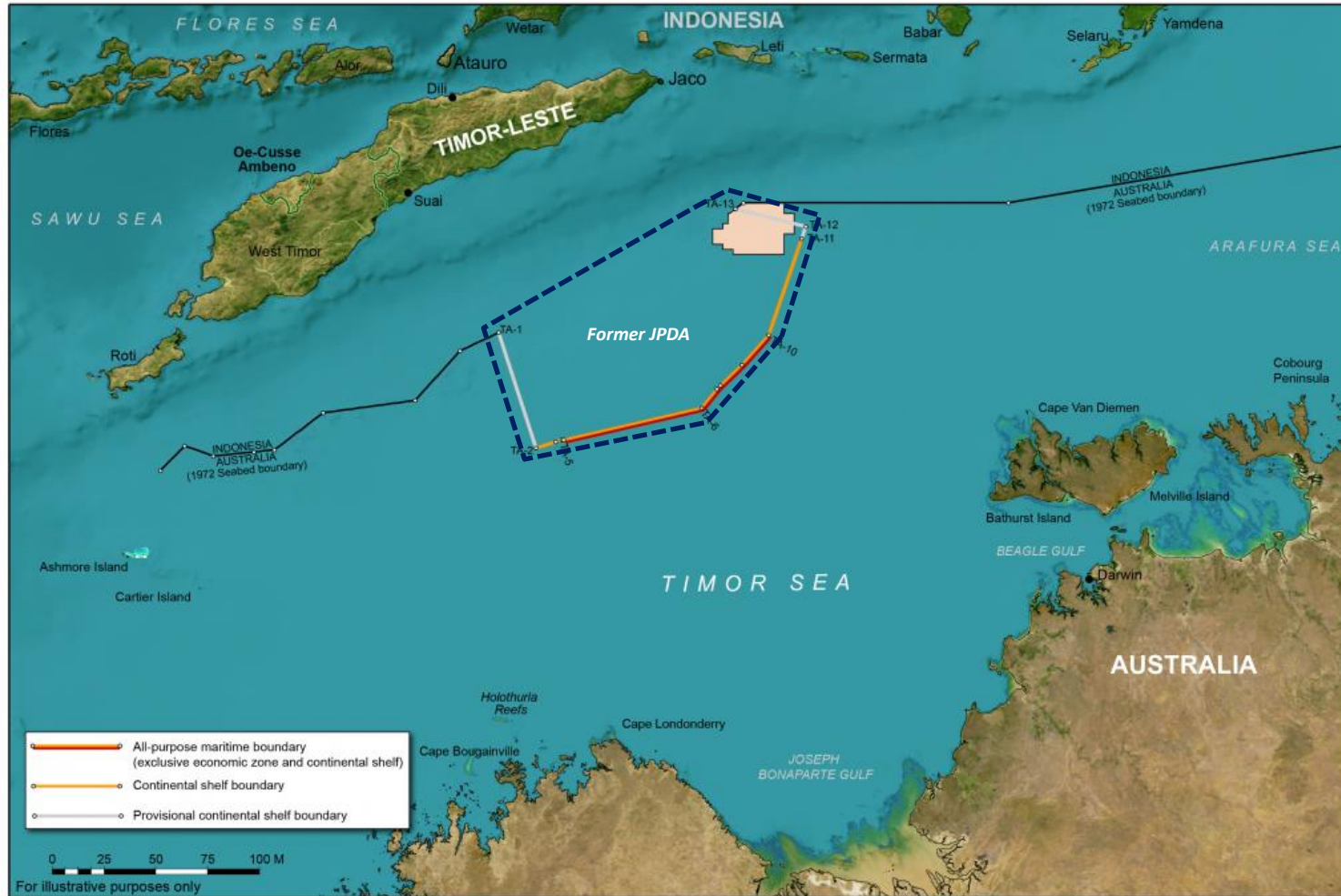
¹³ Fonte: [ANPM ANNUAL REPORT 2021](#)

¹⁴ Fonte: [ANPM ANNUAL REPORT 2021](#)

Vizaun jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.4 Produsaun

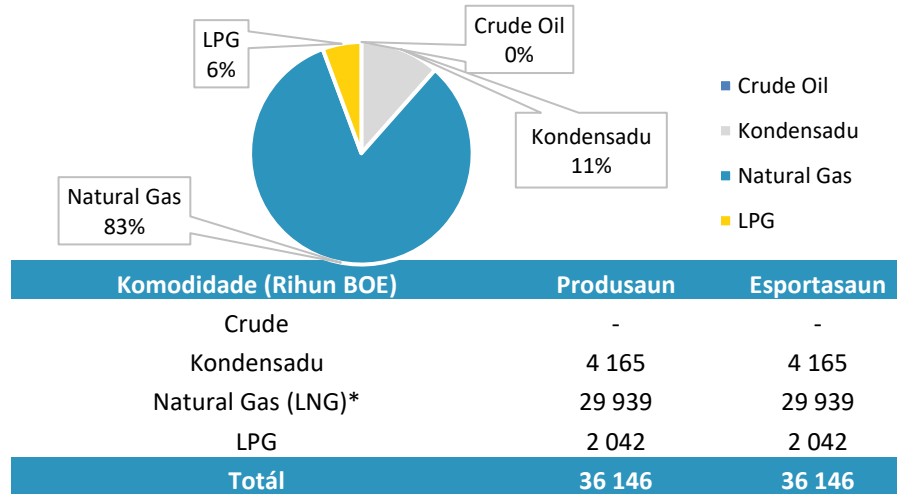
Mapa ba kampu Greater Sunrise (Fonte: Gabinete Fronteira Maritima)



Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.4.1 Produsaun BOE

Bayu-Undan produs 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 aumenta husi 35.6 milaun barrel of oil equivalent iha tinan 2020 to'o 36.1 milaun barrel of oil equivalent iha 2021 (haree gráfiku dados produsaun).



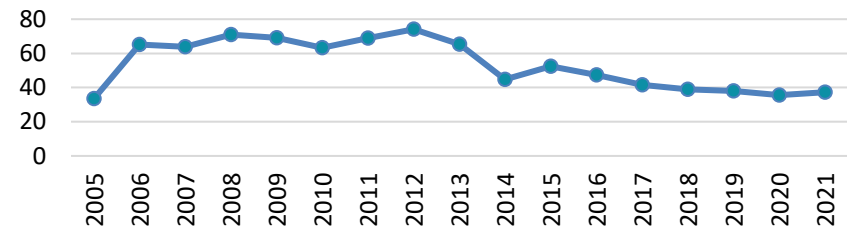
Note: Diskrepánsia iha volume LNG entre relatóriu anuál ANPM nia no dados sitio nian mai husi uza diferente fatór konversaun. Relatóriu Anuál uza fatór BOE 1/6000, Enkuantu kalkulasaun iha sitio uza fatór BOE 1/5800. Ida-ne'e hamosu Submisaun produsaun ida iha formatu EITI 36.1 BOE, la hanesan ho 37.2 BOE ne'ebé apresenta iha sitio. Ba rekonsiliaun ho

entidade estrativa sira, ami uza dados ANPM nian submete iha formatu ne'e nian.

Produsaun produktu petróleu iha Timor-Leste tun ona hahú kedas husi 2012. Tun ne'e tanba deplesaun natural hosi Kampu Bayu-Undan.

Informasaun relaciona ho total produsaun disponivel iha ANPM sitio (Lafaek Database) ne'ebé kontein informasaun relaciona ho kampu Produsaun Bayu-Undan no Kitan¹⁵.

Totál Produsaun milaun BOE



Komodidade (Rihun BOE)	2021	2020	Variasaun	Variasaun (%)
Crude	-	-	-	-
Kondensadu	4 165	4 063	102	2,5%
Natural Gas	29 939	29 449	490	1,7%
LPG	2 042	2 123	-81	-3,8%
Totál	36 146	35 635	511	1,4%

¹⁵ Fonte: [ANPM website - JPDA Production, Barrels of Oil Equivalent \(BOE\)](#) & formatu fornese hosi ANPM ho dados 2021

Vijaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.4.2 Produsaun USD

Informasaun iha kraik prezenta valór produsaun hosi komodidade. Produsaun no esportasaun iha USD (000) iha tinan 2021 mak hanesan tuir mai ne'e:

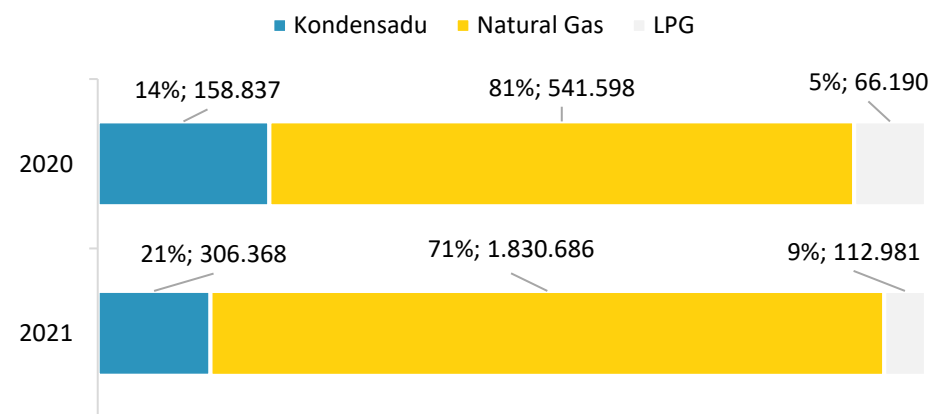
Komodidade	Produsaun	Esportasaun
Crude oil	-	-
Kondensadu	306 368	306 368
Natural Gas	1 830 686	1 830 686
LPG	112 981	112 981
Totál	2 250 035	2 250 035

Variasaun valór produsaun entre 2021 no 2020 hanesan tuir mai¹⁶:

komodidade	2021	2020	Variasaun	Variasaun (%)
Crude oil	-	-	-	0%
Kondensadu	306 368	158 837	147 531	93%
Natural Gas	1 830 686	541 598	1 289 088	238%
LPG	112 981	66 190	46 791	71%
Totál	2 250 035	766 625	1 483 410	193,5%

Gráfiku iha kraik hatudu hafahe Produsaun komodidade iha termus USD. Iha tinan 2021, proporsaun Produsaun komodidade nafatin konsistente. komodidade Natural Gas (LNG) mak signifikativu liu.

Produsaun kada komodidade kada USD, miliaun



¹⁶ Fonte: Fortmatu fornese hosi ANPM ho dados 2021

Vizaun jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Oleo no Gás.

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

Iha tinan 2021 reseita sira sa'e maka'as kompara ho tinan 2020, maske nune'e sira seidauk ultrapasa sira-nia nivel pre-COVID-19. Reseita ne'ebé hetan hosi Setór oleo no gás, inklui montante simu ona husi sub kontrator sira, montanta USD 729 milaun iha 2021. Valór ne'e representa aumenta ho valór USD 427 milaun, ka 141%, Kompara ho 2020.

Lukru husi reseita oleo no royalty mak efeitu ida husi produsaun no folin. Produsaun oleo no gás aumenta oituan husi 35.6 milaun Barrel of Oil Equivalente (BOE) iha 2020 to'o milaun 36.1 BOE Iha 2021. iha 2021 Presu oleo média mak \$70.7/b, besik \$30/b ás liu fali média tinan kotuk. Tanba ne'e, reseita Iha tinan 2021 ás liu 128% (USD 178,5 milaun) kompara ho Iha tinan kotuk, rezultadu husi presu ne'ebé ás tebes no presu ne'ebé produsaun aumenta oituan.

Nune'e mós, reseita impostu aumenta 174% (USD 254 milaun) Ba kresimentu substansiál iha resibu Impostu Rendimentu Kooperativa no Impostu Adisiona Lukru.

Reseita	2021	%	2020	%	Variasau	%
Reseita Impostu	400	55%	146	48%	254	174%
Royalti no Lukru Oleo	318,5	44%	140	46%	178,5	128%
Gastu (fee) seluk	10,5	1%	16	5%	-5,5	-34%
Totál	729	100%	302	100%	427	141%

Operador nia royalty no fahe lukru sira rekolla husi ANPM, hanesan Autoridade Designada. Impostu relasiona petróleu selu diretamente husi kontratór ba iha MF, ne'ebé mak responsavel ba manutensaun livru kontabilidade ba Fundu Petróleu.

Tabela iha kraik apresenta resibu relasiona ho petróleu ne'ebé relata husi autoridade designada governu iha formatu EITI durante tinan 2021. Rekonsiliaun entre dados husi relatório anual Fundu Petróleu no formatu governu nian sei fornese liu tan iha relatório ne'e nian.

Reseita setór estrativa (USD Milaun)	2021	2020	Var	Var (%)
Reseita ne'ebé hetan husi atividade estrativa oleo no gás (Operador sira):	721	297	424	143%
<i>Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM) resibu</i>	391	141	250	177%
<i>Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) Reseita - Royalti no O&G lukru.</i>	319	140	179	128%
<i>Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) Reseita - Impostu.</i>	5	5	0	0%
<i>Banco Central de Timor-Leste (BCTL) Reseitas.</i>	6	11	-5	-45%
Reseita ne'ebé hetan husi atividade relasiona oleo no gás (subkontrator sira):	8	5	3	60%
<i>Direção Nacional de Receitas Petrolíferas (DNRP) Reseitas.</i>	8	5	3	60%
Totál reseita ne'ebé hetan husi setór oleo no gás.	729	302	427	141%
Totál reseita ne'ebé hetan husi Setór Minerais.	2	3	-1	-33%
Reseita sira ne'ebé hetan husi Setór Estrativa.	731	305	426	140%

Vizaun Jeral Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.5 Reseita ne'ebé hetan husi setór estrativa

Nune'e, rezultadu agregadu reseita ne'ebé rekolla hosi entidade governu hanesan tuir mai:

Reseita ne'ebé hetan (generated) 2021	USD Milaun
Totál Reseita Impostu relata hosi MF	400
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM - Royalti no lukru O&G	319
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi ANPM – Kustu (Fees)	5**
Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi BCTL	6
Totál reseita relata hosi Entidade Governu	730
Kustu (fees) seluk relata duplika hosi MoF	-1*
Totál reseita relata hosi Entidade Governu	729
Reseita ne'ebé hetan (generated) hosi setór mineiru	2
Reseita ne'ebé hetan hosi Setór Estrativa	731

Nota: *Durante prosesu rekonsiliaun, nota katak Ministeriu Finansas relata montante aproximadamente 1 milaun relasiona ho kustu (fee) dezvoltamentu rekolla hosi ANPM. Bainhira prosesu rekonsiliaun kompleto, montante duplikadu sira-ne'e mai husi hamenus reseita ne'ebé relata hosi Ministeriu Finansas. Ajustamentu ida-ne'e mós konsidera bainhira rekonsilia montante sira ne'ebé divulga husi Fundu Petróleu.

** Iha formatu EITI ne'ebé submete husi ANPM, kustu (fee) sira relata ona totál USD 4,7 milaun ne'ebé rekolla hosi entidade estrativa, maibe, Fundu Petróleu rejista parsialmente kustu (fee) hirak ne'e hanesan ajustamentu resibu selu-impostu nian tuir Artigu 6.1 (e), ho montante USD 3,5 milaun no USD 1,2 milaun nu'udar reseita impostu nian. Ba rekonsiliaun mai ne'e, apresenta montante hirak-ne'e.

¹⁷ Fonte: [Timor Leste Petroleum Fund Annual Report 2021.pdf \(ifsdf.org\)](https://www.ifsdf.org/)

Konsidera reklasifikasaun ba reseita naun impostu ne'ebé ANPM relata. Alende ne'e, ba objetivu rekonsiliaun ho FP, montante iha tabela sira ne'ebé apresenta ona arredondadu (Rounded) ne'ebé besik milaun.

Rekonsiliaun entre 2021 relatóriu anual Fundu Petróleu no dados submete hosi entidade Governu iha formatu EITI

Relatóriu anual Fundu Petróleu hateten (stated) katak totál reseita ne'ebé rekolla husi petróleu iha tinan 2021 hamutuk USD 720 milaun. Reseita sira-ne'e inklui USD 401 milaun iha impostu petróleu no USD 310 milaun iha royalti no lukru husi oleo no gás, no USD 9 milaun husi pagamentu sira seluk. Kolesaun hirak-ne'e tuir Artigu 6.1 (a), (b), no (e) husi Lei Fundu Petróleu, respetivamente.

Maske nune'e, bainhira ami konsidera redusaun (cut off) adisiona husi ANPM (transferénsia osan ne'ebé relata iha período diferente), ami konklui katak reseita ne'ebé rekolla husi oleo no gás hosi Timor-Leste iha tinan 2021 montante USD 729 milaun no USD 2 milaun husi setór minerais. rekonsiliaun apresenta iha kraik:

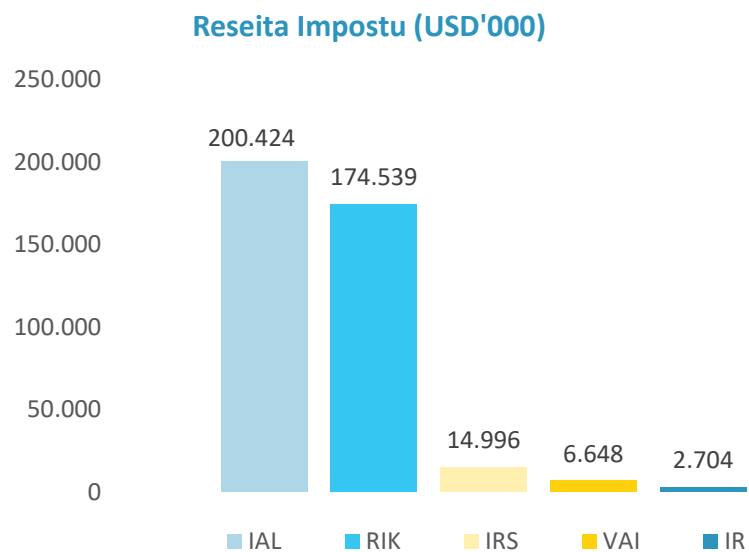
Reseita ne'ebé relata hosi Fundu Petróleu iha 2021	USD milaun
Artigu 6.1 (a) resibu	401
Artigu 6.1 (b) resibu	310
Artigu 6.1 (e) resibu	9
Montante relata ona hosi Fundu Petróleu	720
Cash ANPM 01-01-2021 ¹⁷	-5
Cash ANPM 31-12-2022	14
Reseita ne'ebé hetan (generated) Setór Mineiru	2
Reseita ne'ebé hetan hosi rekonsiliaun setór estrativa	731

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.5.1 Reseita Impostu no Reseita Naun Impostu

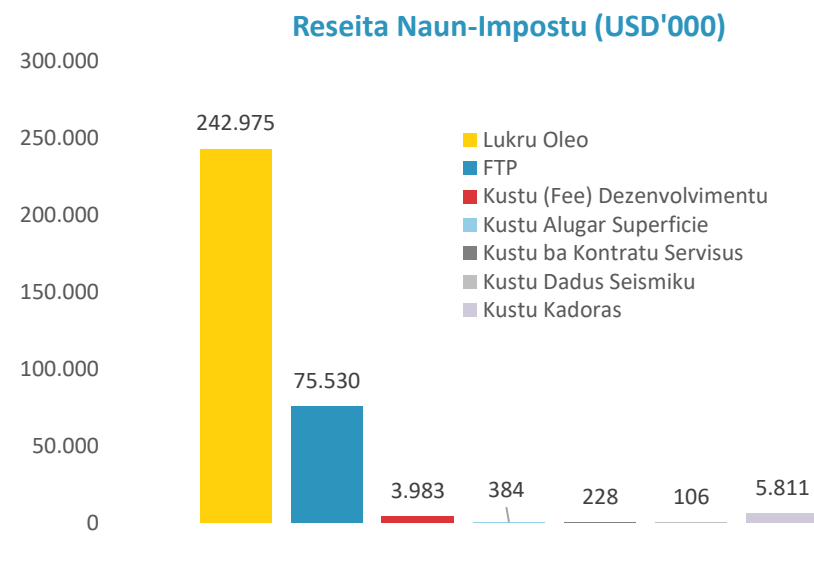
Gráfiku sira iha kraik deskreve reseita impostu no naun impostu.

Reseita Impostu ne'ebé signifikante liu iha tinan 2021 mak IAL, tuir mai impostu rendimentu.¹⁸ Kompozisaun reseita impostu nafatin hanesan kompara ho 2020.



¹⁸ Fonte: Formatu fornese hosi MF ho dadus 2021

Reseita naun impostu hanesan lukru oleo no gás sai fonte prinsipál hosi kontribuisaun fluxo de reseita ba Fundu Petróleu. FTP (First Tranche Petroleum) no kustu (fee) sira ne'ebé rekolla husi kontratu servisu no kustu(fee) dezvoltimentu mak fonte reseita seluk ba fundu petróleu hanesan hatudu ona iha figura iha kraik.¹⁹



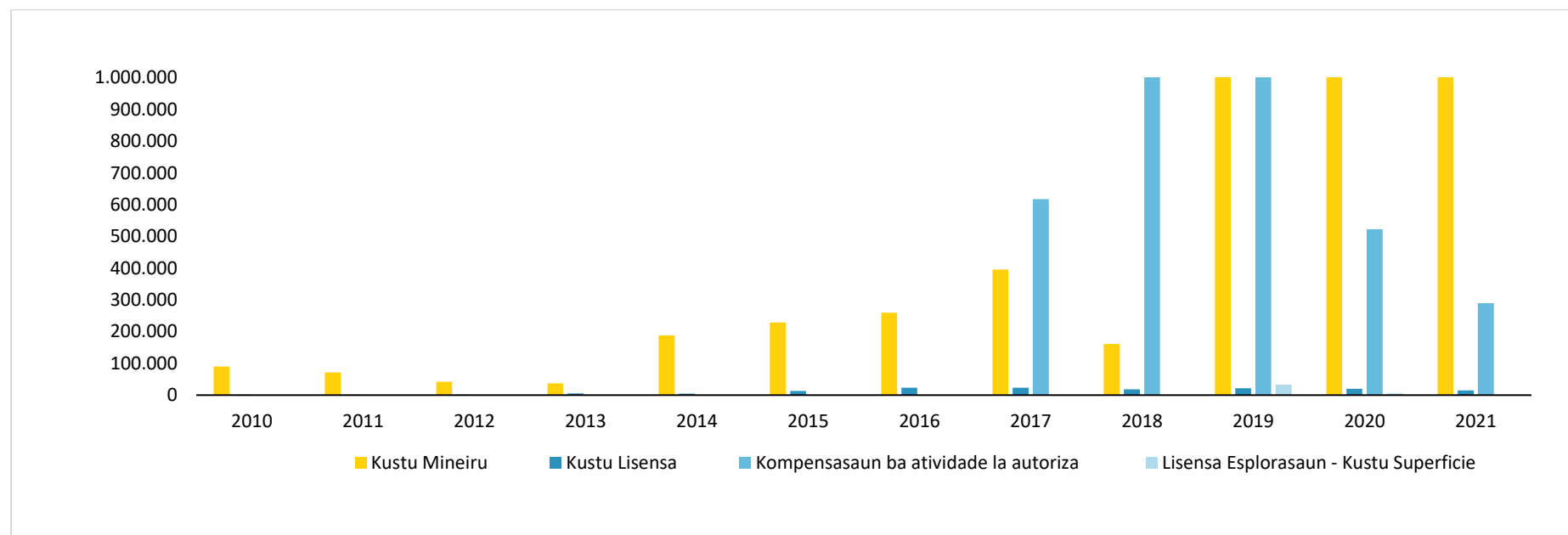
¹⁹ Fonte: Formatu fornese hosi ANPM ho dadus 2021

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.5.2 Mineiru

Iha tinan 2021 reseita mineiru tun husi USD 2,815,329.56 ba USD 1,973,877.26 (Aneksu C no aneksu D apresenta pagamentu minerais hotu-hotu durante tinan 2021 no 2020, respetivamente). Ida ne'e tanba lisensa mineiru 17 de'it mak fó sai iha 2021, kompara ho 33 iha 2020.

Ba rekonsiliausaun setór mineiru nian, ami kontaktu ona ANPM hodi hetan pagamentu detalladu kada kustu (fee) no entidade (haree aneksu B). Tuir Diploma Ministeriál Nu. 64/2016 16 Novembru, atividade hirak-ne'e regula hanesan mineiru, ho razaun sira ne'e mak ANPM relata sira ne'e hanesan setór mineiru. atu hetan detalladu liu tan kona-ba setór mineiru haree seksaun 8.6. Iha relatóriu ne'e, ami refere ba ANP no ANM koletivamente hanesan ANPM, tanba iha tinan 2021, sira nafatin nu'udar entidade ida deit. Nune'e, iha termu responsabilidade no representasaun relaciona reseita mineiru, ANPM nafatin iha dadus sira ne'e. detalladu liu tan, favór refere ba Seksaun 4.5.



Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

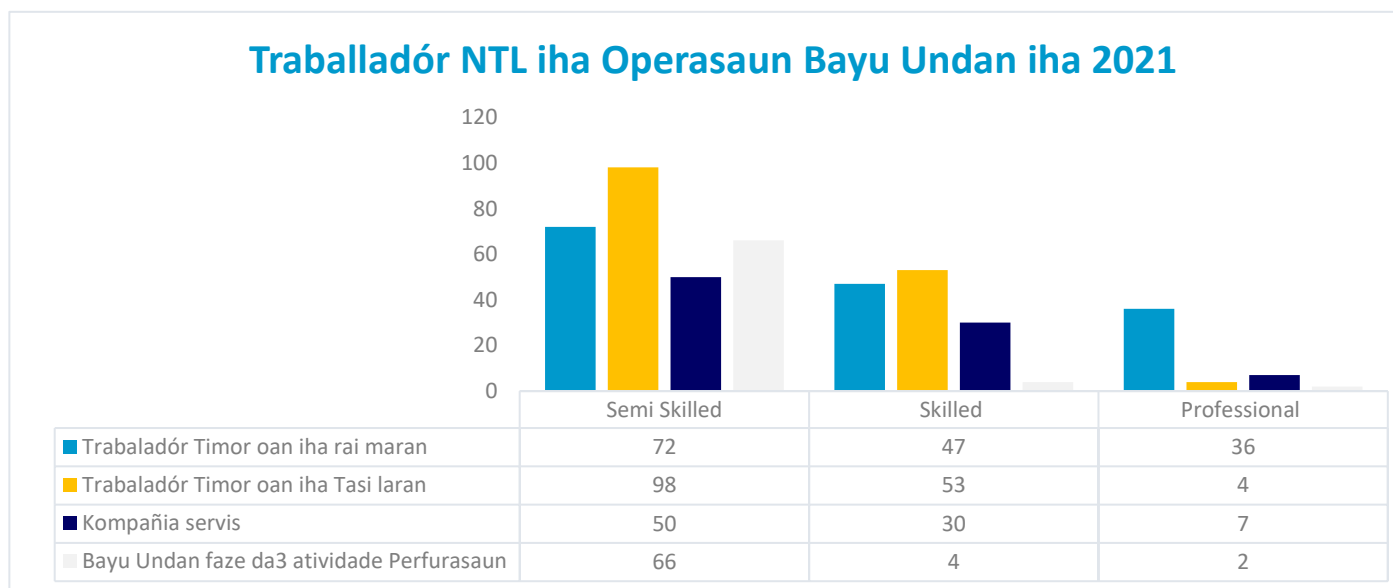
3.6 Kontribuisaun setór oleo no gás ba traballadór Timor-Leste - Vizaun Jerál ANPM

EITI Standard 2019 inklui rekizitu sira ne'ebé relaciona ho kontribuisaun husi setór estrativa nian, espesifikamente relata kona-ba iha indústria hirak-ne'e, ba rua hotu termu absolutu no persentajen hosi total traballadór. Informasaun sira-ne'e tenke diferenza kada jéneru, kompañia, no nivel okupasaun.

Atu kumpri rekizitu ida-ne'e, 33 hosi kompañia 43 iha eskopu relatóriu EITI 2021 relata ona detalladu kona-ba sira-nia forsa traballadór. Atu fornese perspetiva ida-ne'ebé komprensivu kona-ba kontribuisaun traballadór setór estrativa nian, ami mós refere ba relatóriu anuál ANPM nian iha tinan 2021.

Iha operasaun Bayu-Undan nian iha tinan 2021, iha 469 traballadór nasionál Timor-Leste no Rezidente. Total ida-ne'e inklui 155 ka 33% ne'ebé servisu iha tasi laran, 155 seluk ou 33% traballadór iha rai maran, 87 ou 19% ne'ebé traballadór iha kompañia servis sira, no 72 ou 15% ne'ebé envolve iha atividade faze 3C perfurasaun infill. Gráfiku iha kraik hafahe tiha kategoria traballadór NTL nian iha operasaun BU nian durante tinan 2021.

Tabela tuir mai apresenta kategoria traballadór NTL iha operasaun Bayu Undan iha 2021.



Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 – Oleo & Gás

3.6 Kontribuisaun setór Oleo no Gás ba traballadór Timor-Leste - Dadus fornese husi kompañia estrativa O&G.

Iha formatu sira ne'ebé IA prepara, ida husu atu inklu número traballadór sira ne'ebé kompañia estrativa no sub kontrator sira iha eskopu iha tinan 2021, espesifikamente relasiona ho atividade sira iha Timor-Leste. Pedidu ne'e liu-liu ba kompañia estrativa sira, nia afiliadu sira, no Kompañia Estadu Públiku (SOE) ne'ebé envolve iha operasaun Oleo no Gás iha Timor. Iha ne'e mak sira-nia resposta (ba resposta sira ne'ebé mak simu ona):

Entidade		Nasionál		Expats		Nota
		Mane	Feto	Mane	Feto	
Eni JPDA 03-13 Ltd Branch	Kontrator	-	-	-	-	
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Kontrator	1	2	-	-	Atu administra KFP Eni nian, nasionalidade Timor-Leste na'in tolu (3) mak
Eni JPDA 11-106 B.V.	Kontrator	-	-	-	-	servisu iha Eni JPDA 06-105 Pty Ltd nia okos iha Eni Timor-Leste Dili.
Eni Timor Leste S.P.A	Kontrator	-	-	-	-	
Santos NA Emet Pty Ltd	Kontrator	-	-	-	-	
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Kontrator	-	-	134	-	
Santos NA (19-13) Pty Ltd	Kontrator	-	-	-	-	Nasionalidade hotu-hotu hetan servisu husi Santos NA Timor Leste Pty Ltd
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Sub kontrator	-	-	-	-	inklui traballadór sira ne'ebé fornese ba Santos NA (19-12) Pty Ltd atu
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	Kontrator	-	-	-	-	servisu iha tasi laran lista (roster).
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	Kontrator	-	-	-	-	
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	Kontrator	1	-	-	-	
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	Kontrator	-	2	-	-	
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	Kontrator	-	1	-	-	Tuir formatu EITI ne'ebé submete husi subsidiáriu TIMOR GAP nian, relata
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	Kontrator	1	-	-	-	katak individualmente ema na'in 9 mak servisu iha tinan 2021. Maské
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	Kontrator	1	-	-	-	nune'e, konsidera TIMOR GAP E.P kompañia Prinsipál (Parent company),
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	Kontrator	1	-	-	-	Totál número traballadór sira ne'ebé asociadu ho Upstream business Unit,
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	Kontrator	1	-	-	-	ne'ebé supervizona ba atividade esplorasaun, sa'e ba totál 32 traballadór
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	Kontrator	1	-	-	-	iha 2021.informasaun kle'an liu tan, favór refere ba nota klarifikasaun
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	Kontrator	1	-	-	-	ne'ebé bele haree iha tabela kraik.
Timor Resources Pty Ltd	Kontrator	101	24	54	3	Iha mane nasionál nain 80, nasionál feto nain 20, Expat mane nain 50 no
Woodside Energy Pty Ltd	Kontrator	1	-	-	-	expat feto nain 1 husi Greater Sunrise ne'ebé iha kontratu ne'ebé dura
Rigforce Pty Ltd	Sub kontrator	22	2	-	-	entre fulan tolu to'o fulan sia (Short-Term Workforce).
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	Sub kontrator	30	4	1	-	
SGS AUSTRALIA PTY LTD	Sub kontrator	-	-	8	1	

Entidade		Nasionál		Expats		Nota
		Mane	Feto	Mane	Feto	
Cape Australia Onshore Pty Ltd	Sub kontrator	3	-	10	-	
Totál		165	35	207	4	
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	Kontrator	-	-	-	-	
Caltech Unipessoal Lda	Sub kontrator	-	-	-	-	
BU12 Australia P/L	Kontrator	-	-	-	-	
BU13 Australia P/L	Kontrator	-	-	-	-	
Inpex Sahul Ltd	Kontrator	-	-	-	-	Entidade sira relata katak iha ne'eba laiha traballadór
Inpex Timor Sea Ltd	Kontrator	-	-	-	-	
Tokyo Timor Sea Resources	Kontrator	-	-	-	-	
Brunel Energy Pty Ltd	Sub kontrator	-	-	-	-	
Konnekto Unipessoal Lda	Sub kontrator	-	-	-	-	
Cameron Services International Pty Ltd	Sub kontrator	-	-	-	-	
Clough Amec Pty Ltd	Sub kontrator	-	-	-	-	
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	Sub kontrator	-	-	-	-	
MMA Offshore Vessel Operation Pty	Sub kontrator	-	-	-	-	Entidade la responde
Noble Services International Limited	Sub kontrator	-	-	-	-	
Noble Contracting II GMBH	Sub kontrator	-	-	-	-	
Schlumberger Australia P/L	Sub kontrator	-	-	-	-	
Sodexo Timor Unip Lda	Sub kontrator	-	-	-	-	
Oceaneering Aust Pty Ltd	Sub kontrator	-	-	-	-	
TOTÁL		165	35	207	4	

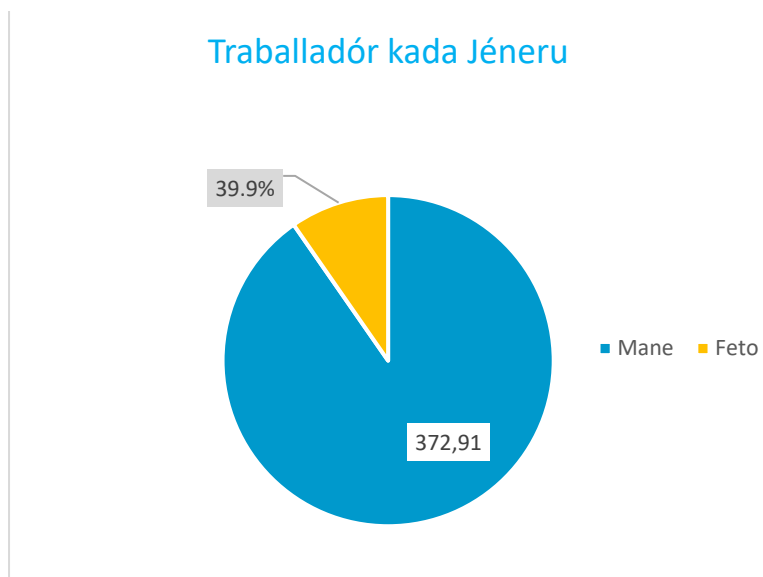
Nota: TIMOR GAP nia traballadór hamutuk ema na'in 141, inklui konsultór sira, iha tinan 2021. Klarifikasaun adisiona husi TIMOR GAP detalladu kona-ba distribuisaun traballadór hanesan tuir mai ne'e:

- Funsionáriu sira iha Aeroportu Suai Jet Avtur – traballadór 2
- Funsionáriu sira husi estasaun fornesimentu kombustivel Suai – traballadór 11
- Funsionáriu projetu Tasi Mane (Eskritóriu Covalima) - traballadór 3
- Mantein nafatin (TIMOR GAP nia eskritoriu.) - traballadór 125

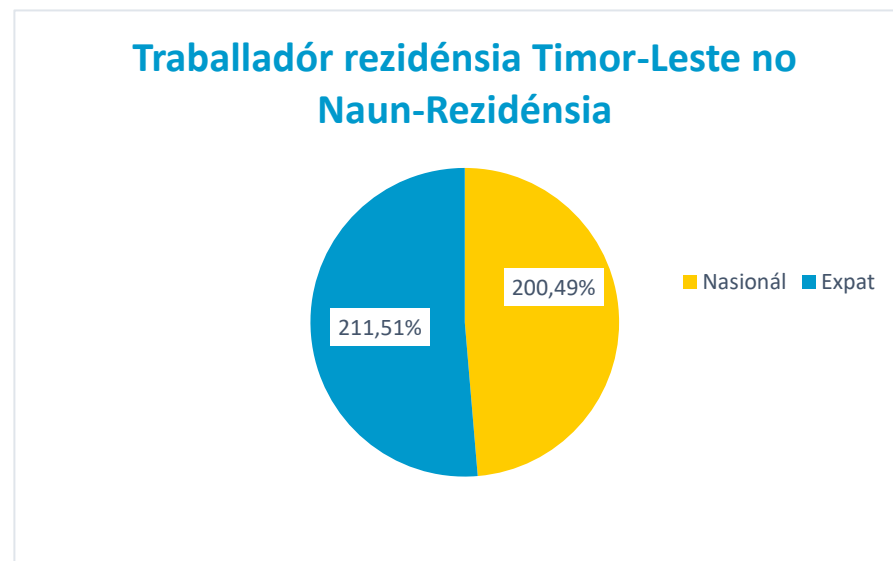
Asosiadu ho atividade esplorasau iha tasi laran no iha rai maran, Upstream Business Unit iha traballadór 32 ne'ebé inklui individuál hosi subsidiáriu TIMOR GAP, Favór nota katak traballadór sira-ne'e hosi Unidade

Upstream konsidera hanesan parte husi traballadór sira hamutuk 125 ne'ebé estasiona iha eskritoriu Dili. Distribuisaun jéneru iha Unidade upstream iha tinan 2021 hatudu katak feto 11 no mane 21.

Totál Númeru Feto 39, maizumenus 9% traballadór iha 2021.



Distribuisaun percentajen traballadór sira-nian husi Nasionalidade Timor-Leste no la'ós rezidente sira apresenta iha kraik.



Informasaun kona-ba traballadór iha indústría estrativa ne'ebé fornese iha Relatóriu Anuál ANPM 2021 la hanesan ho dadus ne'ebé fornese husi kompañia sira. Diferensa ida-ne'e husi traballadór na'in 35 liu-liu tanba subkontrator na'in 10 la resposta (maizumenus na'in 20 traballadór mak la divulga.) no mós iha redusaun diferensa balun entre dadus ne'ebé relata husi parte interesada sira no dadus ne'ebé submete iha formatu (traballadór 15).

Relata traballadór TL husi kompañia estrativa sira no sub kontrator sira :	434
<i>inklui</i>	
<i>Submete formatu EITI</i>	411
<i>TIMOR GAP E.P. (haree nota iha leten)</i>	23
Relata traballadór TL rekolla hosi ANPM	469



Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021.

4

Timor-Leste oficialmente rekopera ona nia soberania iha loron 20 fulan Maiu tinan 2002. hafoin 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 governu Timor-Leste atu renegosia ba fahe rekursu Petróleu iha Área conjunta Desenvolvementu Petróleu (AKDP).

To'o tinan 2019, Timor-Leste no Australia sidauk define fronteira marítima final iha tasi timor. Antes ne'e governu rua estabesele ona aranjamentu interinu ne'ebé kompleksu atu fahe Petróleu estrai hosi sobrepozisaun (overlapping) zona conjunta desenvolvimento iha tasi timor hanaran área conjunta desenvolvimento Petróleu (AKDP) tuir akordu Tratadu Tasi Timor (TTT) área ne'e governu asina ona entre kompañia estrativa no ANPM. enkuadramentu Legál ba Área Eskluziva 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 estabesele ona Tratadu Tasi Timor (TTT) ne'ebé fornese enkuadramentu ba explorasaun Petróleu no desenvolvimento hot-hotu iha AKDP. TTT (artigu 4) prevee katak produsaun petróleu hotu-hotu iha AKDP fahe (split) entre Timor-Leste no Australia ho baze 90/10.

Iha tinan 2019, kria ona rezolusaun nu 15/2019, loron 27 fulan Agostu atu realiza (perform) ratifikasaun tratadu fronteira marítima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste, hodi define fronteira tasi (sea borders) entre Australia no Timor Leste. Oras ne'e, (1) Greater Sunrise regula ho rezolusaun ne'e no regula hosi ANPM. (2) AKDP anteriór tama ona jurizdisaun eksklusiva Timor-Leste nian no regula mos hosi ANPM

4. Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.1 Notísia Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa Timor-Leste nian.

Lansamentu kampaña dahuluk ba perfurasaun iha rai maran. Iha 27 Outubru 2021, Primeiru-Ministru RDTL, Taur Matan Ruak oficialmente lansa ona perfurasaun dahuluk iha rai maran ba PSC TL-OT-17-09 iha posu Feto Kmaus Suai, Covalima. Kampaña perfurasaun ne'e hanesan kampaña perfurasaun dahuluk iha área rai maran Timor-Leste nian, tinan 50 husi perfurasaun posu ikus nian iha rai maran Timor hafoin Timor-Leste hetan independénsia iha 2002.

Programa faze 3c perfurasaun infill. Iha 26 Maiu 2021, Santos nu'udar operadór ba Bayu-Undan parseria konsórsiu anunsia ona programa faze 3C perfurasaun infill komesa iha kampu Bayu-Undan, iha Tasi-laran Timor-Leste. perfurasaun posu dahuluk manda ona gás iha Jullu 2021. enkuantu perfurasaun ba posu daruak komesa iha Junu, gás dahuluk husi posu daruak manda ona iha Outubru 2021. Posu datoluk subsekuentementa fura ona no hetan susesu, agora dadaun prepara hela ba produsaun. Nune'e, husi posu rua mak produsaun dahuluk, Timor-Leste agora bele prodús liu 40.000 Barrel of Oil Equivalent (BoE). Hafoin sosa tiha (acquisition) Conoco Phillips nia Asões iha Australia do Norte iha Maiu 2020, Santos sai hanesan operadór foun ba Bayu-Undan

Parseria konsórsiu ho interese 68.4%. Iha Maiu 2021, Santos limited ne'ebé iha interese ba partisipasaun 68.4%, fa'an interese 25% iha Bayu-Undan ba BU12 Australia PTY LTD no BU13 Australia PTY LTD, no hamenus Santos nian interese iha Bayu-Undan ba 43.4%.

Asina akordu Carbon Capture and Storage. Iha 13 Setembru 2021, ANPM no Santos Ltd, operadór iha kampu Bayu-Undan asina Nota de Entendimentu (MOU) hodi evalua viabilidade Carbon Capture and Storage (CCS) iha Bayu-Undan iha Tasi Timor. Reservoir no facilidade iha Bayu-Undan nian iha poténsial lidera mundial ba projetu CCS, no CCS iha Bayu-Undan iha kapasidade aproximadamente tonelada 10 kada tinan.

Asina PSC Pualaca iha 2021. Iha loron 7 Dezembru 2021, ANPM no Timor Gap Pualaca blok Unipessoal Lda, asina kontratu fahe produsaun (KFP) foun ba PSC TL-OT-21-17. KFP ba rai maran fó (award) ba TIMOR GAP Pualaca block, Unipessoal, Lda., subsidiáriu husi kampaña petróleu nasionál Timor-Leste nian TIMOR GAP, E.P. Hanesan membru parseria konsórsiu mesak (100%). agora dadaun KFP tama iha nia tinan dahuluk hosi período dahuluk no foka liu ba estudo G&G.

Eventu Subsekuente. Kontratu foun balun asina tiha ona hafoin tinan 2021. Ami la aumenta ba lista KFP (haree Aneksu F) tanba sira la tama iha eskopu relatóriu EITI tinan 2021 nian. Maske nune'e, ami fiar katak importante tebes atu nota KFP sira ne'ebé foin lalais ne'e asina ona, tanba sira enfatiza atividade operasionál atuál iha nasaun ne'e nian.

Iha Dezembru 2022, ANPM entre ona ba kontratu KFP ba block TLOT-22-18 ho Timor Gap Rarahana block Unipessoal, Lda, subsidiáriu TIMOR GAP, E.P. Kontratu ida-ne'e fó lisensa ba Timor Gap Rarahana block Unipessoal, Lda atu hahú atividade petróleu inisiu hanesan peskiza dadus seismiku 2D no halo perfurasaun ba posu iha PSC TL-OT-22-18 block ne'ebé lokaliza iha munisípiu Lautem. Objetivu mak atu esplora poténsial oleo no gás nian. Kontratu ne'e sei vale to'o tinan tolu.

Iha Dezembru 2023, Autoridade Nacional do Petróleo (anteriór ANPM) asina ona kontratu fahe produsaun PSC TL-SO-22-23 Block P ho Eni Timor 22-23 B.V hodi hala'o atividade esplorasau iha área kontratu Block P.

Iha Marsu 2024, ANP entre tan PSC TL-OT-22-22 ho HTS Exploration Ltd (HTS) hodi hala'o atividade esplorasau iha área bloku F. HTS hanesan kampaña esplorasau no produsaun oleo no gás ne'ebé nia baze iha Kazakistaun. KFP prevee partisipasaun Timor-Leste nian iha Operasaun Petróleu liu husi kampaña petróleu nasionál TIMOR GAP E.P., liu husi faze esplorasau ka faze desenvolvimentu.

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa 2021

4.2 Legál Área Eskluziva 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 esplorasaun rekursu.

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

Lejislasaun

- Lei atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005) – alterasaun dahuluk hosi Lei Nu.1/2019, 18 Janeiro 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 Fevereiro no alterasaun daruak hosi Dekretu Lei Nu. 27/2019, 27 Agostu.
- Tenderizasaun Públiku relasiona ho fó (award) kontratu petróleu (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 (Kontratu Área 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
- PSC TL-OT-21-17

Lei Atividade Petróleu (Lei Nu.13/2005)

Bazeia ba lei internasionál, Timor-Leste iha direitu soberania ho objetivu hodi explora, explota no administra rekursu naturais inklui rekursu Petróleu. 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 direitu 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 estabelese rejime regulador sei permite kompañia Petróleu hodi desenvolve 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 estabelese rejime ne'ebé tuir kompetetivu internasionalmente no ajuda atrai investimentu iha desenvolvimentu atividade Petróleu nian.

Enkuadrametu Reglamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.2 Legál Área Eskluziva Timor-Leste (AETL)

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

Alende ne'e targetu atu maximiza Timor-Leste nia reseita Petróleu Lei refere mos prevee ona (envisages) asisténsia atu atinje metas jerál dezvoltimentu nasaun nian. (country's broad development goals) reseita oleo, no dezvoltimentu rekursu sira ne'e sei permite Timor-leste ho efetivu liu tan atu trata (deal) ho nesiedade dezvoltimentu 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 hosi lei refere mak atu aseguara estabilidade no transparénsia hodi regula dezvoltimentu rekursu Petróleu. Ho nune'e, lei komplementar ho rekizitu transparénsia aplika iha Timor-Leste, ou sidauk estabelese inklui sira ne'ebé relasiona publikasaun informasaun no rai osan reseita petróleu.

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

Artigu 13 Lei Atividade Petróleu: Anunsia ba Konkursu.

- (a) Ministériu bele konvida, liu hosi anunsia públiku, aplikasaun ba autorizasaun
- (b) Maske paragrafu 13.1 (a) iha leten, ministériu eskolla hodi fó (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 fó (award) autorizasaun sem konvite aplikasaun ne'ebé hatur ona (set forth) iha artigu 13.1 (b) iha leten, tenke apresenta razaun forte.

Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha 2021

4.2 Legál Área Eskluziva Timor-Leste (AETL)

Konkursu públiku relasiona ho Fó (award) kontratu petróleu (Dekretu-Lei Nu.7/2005)

Lei Nu.13/2005, 2 Setembru (Lei kona-ba atividade Petróleu) estipula katak fó (granting) autorizasaun, inklui fó (award) kontratu Petróleu ne'ebé hahu ho (preceded) tenderizasaun públiku. Lei ne'e estabesele ona prinsípu 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 deklara 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 deklara 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 refere mak sei reponsabiliza ba prosesu konkursu (bidding) hotu no mos reponsabiliza ba fó (granting) autorizasaun prospeasaun nian (prospecting).



Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.2 Legál Área Eskluziva 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, nune'e aktu hanesan autoridade regulador nasaun nian.

Tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, 9 Fevereiro, alterasaun dahuluk (da1) ba dekreto-Lei Nu.20/2008,19 Juñu, instituisaun públiku Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) iha responsavel hodi administra no regula atividade petróleo no minerais iha área Timor-Leste, área rua hotu tasi laran no rai maran nian) no iha Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleo (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 (Offshore) iha Timor-Leste (Dekretu-Lei Nu. 32/2016)

Dekretu-Lei ida ne'e regula operasaun petróleo rekursu petróleo Tasi Laran (Offshore) nian, ho objetivu atu alkansa prátika explorasaun ne'ebé efisiente no prevene lixu no polusaun.

Dekretu-Lei kona-ba Operasaun Petróleo iha Rai Maran (Onshore) 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 ninia objetivu mak:

- 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. Permite (Enable) monotorizasaun efetivu, supervizaun no inspesaun hosi monotorizasaun operasaun petróleo, supervizona no inspesaun ba operasaun petróleo;
- v. Prevene violasaun illegal (unlawful violation) direitu ba pesoa ne'ebé hetan afetadu.
- vi. Kontribui hodi atinji objetivu jerál no dezenvolve prioridade iha Timor -Leste

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.3 Enkuadramentu Legál Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu anteriór

Ami sei fornese informasaun kona-ba saida mak uluk halo ona iha AKDP, tanba ami fiar katak sei iha influénsia balun ba dadus tinan 2021 nian.

Tratadu Tasi Timor, Entre Governu Timor-Leste no Governu Australia. Asina ona iha tinan 2002. Tratadu ne'e estabesele ona Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu (AKDP) iha Tasi Timor, permite ba explorasaun no explotaun rekursu Petróleu iha AKDP hodi benefisia ba povu Timor-Leste no Australia.

Lejizlasaun ne'ebé aplika ba operasaun iha AKDP mak hanesan tuir mai ne'e²⁰:

- Tratadu Tasi Timor (TTT)
- Kodigu Mineiru ba Petróleu Interinu.
- Kodigu Mineiru ba Petróleu
- Regulamentu Interinu ne'ebé fó sai tuir Artigu 37 Kodigu Mineiru ba Petróleu Interinu.
- Diresaun Interina ne'ebé fó sai tuir Artigu 37 Kodigu Mineiru ba Petróleu Interinu .
- Matadalan Administrativa Interinu ba Área Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu.

- Arranju Maritima balun iha Tasi Timor.
- Greater Sunrise – Nota de Entendimentu.
- Greater Sunrise – Akordu Unitizasaun Internasionál

Kontratu Fahe Produsaun (KFP)

Kontratu petróleu ne'ebé 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 liután kona-ba KFP sira bele hetan iha Aneksu F, liuliu kona-ba rekursu oleo no gás sira iha tasi okos.

²⁰ Fonte: [ANPM website - JPDA Production, Barrels of Oil Equivalent \(BOE\)](#)

Fonte [ANPM ANNUAL REPORT 2021](#)

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.4 Akordu espesífiku ho Australia kona-ba esplorasau oleo no gás.

Iha tinan 2006, Timor-Leste no Australia konkorda ona atu asina tratadu Internasionál relaciona aranjamentu marítimu iha Tasi Timor:

- Tratadu Tasi Timor ne'ebé mensiona anteriór
- Tratadu Aranju Marítimu 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 Maiu 2002 hanesan loron Timor-Leste atinje (attained) Independénsia hosi liderasaun Nasoes Unidas nian, nasaun rua ne'e sei servisu hamutuk hodi halao esplorasau Petróleu iha Tasi Timor.

Tratadu ne'e tama em vigor iha 2 April tinan 2003 tuir kedas ho troka notas (exchange notes) diplomátiku. tratadu ida ne'e sei vale durante tinan 30 komesa hosi loron tama em 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 Konjunta Dezenvolvimentu Petróleu no sidauk determina soberania no fronteira marítima entre nasaun rua refere. Tratadu ne'e deklara espresamente 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.

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.4 Akordu espesífiku ho Australia kona-ba esplorasau oleo no gás

Greater Sunrise - Akordu Unitizasaun Internasionál (AUI)

kampu Sunrise no Troubadour gás no kondensadu, koletiva hatene ona hanesan kampu Greater Sunrise ne'ebé lokaliza kuaze besik 150 kilometru sul-leste Timor-Leste no 450 kilometru Norte Darwin, Territoriu Norte.

Iha Abril tinan 2019, Governu Timor- Leste, liu hosi TIMOR GAP, sosa ona 56.56% Greater Sunrise gás no kondensadu, hosi Conocophilips (30%) no Shell (26.56%). Woodside sei kaer nafatin (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 (NE)

Nota de Entendimentu (NE) ba Greater Sunrise estabeselese kustu (fee) relaciona ba unitizasaun hosi Greater Sunrise ne'ebé Governu Australia sei transfere ba Governu Timor-Leste.

Petroleum Mining Code (PMC) Kodigu Mineiru ba Petróleu

Tuir Artigu 7 (á) husi Tratadu Tasi Timor, no tuir termus hosi Tratadu ne'e, aprova ona Kodigu Mineiru ba petróleu tuir mai atu regula esplorasau, desenvolve no esplorasau Petróleu iha AKDP nia laran, nune'e mós esportasaun Petróleu husi área ida-ne'e.

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

Interim Petroleum Mining Code (Interim PMC) Kodigu Mineiru ba Petróleu Interinu

KMPI regula atividade petróleu dentro AKDP. Maske nune'e de faktu KPM estabeselese ona. KMPI 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

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.4 Akordu espesífiku ho Australia kona-ba esplorasau oleo no gás – Lei foun desde 08/19

Greater Sunrise

Rezolusaun Nu.15/2019, 27 Agostu, hanesan mensiona antes relaciona ba ratifikasaun tratadu fronteira marítima entre Australia no República Democrática de Timor-Leste. relaciona rejime espesial Greater Sunrise, Australia no República Democrática de Timor-Leste iha titulu ba petróleu hotu ne'ebé produs ona reseita upstream hafahe (espesifikamente ba first tranche petroleum, Lukru Oleo no Impostu), derivadu hosi explotausaun upstream produsaun petróleu iha kampu Greater Sunrise²¹:

- 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

Tuir Área AKDP anteriór

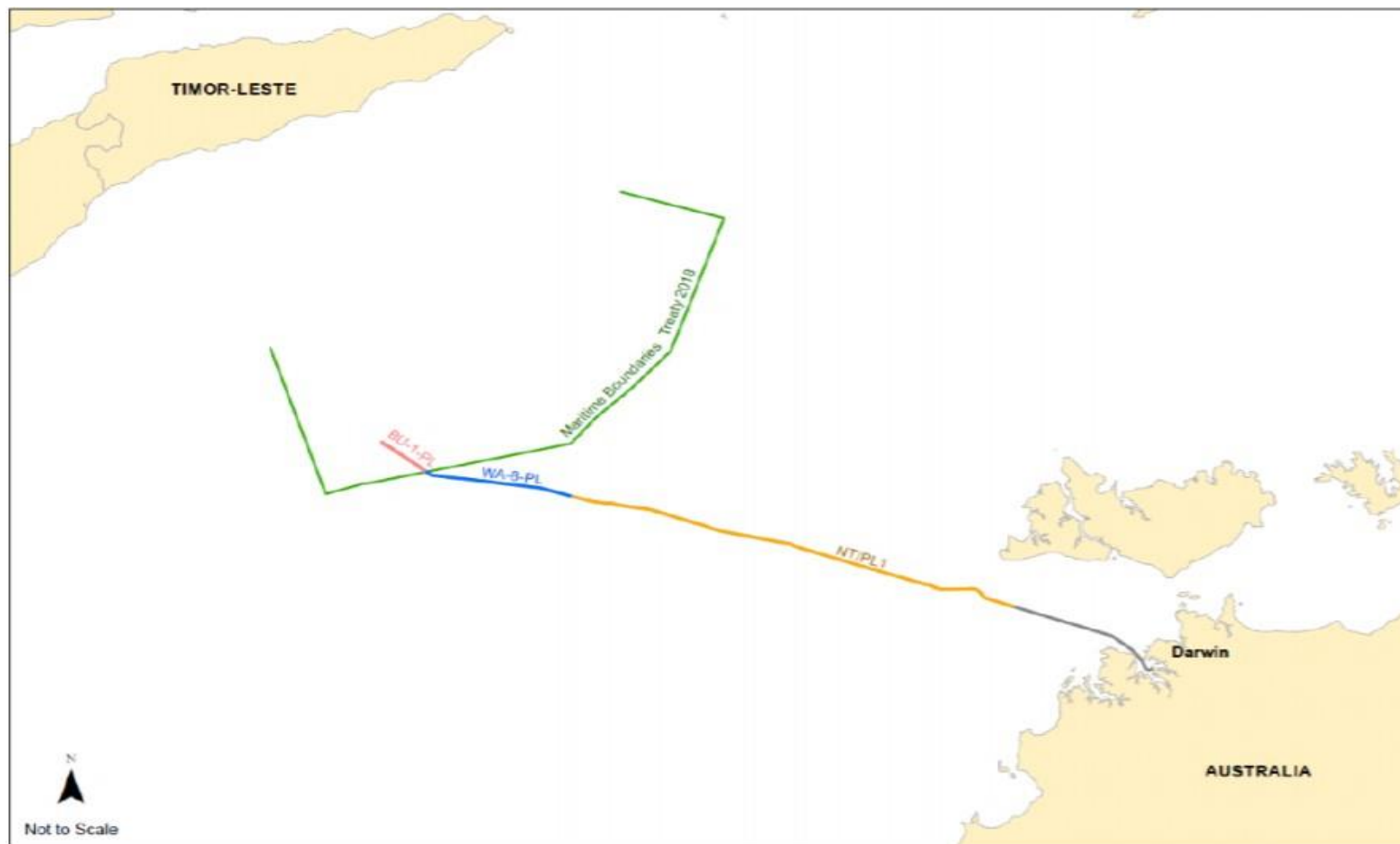
Haktuir ba rezolusaun Nu.15/2019, 27 Agostu, Área AKDP sai ona 100% jurizdisaun eskuziva Timor-Leste no regula hosi ANPM. Tuir mai, ne'e rekere (required) iha "kooperasaun entre ANPM, DIIS no NOPSEMA relaciona ba seguru no efisien regulamentu ba kampu gás Bayu-Undan, inklui fasilidade Bayu-Undan no kadoras Bayu-Undan, ikus liu mak atravessa 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 fasilidade Bayu Undan, ne'e katak, instalasaun infraestruturá 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 Eskuziva Australia.
3. Australian National Offshore Petroleum Safety and Environmental Management Authority (NOPSEMA) sei eskusivamente regula Kadoras Bayu-Undan em nome de Australia, kobre hosi lisensa BU-1-PL, WA-8-PL and NT/PL1

²¹ 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>

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

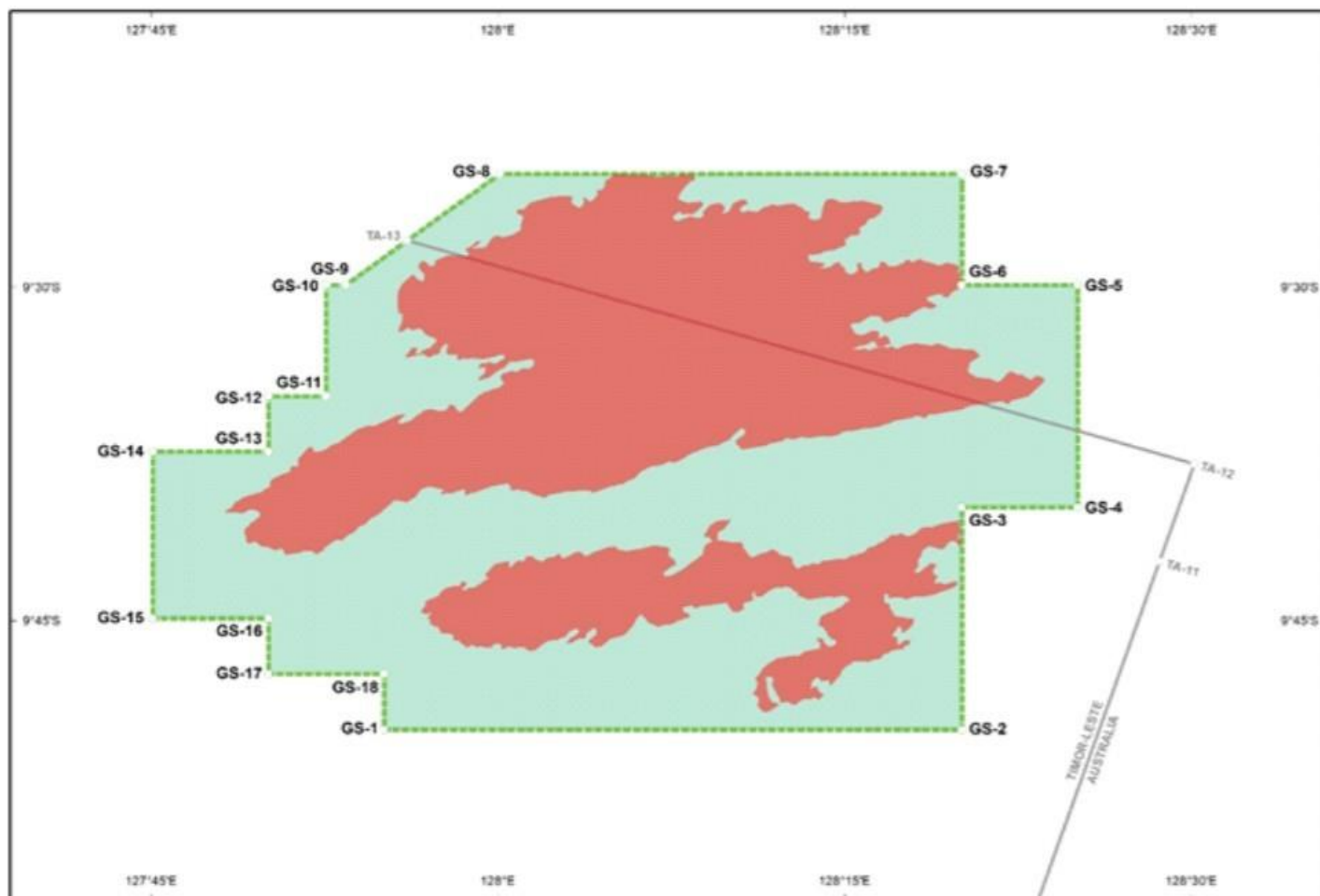
4.4 Akordu espesífiku ho Australia: Fronteira Marítima - Rezolusaun Parlamentu 15/2019²²



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

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.4 Akordu espesífiku ho Australia: Fronteira Marítima - Resolusaun Parlamentu 15/2019²³



²³ Fonte: <http://www.anpm.tl/wp-content/uploads/2019/09/Resolucao-do-Parlamento-Nacional-No-15-2019-de-27-de-Agosto.pdf>

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.5 ANPM

4.5.1 Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM)

Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) hanesan instituisaun públiku, kria ona tuir Dekretu-Lei Nu.1/2016, hosi 9 Feveiru (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 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 Konjunta Desenvolvimentu Petróleo (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 relaciona ba Timor-Leste no Australia definitivu delimitasaun fronteira maritima entre estado rua liu hosi tratadu (Rezolusaun Nu.15/2019) no ne'e implika (implied) delimitasaun kona-ba propriedade (ownership) jurizdisaun no jestaun ba rekursu oleo iha tasi timor,

tanba ne'e, bainhira rezolusaun Nu.15/2019 entre em vigor, ANPM sei haree nia funsaun hanesan Autoridade Designada ba objetivu área rejime

especial Greater Sunrise no kaer funsaun hanesan AKDP anterior, ne'ebé sai ona parte jurizdisaun eskuziva Timor-Leste.

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

Nune'e, ANPM sei responsavel ba jestaun no regula atividade petróleo no minerais iha Jurizdisaun Eskuziva Timor-Leste, ne'ebé inklui AKDP anterior no Área Rejime Especial Greater Sunrise, tuir Dekretu-Lei (ne'ebé ANPM estabese) no regulamentu sira tuir mai:

- Lei atividade petróleo Timor-Leste– Alterasaun dahuluk hosi Lei Nu.1/2019 18 Janeiro no alterasaun daruak hosi lei Nu.6/2019, 4 Dezembro
- Rezolusaun Nu.15/2019 ratifika Tratadu Tasi Timor;
- Lei foun hotu introdus ho ratifikasaun tratadu fronteira maritima iha Agostu 2019;
- Rezolusaun sira seluk antes Agostu 2019;
- Kodigu Mineiru ba Petróleo inklui enkudramentu legal subsidiáriu ba área rejime especial Greater Sunrise;

Maske nune'e, sei iha mudansa foin lalais ne'ebé introdus ona durante tinan 2023. Ho entre em vigor hosi Dekretu-Lei Nu.62/2023 loran 6 fulan-setembru tinan 2023, alterasaun datoluk ba Dekretu-Lei Nu. 20/2008 loran 19 fulan-junu tinan 2008 (Dekretu-Lei ne'ebé altera ona), ANPM agora tau fali naran ba Autoridade Nacional do Petróleo (ANP)

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.5.2 Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) – Hafoin 2023

Hafoin Dekretu-Lei No.62/2023 6 Setembru 2023 entre em vigór, alterasaun datoluk ba Dekretu-Lei No. 20/2008 19 Junu 2008 (Dekretu-Lei ne'ebé altera ona), Autoridade Nacional do Petróleo no Minerais (ANPM) agora tau fali naran ba Autoridade Nacional do Petróleo (ANP).

ANP nafatin responsavel ba jestaun no regula atividade petróleu upstream no downstream iha área Timor-Leste no iha área ne'ebé regula tuir Rejime Espesiál Greater Sunrise ne'ebé prevee iha Tratadu Fronteira Maritima entre Timor-Leste no Australia. Responsabilidade hirak-ne'e agora inklui mos supervizaun no regulamentu (a) Carbon Capture, Utilization and Storage (CCUS), (b) Produsaun, armazenamentu, transporte, no merkadoria ba hidrogénio no atividade sira seluk ne'ebé iha relasaun, no (c) Produsaun, armazenamentu, transporte, no merkadoria ba kombustivel sintetiku no seluk tan. Atividade sira ne'ebé relaciona ho alterasaun Dekretu-Lei no Lei Atividade Petróleu Timor-Leste nian.

Tanba mudansa hirak-ne'e, ANP nafatin iha kompromisu atu respeita ninia obrigasaun sira tuir kontratu ne'ebé eziste. sei hala'o prosesu administrativu legál internu atu notifika ba parte hotu-hotu husi mudansa sira-ne'e.

Konsellu Ministru mos aprova Dekretu-Lei kona-ba estabelesimentu Autoridade Nacional dos Minerais (ANM) ho ninia kompeténsia hanesan regulador ba setór rekursu minerais sira ho kuidadu (scrupulous) hodi kumpri ba provizaun sira ne'ebé define iha Kodigu Mineiru.

Ho aprovasaun ida-ne'e, ANPM la eziste tan, wainhira deketu-lei ne'e promulga ona husi Prezidente Republika no Publika iha Jornal da Republika; no ANPM sei fahe ba ANP (Autoridade Nacional do Petróleo) no ANM (Autoridade Nacional dos Minerais). Ba objetivu husi relatóriu atuál ne'e nian, ami mantein referénsia sira ba ANPM dezde tinan 2021 ne'e mak entidade nia dezignada no responsavel ba informasaun ne'ebé

fornese. Nune'e mós agora dadaun, iha nivel operasionál desde hafahe foin daudauk ne'e iniciativa relatóriu sei komplementa nafatin entre entidade sira.

Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha 2021

4.6 Fundu Petróleu

Estabelese ona fundu petróleu hodi kumpri rekizitu konstitusionál ne'ebé hatur iha artigu 139 hosi Konstituisaun República mandatu Parlamentu Nasionál Aprova Lei Fundu Petróleu)) 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 mandatóriu²⁴.

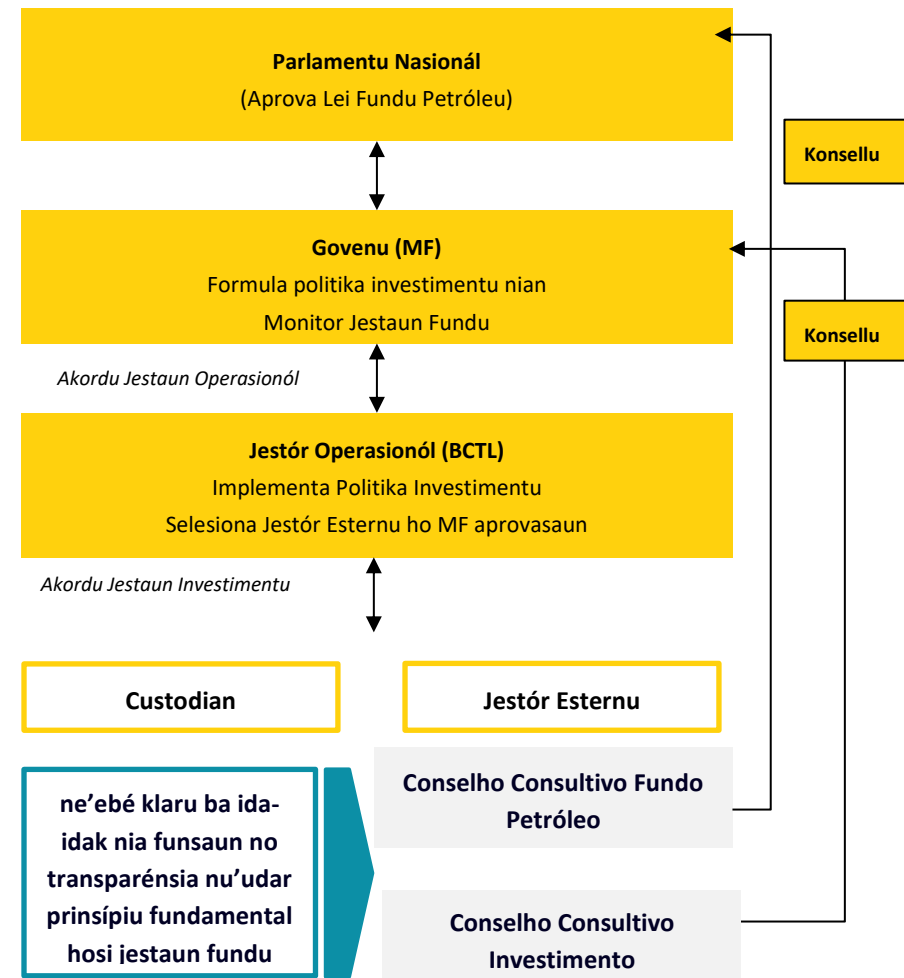
Parlamentu Timor-Leste estabelese ona enkuadramentu legál ba fundu petróleu liu hosi lei fundu petróleu, atualiza alterasaun lei atividade petróleu. Fundu ne'e konstituido hanesan konta Ministériu Finansas guarda (held) iha Banco Central de Timor-Leste.

Lei Fundu Petróleu:

- Fornese mekanizmu ne'ebé asisti Timor-Leste hodi jere ho sustentável ninia reseita petróleu nian;
- Detalladu parámetru ba funsionamentu no jere Fundu Petróleu;
- Define alokasaun ba sasan no limite risku nian;
- Governa kolesaun no jestaun asosia ona ho rikusoin petróleu nian;
- Regula transferénsia ba Orsamentu Estadu, no
- Fornese ba governu kontabilidade no supervizaun ba atividade sira ne'e

Lei fundu petróleu rekere (requires) katak reseita petróleu hotu kompletamente transfere ba fundu petróleu no investe iha rai liur iha aset

finanseiru. fundu ne'e bele hasai transfere fila fali ba Orsamentu Sentral Governu, tuir aprovasaun hosi parlamentu tuir Lei Nu 9/2005 (3 Agostu, 2005).



Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha 2021

4.6 Fundu Petróleu

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

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

Rendimentu Estimadu Sustentavel (RSE)

Riku soin petróleu kompostu hosi balansu fundu petróleu no valór likidu presente (Net value present) ne'ebé espetativa reseita petróleu hetan iha

petróleu no salvaguarda ba uza finanseiru públiku ne'ebé sustentável. Fundu petróleu ne'e investe deit iha International Financial Asset.

futuru. razaun fundamentu uza RSE ne'e hodi hafasil gastus rendimentu petróleu ne'ebé temporáriu barak no proteje kontra afluxo volatilidade

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.

Balansu Fundu Petróleu

Balansu fundu aumenta hosi USD 716.1 milaun iha tinan 2021, to'o tinan ida-ne'e nia rohan hamutuk USD 19,621 milaun Reseita petróleu kontribui maizumenus USD 720 milaun ba Fundu, enkuantu retornu investimentu nian hamutuk USD 1,144 milaun durante tinan ida-ne'e²⁹. Ida ne'e hanesan aumentu uitoan husi RSE iha 2020 tanba aumentu iha balansu Fundu Petróleu. Seksaun sira tuir mai fornese detalladu liu tan kona-ba fluxo sira ne'e

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.6 Fundu Petróleu

Levantamentu

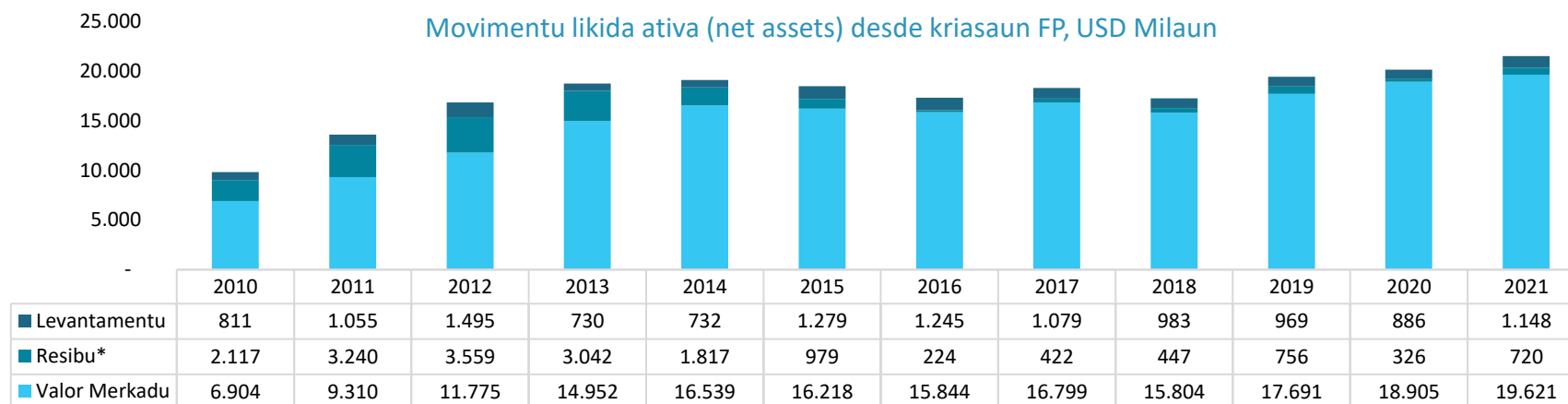
Levantamentu hosi fundu petróleu mak montante ne'ebé finansia kuaze orsamentu jerál estadu governu nian. Parlamentu aprova levantamentu husi Fundu Petróleu ho valór USD 1,377.6 milaun. Iha Abril 2021, Parlamentu aprova proposta Orsamentu Retifikativu Governu nian iha tinan 2021 ne'ebé relaciona ho COVID-19, inklui subsídiu ba estudante ensinu superiór sira, apoiu traballadór sira no subsídiu ba pulsa prepago eletricidade. Totál levantamentu husi fundu ne'e kontinua hanesan iha orsamentu orijinal ne'ebé aprova ona. Orsamentu retifikativu ne'e promulga iha Maiu 2021. Totál Governu levanta tiha ona USD 1,147.9 milaun husi fundu durante tinan 2021, ne'ebé mak 83% hosi montante autoriza ona iha Lei Orsamentu 2021.

Iha tinan 2021 levanta ona USD 600.0 milaun ás liu fali USD 547.9 milaun RSE ne'ebé publika iha Livru Orsamentu ikus tinan 2021, ho média 5%

hosi FP, duke define 3%. Maske iha aumentu ne'ebé observa iha Timor-Leste iha tinan 2021, ne'ebé subliña husi record-breaking performance of the investment market on stock exchanges, dependénsia ba levantamentu FP nafatin sai preokupasaun ida.

Devolve Impostu

Iha 2018, Governu Timor-Leste aprova ona devolve impostu (tax refund) relaciona ba Rendimentu Impostu kooperativa (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 mos 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 anteriór²⁴.



²⁴ Fonte: [Timor Leste Petroleum Fund Annual Report 2021.pdf \(ifswf.org\)](https://www.ifswf.org/timor-leste-petroleum-fund-annual-report-2021.pdf)

*Montante apresenta ba resibu konsidera impostu petróleu, royalty, no lukru Oleo & Gás

Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha 2021

4.6 Fundu Petróleu

Dezempeñu Fundu Petróleu iha 2021

Iha tinan 2021, Fundu Petróleu rejista retornu total 6.25%, ne'ebé aselera husi retornu 22.7% iha portofoliu ekuidade. Portofoliu interese fiksi ne'e hadook an husi dezempeñu ho retornu -2.25%, enkuantu empréstimu ba TIMOR GAP fó retornu 13.9%.

Fundu ne'e observa ona aumentu iha retornu anuál ba 4.9% dezde nia orijinál suporta husi dezempeñu ne'ebé forte iha tinan hirak foin lalais ne'e. Enkuantu portofoliu interese fiksi fila fali 2.5% kada tinan dezde 2005, alokasaun ekuidade ne'e hetan 11.6% kada tinan hafoin lansamentu iha 2010.

Fundu ne'e nia retornu réal anuál dezde nia inísiu mak 2.9%, ne'ebé fator inflasaun iha EUA. Hafoin alokasaun estratéjiku ne'ebé ekuidade atinji ona 40% iha tinan 2014, retornu réal mak 3.8% kada tinan, ne'ebé ultrapasa liu objetivu teóricu tuir modelu fundu perpetual.

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa 2021

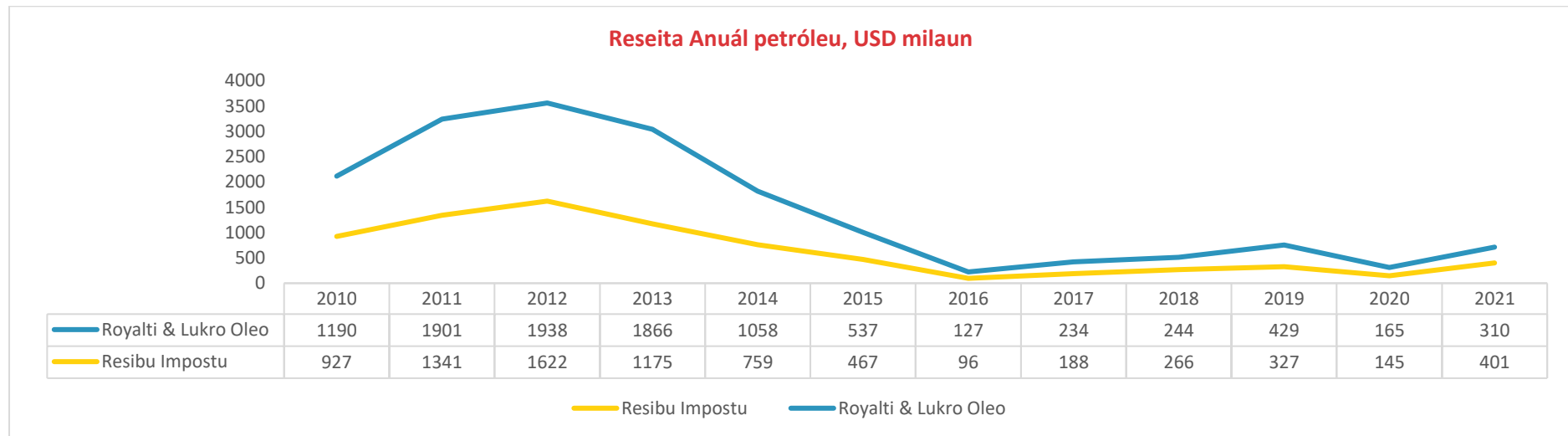
4.6 Fundu Petróleu

Totál reseita petróleu nian ne'ebé rekolla durante tinan 2021 hamutuk USD 720 milaun. Reseita sira-ne'e inklui USD 401 milaun iha impostu petróleu no USD 310 milaun iha royalti no lukru husi oleo no gás, no USD 9 milaun husi pagamentu sira seluk.

Produsaun oleo no gás aumenta oituan husi 35.6 BOE milaun iha 2020 ba 36.1 BOE milaun iha 2021³¹. Reseita iha tinan 2021 liu 120% ás liu ho tinan anteriór tanba presu mina no produsaun ás liu. Presu média petróleu iha 2021 mak USD 70.7/b, besik USD 30/b ás liu ho média tinan anteriór. Totál produsaun husi 2004 to'o 2021 hamutuk 935 BOE milaun.

Nivel produsaun ne'e mantein nafatin iha nivel hanesan iha tinan hirak liu ba, liu husi ezekusaun susesu husi Bayu Undan posu infill iha tinan 2018. Iha kargu kondensadu 7 no kargu LPG 4 fa'an iha 2021, númeru hanesan iha 2020.

Totál resibu fundu desde inísiu hamutuk USD 23,922 biliaun kompostu hosi artigu. 6.1 (á) resibu USD 10,251 biliaun, artigu. 6.1 (b) resibu USD 13,371 biliaun, artigu. 6.1 (e) resibu sira USD 95 milaun, no transfere husi Governu USD 205 milaun. Favór hare tabela iha kraik ne'ebé hatudu reseita anuál fundu dezde 2010.

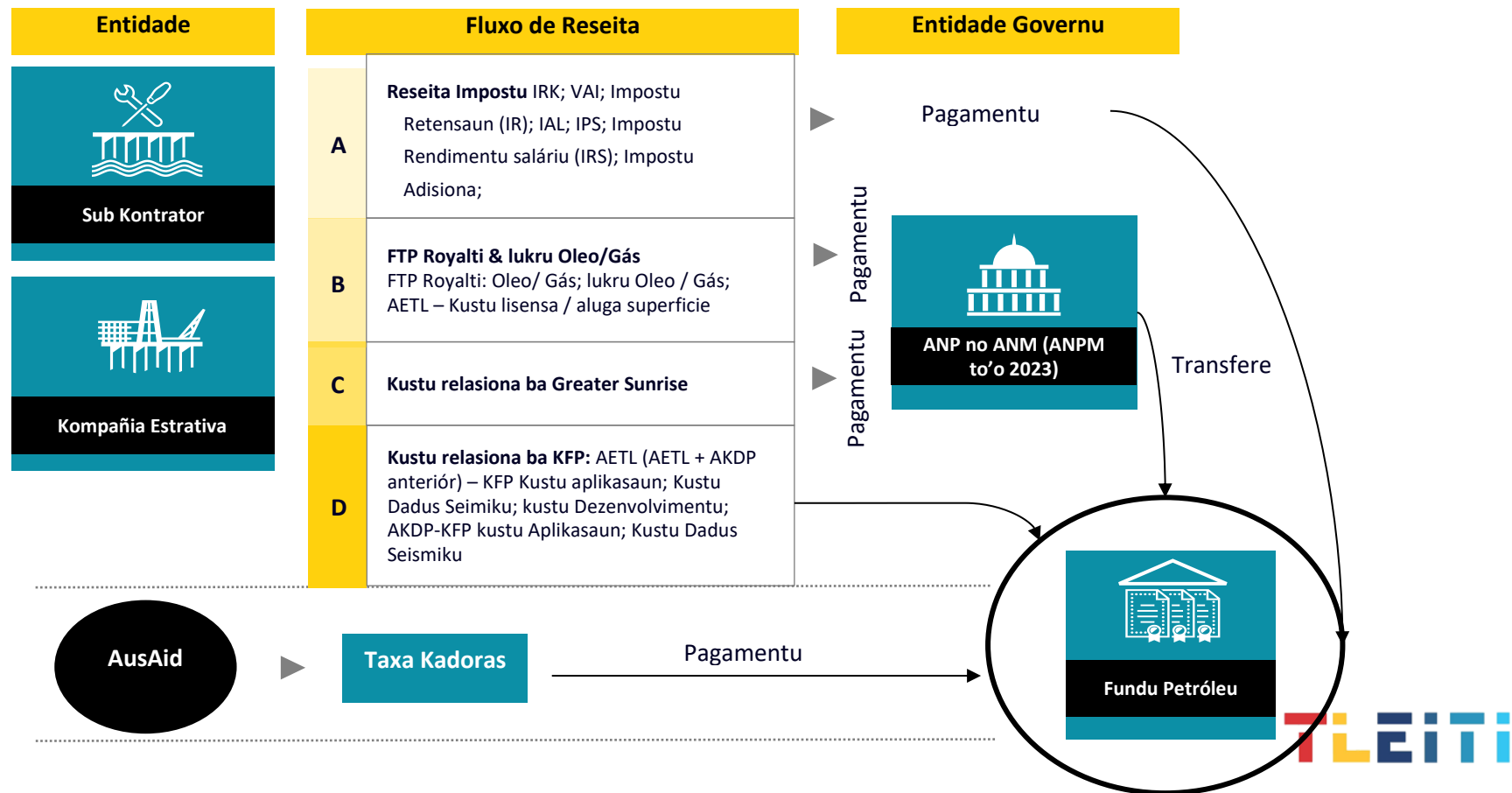


Enkuadramentu Regulamentu Indústrija Estrativa iha 2021

4.7 Sumáriu kona-ba prosesu pagamentu

Figura iha kraik ilustra komponente sira husi reseita petróleu Timor-Leste nian ne'ebé mai husi entidade estrativa sira no sira-nia sub kontrator sira. Hanesan ita bele haree, sira organiza didi'ak iha fundu kadoras nian. ANP no ANM (uluk koñesidu hanesan ANPM) representa governu no regula merkadu, rekolla kustu (fees) no transfere ba Fundu Petróleu.

Kuaze laiha 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.



Enkuadramentu Regulamentu Indústría Estrativa iha 2021

4.8 Kompañia Estadu Públiku (KEP)

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

TIMOR GAP, E.P.

TIMOR GAP E.P. estabese hanesan kompañia nasonál Timor-Leste hosi dekretu lei Nu.31/2011. Objetivu prinsipál mak aktu em nome estadu atu kondús negósiu iha setór oleo no gás³².

kompañia ne'e mos simu ona injeksaun fundu hosi governu ho forma halao transferénsia públiku kada tinan ho objetivu atu suporta 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 dezinadu 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. Detalladu hosi transferénsia ne'e mensiona iha relatóriu anuál TIMOR GAP tinan 2020.

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

Kompañia subsidiáriu Upstream (Block interests SPVs)

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

- Iha 2012 TIMOR GAP estabese 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 relacionadu 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 konsórsiu (JV).
- Funda iha Outubru 2015, TIMOR GAP Seismic Services Unipessoal.Lda nain hosi TIMOR GAP (60%) no subsidiáriu China National Petroleum Corporation, BGP Geopexplorer Pte, Ltd (40%) ho objetivu hodi fornese servis survey seismiku dentro território Timor-Leste.
- Estabese iha 2015, TIMOR GAP OFFSHORE BLOCK Unipessoal.Lda ne'ebé objetivu nudar veiklu espesial ba offshore block TL-SO-15-01. 18 Dezembru 2015, subsidiáriu ne'e hahu explorasaun tasi laran iha bloku TL-SO-15-01 holding 100% share iha KFP.
- TIMOR GAP CHUDITCH unipessoal.Lda estabese iha 2016, hodi espanda ba TIMOR GAP Exploration & Production portofoliu. 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 unipessoal.Lda harii ona 2017, hanesan SPV ho objetivu hodi entra PSC TL-OT-17-08, ho TIMOR RESOURCES ba explorasaun no explotaun iha rai maran Bloku A, sharing 50% share parseiru konsórsiu (JV)
- Iha 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK B unipessoal.Lda kria hanesan SPV ba partisipa iha atividade iha rai maran bloku B.
- Estabelese iha 2017, TIMOR GAP ONSHORE BLOCK C unipessoal. Ida hanesan SPV ba bloku TL-OT-17-09 asina ho TIMOR RESOURCES, sharing 50% share parseiru konsórsiu (JV). Favór verifika Aneksu G TIMOR GAP Bloku rai maran.
- Iha 2017, TIMOR GAP Drilling & Services kria ona tanba kompleksidade fornese servis iha negósiu upstream. Objetivu prinsipál mak atrai no melhora valór ekonomia komersiál.

iha ne'eba kria subsidiáriu hat (4) estabelese iha 2018 mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Iha tinan 2021, TIMOR GAP estabelese subsidiáriu foun atu partisipa iha explorasaun no produsaun:

- Estabelese iha tinan 2021, TIMOR GAP PUALACA BLOCK, Unipessoal, Lda., subsidiáriu ida-ne'ebé na'in tomak husi TIMOR GAP, fó (award) rai maran ho PSC TL-OT-21-17 (Pualaca block), ne'ebé kaer 100% husi interese partisipasaun no asume papél hanesan Operador nian.

Alende ne'e, iha tinan 2022, TIMOR GAP estabelese subsidiáriu foun, TIMOR GAP RARAHANA BLOCK, Unipessoal, Lda., hodi partisipa iha atividade explorasaun no produsaun iha rai maran ho PSC TLOT-22-18 ne'ebé fó (award) ba kompañia iha tinan ida-ne'e.

Kompañia Subsidiáriu Downstream

- Kria iha 2014, TIMOR GAP Oil & Gas Marine and Logistics, Unipessoal, Lda fornese servisu jerál ba indústria marine no suporta servis sira iha indústria petróleu.
- Estabelese iha 2020, WESTSTAR-GAP Aviation, Lda. kompañia Parseriu konsóriu estabele hosi TIMOR GAP no WESTSTAR AVIATION TIMOR, Unipessoal, Lda, afilia hosi PT. WESTSTAR AVIATION INDONESIA, espesializada iha provizaun servis transporte aviasaun partikularment ba indústria oleo no gás iha tasi laran. TIMOR GAP mak nain 45% share hosi subsidiáriu ne'e, enkuantu WESTSTAR AVIATION TIMOR, Unipessoal, Lda. mak nain 55%.

Projetu Subsidiáriu Tasi Mane

- Estabelese iha tinan 2015, South Horizon Offshore Services, Lda, subsidiáriu husi TIMOR GAP Oil & Gas Marine and Logistics, Lda, fornese apoiu servis ba Ró no facilidade operasaun tasi laran iha tasi timor nian, hodi sai nain no apoiu ró iha tasi laran no atu hala'o servis seluk ba marina no indústria oleo no gás.

Rezultadu Reseita no Finanseiru

- TIMOR GAP simu subvensaun (grant) hosi Governu USD 65,739,700 durante tinan remata 31 Dezembru 2021 (2020: USD 15,227,966).
- Alende ne'e depende ba subvensaun governu nian atu kobre despezas projetu hotu, kompañia ne'e mós hetan rendimentu hosi EDTL, E.P. Negosiu komérsiu fornimentu kombustivel no hosi fa'an kombustivel hosi estasaun Suai Petrol ne'ebé rejista total fa'an kombinadu hamutuk USD 20,665,059 (2020: USD 147,914) EDTL, E.P. maka nu'udar negosiu foun dahuluk ba Negosiu komérsiu fornimentu kombustivel ba TIMOR GAP iha tinan 2021.
- iha group basis, operasionál lukru/lakon ba tinan nia rohan 31 Dezembru 2021 iha USD -26,152,277 (2020: USD -698,142,082). Lukru/(lakon) iha group basis menus liu tan hosi total impostu rendimentu no despeza impostu ne'ebé mak adia (deffered) - USD 257,686 (2020: USD-832,628)²⁵.

Nota breve kona-ba fó (award) direta ba TIMOR GAP

TIMOR GAP, E.P., Kompañia Nasionál Estadu Timor-Leste, fó (awarded) eskuziva direitu esplorasaun hidrokarbonetu ba bloku rai maran (44/2015) hosi rezolusaun governu Nu.44/2017 iha Dezembru 2015. subsekuentemente bloku rai maran fahe ba sub-bloku 3 (A, B & C), ida-idak ho nia área aproximada 1000 km². Tanba natureza entidade nian, analiza ona lei 13/2005, ne'ebé deskreve ona katak adjudikasaun direta (award direct) posivel no permite 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 :

"...Ministériu bele hili atu fó autorizasaun liuhosi negosiasaun direta sein konvite hanesan tuir mai:

- i. Nu kazu asesu autorizasaun ou (in the case of Access Authorizations; or)
- ii. Nu kazu tipu autorizasaun seluk, ne'ebé iha interese públiku presiza halo tuir. (in the case of all other types of Authorization, where it is in the public interest to do so.)"³⁴

Konsidera tiha ona TIMOR GAP, E.P. nia misaun no objetivu, nu'udar entidade petróleu nasional ne'e konsidera joven hela, Ministériu konsidera katak fó (award) ne'e hala'o duni ba interese públiku nasional no hanesan milestone signifikativu ida ba TIMOR GAP, E.P. atu dezenvolve hanesan kompañia oleo no gás.

Knaar TIMOR GAP E.P. Iha explorasaun rai maran (onshore) ne'e xave hodi atinje benefisiu masimu 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 indústria petróleu" no fornese dalan ba Timor-Leste atu iha direta participa (stake in) negósio no benefisia hosi espensaun setór refere.

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

²⁵ Fonte: [Timor Gap 2021 Annual Report & Accounts](#)

Enkuadramentu Regulamentu Indústria Estrativa 2021

4.9 Lisensa / Divulgasaun Kontratu

ANPM mak reponsavel atu publika divulgasaun kontratu no lisensa ne'ebé fó sai termu hodi explota oleo, gás no minerais

Standard EITI 2019 rekere (require) katak iha ne'eba sei iha divulgasaun relasiona 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 ³⁵

Tuir rekizitu 2.2, Timor-Leste tenke divulga :

- i. Deskrisaun hosi prosesu ba transfere no fó (award) lisensa;
- ii. Kritériu Tékniku no Finanseiru ne'ebé utiliza;
- iii. Informasaun kona-ba ema (recipient(s) hosi lisensa ne'ebé transfere ou fó (award).;
- iv. Desvios materiais hosi enkuadramentu legais aplikavel no regulamentu administra lisensa transfere no fó (award).

Alende ne'e, governu tenke divulga prosesu ba fó (awarding) no transferring lisensa ba licitacaoe (bidding), no regra ne'ebé determina oinsa hili kandidatu sira ne'e³⁶.

konsekvente, ANPM divulga dokumentu ne'ebé presiza hodi aplika ba lisensa ou licitacoes (bidding), no lista kontratu no lisensa iha sitio mak hanesan tuir mai ne'e³⁷.

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

Nota Seluk

Durante prosesu ba fó (awarding) lisensa, entidade tenke komesa aplika hodi obtein lisensa. Tuir aplikasaun, ANPM sei halao detalladu 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. Detalladu kona-ba prosesu sira hotu bele hetan iha ANPM nia sitio, inklui sesaun akontese durante redonda (round) ne'e no informasaun kona-ba fó ona (awardee) lisensa. Iha tabulasaun komunikadu imprensa, posivel bele hetan tan informasaun dokumentu adisiona ne'ebé fó sai hosi ANPM, ho informasaun atualizadu kona-ba setór refere.

Enkuadramentu regulamentu Indústria Estrativa iha 2021

4.10 Perspetiva Sosiedade Sivil.

Durante período 2021, tinan fiskál ba relatóriu EITI nian, organizaun sosiedade sivil sira iha Timor-Leste (OSS) iha asesu limitadu atu hala'o sira-nia atividade tanba restrisaun ba COVID-19 ne'ebé Governu impoin. Alende ne'e impaktu COVID-19 nian, udan bo'ot iha Timor-Leste tomak, hahú husi 29 Marsu to'o 4 Abril, rezulta inundasaun no rai-halai iha munisípiu 13 hotu, ho kapitál Dili no área ki'ik sira ne'ebé hale'u hetan afetadu maka'as liu. Dezastre ne'e afeita uma-kain hamutuk 31,000 liu, porsentu 82 husi uma-kain ne'e iha munisípiu Dili. Negosisasaun sira hetan impaktu negativu, no dezempregu aumenta³⁹.

Relasiona ba rekizitus EITI 1.3, 1.5 no 7.1, OSS envolve ativamente iha prosesu konsultasaun ho Timor Resource P/L, no mós koordena ho autoridade governu no KEP (TIMOR GAP, E.P.) kona-ba atividade sira iha kampu ne'ebé envolve. Jerálmente, tópiku sira diskute ona iha enkontru sira-ne'e, OSS enkoraja entidade sira-ne'e atu fornese informasaun klaru kona-ba aspetu ambientál sira ne'ebé iha kompañia nia operasaun no mós responsabilidade kooperativa no konteúdu lokál.

Bazeia ba referénsia EITI nian iha leten, OSS garante ona esforsu atu kontribui ba prosesu transparénsia EITI no asegura ona limita materiálide substansiál ida-ne'ebé enkoraja koleasaun dadus hosi entidade relatores sira hosi setór minerais no oleo no gás iha nasaun ne'e. Maske nune'e iha limita (Thresholds) substansialmente kobre rekonsiliaun informasaun hosi oleo no gás, OSS nafatin preokupa ho reseita husi indústria minerais la relata tanba montante iha bareira limita (Thresholds) nia okos. Nune'e, OSS sei kontinua advoka ba inkluziun kobre detalladu kona-ba atividade minerais inklui reseita governu nian husi setór minerais ne'ebé enfatiza (emphasize) ba orsamentu estadu nian.



REJIME IMPOSTU

Tuir rekizitu 2.1 hosi EITI Standard 2019, Timor-Leste tenke divulga deskrisaun kona-ba rejime fiskál ne'ebé regula indústria estrativa sira. Setór petróleu Timor Leste nian agora dadaun kompostu husi jurizdisaun rua ne'ebé diferente ho diferente rejime legál no fiskál :

Área rejime espezial Greater Sunrise - Jere hamutuk husi Australia no Timor-Leste : kobre ona hosi akordu Fronteira Maritima ne'ebé kobre ona kampu Greater Sunrise;

Área Eskluziva Timor-Leste (AETL) - Jere husi Timor-Leste iha parte tasi laran (Offshore) no rai maran (Onshore).

Timor-Leste opera sistema Kontratu Fahe Produsaun (KFP), Operasaun petróleu iha Área rejime espezial Greater Sunrise no Jurizdisaun Eskluziva Timor-Leste nian hala'o tuir KFP sira ne'ebé konklui ona entre Autoridade Nasional Petróleu no Minerais (ANPM) ne'ebé mós koñesidu hanesan Autoridade Designada tuir Tratadu Fronteira Maritima no Kontrator sira. Alende ne'e tuir Tratadu Fronteira Maritima no kontrator sira.

Alende ne'e, tuir Tratadu Fronteira Maritima Timor-Leste simu ona reseita petróleu hotu-hotu husi Bayu-Undán dẽzde fulan Setembru 2019.

Iha tinan 2019, Lei foun ne'e foin entrada em figur tanba Rezolusaun 15/2019 hosi Ratifikasaun Tratadu Fronteira Maritima. Tuir Lei 5/2019, iha alterasaun ba lejislasaun impostu ba kontratór sira AKDP anteriór nian, hanesan rekere tuir Tratadu Fronteira Maritima no lei fiskál foun, tenke halo formulausaun ba Rejime Espezial Greater Sunrise.

Seksaun ida-ne'e rejumu husi rejime fiskál ba kada jurizdisaun

5

5. Rejime Impostu

5.1 Área Eskluziva Timor-Leste

TFM (Jurizdisaun Eskluziva + AKDP anteriór)

Rejime impostu ne'ebé aplika ba jurizdisaun eskluziva Timor-Leste AETL nian mak hanesan :

- Regulamentu UNTAET Nu. 2000/18;
- Lei Impostu Petróleu Nu.7/2005 substitui ho Lei Impostu no Dever (Tax and Duties Act) Dekretu Lei Nu.8/2005 altera hosi Lei Nu.5/2019.

Ba AKDP anteriór, la'ós Bayu Undan no Greater Sunrise, provizaun impostu tuir mai ne'e prevee tuir Lei No.5/2019 27 Agostu no alterasaun dahuluk Lei No.8/2008 30 Junu 2008, ne'ebé aprova Lei impostu no dever sira. Mudansa spesífiku sira ne'ebé introdús mak hanesan :

- Kona-ba IPS tarefa ba AKDP anteriór redus ona hosi 22.5% to'ó 19.8% no ba jurizdisaun Australia anteriór redus ona hosi 22.5% to'ó 0%;
- Designada Impostu servis no impostu retensaun hamenus 90% durante faze desenvolvimentu no eploitasaun redusaun ba tarefa ne'e sei la aplika to'ó data produsaun dahuluk.
- Exempusaun dever aduaneiros (custom duties) ba importasaun hotu hotu ba operasaun petróleu iha área kontratu AKDP anteriór no sei sujeitu deit ba dever aduaneiros bainhira importa beins sira ne'e permanente transfere iha território Timor-Leste nian, laos área kontratu AKDP anteriór.

Impostu Rendimentu

Impostu rendimentu aplika ba kontratór sira ho taxa mak 30%.

Impostu Retensaun

Aplika ona ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba Sub-kontrator sira no forneselementu sira seluk ne'ebé fornese servis iha atividade Petróleu iha AETL. Tarefa mak 6%

Dever Importasaun (Import Duty)

Dever Importasaun aplika ba importa beins mai Timor-Leste. Tarefa ba dever importasaun nian mak 6%.

Provizaun Abandonu

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

Impostu Rendimentu Saláriu

Traballadór sira ne'ebé fornese servis relasiona ho atividade petróleu iha AETL sujeitu ba impostu rendimentu saláriu (IRS) iha Timor-Leste tuir sira-nia remunerasaun.

Tarefa IRS iha Timor-Leste aplika ba traballadór sira ne'ebé rezidénsia iha Timor-Leste mak 10%, (menus hosi 550) no 30% montante saláriu (ás liu hosi 550) kona-ba rendimentu brutu hosi saláriu traballadór rezidénsia ka remunerasaun similaridade.

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

Em kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi IRS mak 20% husi remunerasaun

Rejime Impostu

5.1 AETL – Área Eskluziva Timor-Leste

TFM (Jurizdisaun Eskluziva Timor-Leste + AKDP anteriór) kontinua

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 iha tinan ne'e, kalkula tuir formula mak hanesan tuir mai ne'e:

$$\text{ANR} \times 19,8\% * (1-r), \text{ and } \text{ANR} = ((A \times 116.50\%) - (i \times (1-r))) + B$$

Iha ne'ebé:

ANR - Akumuladu reseita (net receipts) husi kontrator sira;

R - Impostu Rendimentu (daudaun 30%)

A - akumuladu Resibu likidu (net receipts) husi tinan hirak uluk;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan ida-ne'e

i - Despeza Jurus (espenses interest)

Rejime Impostu

5.2 AKDP – Kampu Bayu-Undan & Greater Sunrise.

Rejime aplikavel ba kampu rua ne'e mak hanesan tuir mai:

Bayu-Undan:

- Regulamentu UNTAET Nu.18/2000
- Tratadu Tasi Timor substitui ho Tratadu Fronteira Maritima hafoin lora 30 – Agostu – 2019
- Lei 5/2019 (altera Lei 3/2003 no 4/2003) hafoin 30 Agostu 2019

Greater Sunrise

- Regulamentu UNTAET Nu. 1/1999 iha 25 Outubru 1999
- Tratadu Tasi Timor substitui ho Tratadu Fronteira Maritima hafoin lora 30 fulan-Agostu Tinan 2019
- Lei Impostu Rendimentu iha 25 Outubru 1999
- Regulamentu UNTAET Nu.18/2000

AKDP anteriór - 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 regula 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.

Impostu Rendimentu

- Impostu Rendimentu Kooperativa ba Kontrator ho tarefa fisku 30% iha Rendimentu Impostu Anuál;
- Impostu Rendimentu Kooperativa ba Subkontrator sira tuir tarefa impostu progresivu : 10%, 15% no 30% iha Rendimentu Impostu Anuál.

Provizaun Abandono

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

Impostu retensaun

iha tarefa oin-oin mak aplika kona-ba rendimentu bruto hosi beins no servis (IR) ba sub kontrator sira no forneselementu sira seluk ne'ebé fornese servis iha atividade petróleu iha AKDP hanesan mensiona iha artigu 8 hosi revizaun lei 3/2003. aplikavel tarefa IR depende ba iha tipu servis (Ezemplu servis perfurasaun (Rig), servis konstrusaun, servis tékniku, jestaun, Legál no servis kontabilidade, royalti no sira seluk). Haree artigu 8 Lei 5/2019.

Valór Adisiona Impostu (VAI)

VAI ho tarefa 9% aplika ba servisu fiskal (taxable services) ne'ebé fornese iha AKDP liu hosi servis hanesan fornese ka aluga sasán husi kompañia forneselementu (ezemplu, Sub kontrator sira).

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 akumuladu resibu likidu (Accumulated Net Receipt's/ANR) ba operasaun petróleu iha tinan ne'eba no kalkula tuir fórmula mak hanesan tuir mai ne'e:

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

Iha ne'ebé:

ANR - Akumuladu reseita (net receipts) husi kontrator sira;

R - Impostu Rendimentu (daudaun 30%)

A - akumuladu Resibu likidu (net receipts) husi tinan hirak uluk;

B – Resibu likidu (net receipts) ba tinan ida-ne'e

i - Despeza Jurus (espenses interest)

Impostu Rendimentu Saláriu (IRS)

Traballadór sira ne'ebé fornese servis relasiona ho atividade petróleu iha Timor-Leste tuir sira nia remunerasaun. Iha aneksu F hosi AKDP sujeitu ba (IRS)

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 similaridade remunerasaun.

Ezemplu, iha kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi IRS mak $20\% \times 90\% = 18\%$ hosi remunerasaun.

AKDP anteriór -Rejime Impostu ba 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 esklusiva Australia nian.

Rejime impostu hafoin 30 Agostu 2019, governa hosi TFM. Diferensa Maior hosi rejime impostu kampu Bayu-Undan no rejime impostu kampu Greater

Sunrise mak de faktu katak 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 sukursal (Branch Profit Tax) em vez de Impostu Adisiona Lukru (IAL).

Impostu Rendimentu

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

Valór Adisiona Impostu (VAI)

VAI ho tarefa 9% aplika ba servisu fiskál (taxable services) ne'ebé fornese iha AKDP liu hosi servis hanesan fornese ka aluga sasán husi kompañia fornimentu (ezemplu, Sub kontrator sira).

Impostu lukru sukursal (ILS)

Kontrator iha Greater Sunrise sujeitu ba (ILS) hosi 20% iha 90% hosi 20,1% hafoin lukru impostu. Tuir TTT, ILS ho 20% hamenus ona ba 15%, kompañia rezidente iha Australia ou Timor-Leste nian.

Impostu Retensaun

Iha tarefa oin-oin mak aplika kona-ba rendimentu brutu hosi beins no servis (IR) ba sub kontrator sira no forneselementu sira seluk ne'ebé fornese servis iha atividade petróleu iha AKDP no futuro rejime espesial Greater Sunrise.

Impostu Rendimentu Saláriu

Traballadór sira ne'ebé fornese servis relasiona ba iha atividade petróleu iha Timor-Leste tuir sira nia remunerasaun sujeitu ba (IRS).

Tarefa IRS iha Timor-Leste aplika 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 similaridade remunerasaun.

Sei traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi IRS mak $20\% \times$

90% = 18% hosi remunerasaun, bazeia ba regulamentu UNTAET Nu.1999/1, 25 Outubru

AKDP anteriór - kampu sira seluk

Rejime impostu aplika ba operasaun petróleu realiza iha AKDP, laos Bayu Undan no Greater Sunrise, mos sujeitu ba 90% tuir TTT.

Rejime impostu iha kampu AKDP sira seluk:

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

Impostu Rendimentu Saláriu

Traballadór sira ne'ebé fornese servis relasiona ho atividade petróleu iha Timor-Leste tuir sira nia remunerasaun. Iha aneksu F hosi AKDP sujeitu ba (IRS)

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 similaridade remunerasaun.

Ezemplu, iha kazu traballadór ida ne'ebé naun-rezidénsia, tarefa fiksi hosi IRS mak $20\% \times 90\% = 18\%$ hosi remunerasaun.

Impostu Rendimentu

- Impostu Rendimentu aplika ba kontrator sira tuir tarefa 30%.
- Sub kontrator ka forneselementu servis sira hotu-hotu sujeitu ba retensaun (withholding) finál 6%.

Impostu Retensaun

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 atividade 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).

Tarefa fiksi hosi IRS mak $20\% \times 90\% = 18\%$ hosi remunerasaun.

Provizaun Abandono

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

An aerial photograph of an offshore oil and gas platform in the ocean. The platform is a complex of steel structures, including two tall derrick-like towers. It is supported by several legs extending into the water. A smaller red and white supply vessel is visible to the left of the platform. The sky is blue with scattered white clouds.

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6

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

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

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

6. Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.1 AETL – Área Eskluziva Timor-Leste

ANM (antes ne'e hatene hanesan ANPM) mak responsabeliza ba jere no regula setór minerais iha territoriál Timor-Leste tuir dekretu lei kona-ba estabelesementu ANM, Lei Kodigu Mineiru Nu 12/2021 30 Juñu.

Relasiona 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 Feveiru 2014.

Alterasaun dahuluk introdus ona proibisaun kona-ba estrasaun rai henek tasi hodi nune'e bele hadia fali marítima ou panorama kosteira no kria kondisaun ba kriaun infraestrutur hodi hadia diak liu tan ba uza área sira ne'e, hanesan benefisiu direta ba populasaun no hodi permite dezvoltamentu 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 alina ho esbosu Kodigu Minerais nian.

Lejislasaun Aplikavel²⁶:

- Diploma Ministeriál Nu. 64/2016, 16 Novembru;
- Lei kodigu Mineiru Nu. 12/2021, 30 Juñu
- Dekretu Lei Nu. 5/2011 Lisensa Ambientál;
- Diploma Ministeriál Nu. 27/2022 26 Outubru 2022;
- Diploma Ministeriál Nu. 55/2022 16 Novembru 2022.

Diploma Ministeriál Nu. 64/2016, 16 Novembru

Timor-Leste nia Diploma Ministeriál Nu.64/2016, 16 Novembru, klarifika ba nesesidade atu melhora diak liutan prosesu administrativa ba lisensa nian, obrigasaun jerál hosi titulár lisensa (license holder), klasifikasaun ba atividade sira no evaluasaun ba sira nia kustu 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 relasiona ho materiál konstrusaun nian ho interese partisipasaun mínimu liu 50% hanesan nain (owned) no kontrola hosi timor oan.

Lisensa sei fó hosi ANPM, hanesan lisensa prospeasaun, 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)

²⁶ Fonte: <http://www.mj.gov.tl/jornal/?q=node/4914>

Fonte: <http://www.anpm.tl/mineral/>

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.1 AETL – Área Esklusiva Timor-Leste

Diploma Ministeriál Nu. 64/2016 16 Novembru - kontinua

Diploma ministeriál klarifika, alina ho konstituisaun 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 espropriaun, ba rai privadu bainhira rekursu sira ne'e ocorrer ou deskobre.

Lei kodigu Mineiru Nu. 12/2021, 30 Juñu.

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 reestorasaun ambiente;
- Asegura desenvolvimentu kapitál umanu nasional partikularmente liu hosi programa treinamentu no programa desenvolvimentu rekursu umanu kolaborasaun entre setór públiku no privadu;
- Garante mainstreaming jéneru no kombate pratika deskriminasaun iha indústria;
- Asegura reseita impostu ba Estadu;
- Prevene pratika ilegál mineiru;
- Estabelese rejime efisiénsia no transparénsia ba hetan (granting) direitu mineiru;
- Enkorajen re investe iha nasaun laran;

- Promove atu uza rekursu minerais nasional

Durante tinan ida ne'e nian Kodigu Mineiru aprova ona hosi parlamentu no promulga ona hosi presidente República de Timor-Leste Lei Nu 12/2021 30 Junu 2021. Lei refere entre em vigor 30 Dezembru 2021. (lori tempo loraun 180 depois publikasaun iha data 30 Junu 2021), dekretu lei kona-ba regulamentu ba kodigu mineiru ou lei auxiliar no regulamentu ba operasaun mineiru nian sidauk formaliza no adekuadamente, dekretu lei foun sidauk entre em vigor.

antes kodigu mineiru entre em vigor 1 Janeiro 2021, atividade mineiru hotu regula ona hosi Diploma Ministeriál anteriór nian.

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

CMTL, S.A., Kompañia públiku ne'ebé nia nain mak estadu, ho objetivu atu iha partisipasaun equal iha setór mineiru. Governu liu hosi estatuta hosi governu nian, ne'ebé foka kona-ba balansu distribusaun poder. Objetivu primariu kompañia nian mak atu envovle iha atividade diverso mineiru nian inklui explorasaun, explotaun no komersializasaun, alende ne'e oferese mos servis komplementar no konsultóriu iha setór ne'e nian.

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.2 Prosesu Lisensa

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

1. kustu no klasifikasaun

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

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



Kustu Lisensa – Artigu. 7

Kustu 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

Activity	Fee (USD)
Artisanal (No tax)	0
Prospecting	500
Exploration	1.500
Mining/Extraction (Medium scale)	500
Mining/Extraction (large scale)	1.500

Mineiru / Kustu Estrasaun – Artigu. 8

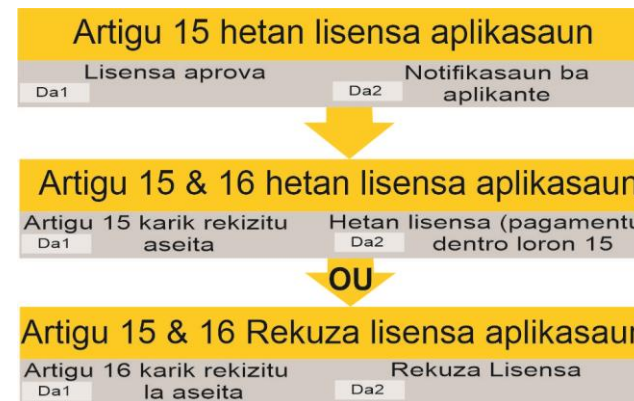
Kustu esplorasau mineiru tuir totál tonelada minas (mined) klasifika hanesan tuir mai ne’e:

Jornal da República

	MATERIAIS DE CONSTRUÇÃO (em USD/ton exploradas)		MATERIAIS DE TRANSFORMAÇÃO (em USD/ton exploradas)			ROCHAS ORNAMENTAIS (em USD/ton exploradas)	
	Outros 716mm	Areia (dimensão =16mm)	Calcário	Argila	Gesso	Calcário, Granito e Mármore	Outros previstos no artigo 28
Artisanal	0.00	0.00	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Escala Média							
Grande Escala	3.00	2.00	0.75	0.50	0.75	8.00	7.00

2. Lisensa

Eskopu lisensa ne’e inklui peskiza sientífica, lisensa prospesaun no lisensa mineiru (artigu 12 no 13 hosi DM 64/2016, 16 Novembru). Rekizitu ba lisensa tenke aplika hanesan tuir mai ne’e:



Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.3 Lejizlasaun Ambientál

Dekretu Lei Nu. 5/2011

Ho rekizitu foun 6.4 hosi Standard EITI 2019, presiza analiza pozisaun Timor-Leste relasiona lejizlasaun Ambientál. Dekretu Lei Nu.5/2011 publika ona hodi divulga kriaun lisensa ambientál hodi prevene impaktu negativu kona-ba ambiente em vez de orsida mak kontra fali nia efeito Estatutu ne'ebé estabelese sistema lisensa ambientál kontein (conceived) hanesan sistema adisiona hodi responde ba nesesidade prevensaun impaktu ambientál negativu rezulta hosi kompleksu projetu nian no hasoru realidade ekonomia no sosiál Timor-Leste. Alende ne'e sistema prevee ona (envisages) hodi hetan (granting) lisensa ambientál no monotorizasaun tanba ne'e konsekuénsia lójika hosi prosesu projetu evaluasaun ambientál nian, portanto kria prosesu integradu no simplifika prosedur ba prevensaun impaktu ambientál negativu no kontrola polusaun hosi projetu sira ne'e.

Alende ne'e, Standard EITI 2019 rekere (requires) divulga pagamentu ambientál

Dekretu Lei Nu. 26/2012

Dekretu Lei Nu.26/2012 define prinsipiu politika ambientál nian, mata dalan ba konsersasaun no protesasaun ba ambientál no prezerva no uza sustentavel rekursu naturais. Relasiona ba indústria estrativa, lei ne'e esplika sasukat balun ba atividade sira ne'ebé bele minimiza impaktu ambientál direta.

Vizaun Jerál Indústría Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.4 Atividade Mineiru iha Timor-Leste

Númeru Lisensa

Hosi 2006 to'o 2021 númeru lisensa ne'ebé rejista ona hosi ANPM iha flutuasaun. Iha aumenta signifikante 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 fasil liu no ho matadalan ne'ebé diak tebes. detalladu liu tan kona-ba lisensa sira iha aneksu E.

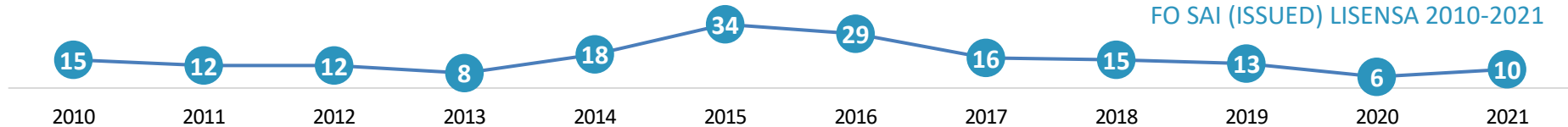
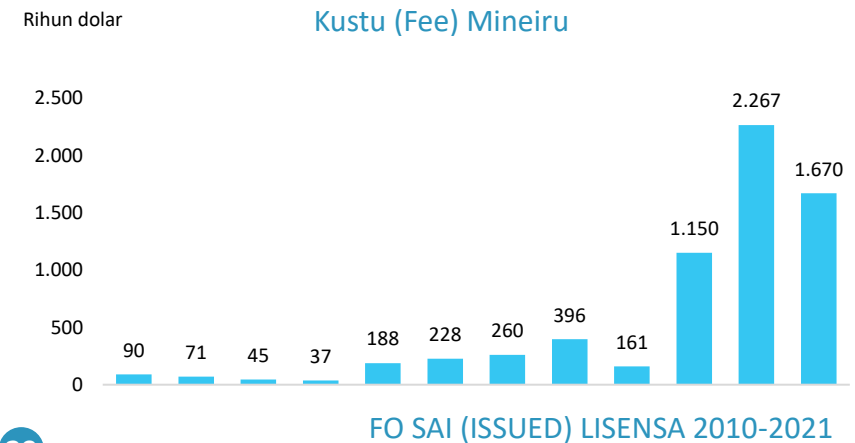
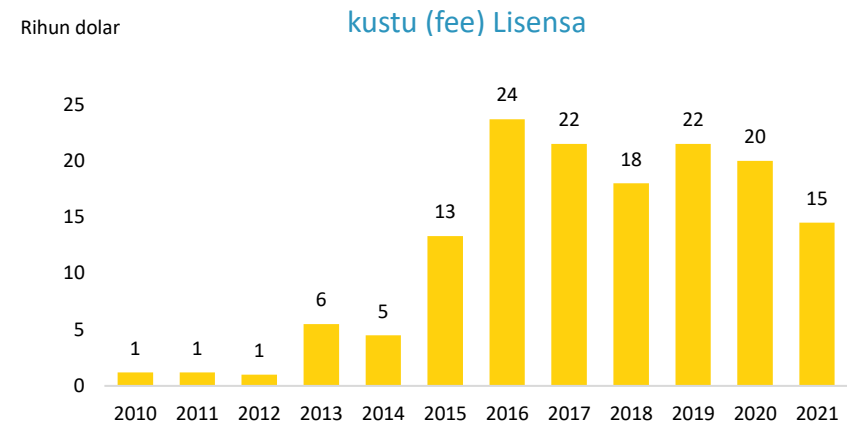
Fonte: <http://www.anpm.tl/list-of-licenses-2006-2023/>

Reseita

Desde tinan 2014, obten reseita hosi estrasaun no kustu (fee) lisensa iha setór minerais nafatin envolve hanesan indika iha gráfiku tuir mai. ne'e prinsipalmente justifika hosi lejislasaun no kontrolu balun ne'ebé implementa ona hosi Ministériu Petróleu no Minerais, 2021 iha redusaun ne'ebé influénsia hosi pandemia.

Iha 2021, montante total minerais koleta hosi ANPM tun los iha tinan anteriór hosi USD 2,815,329 iha 2020 to'o USD 1,973,877. reseita koleta ba tinan 2021 redus prinsipalmente hosi koletaun kustu mineiru ne'ebé tun hosi USD 2,267,129 iha 2020 to'o USD 1,669,916 Iha 2021 kustu lisensa no kompensasaun atividade la autoriza redus USD 5,500 no USD 233,268, respetivamente

Fonte: [Statement of petroleum revenue receipt and payments for the year ended 31 December 2021](#)

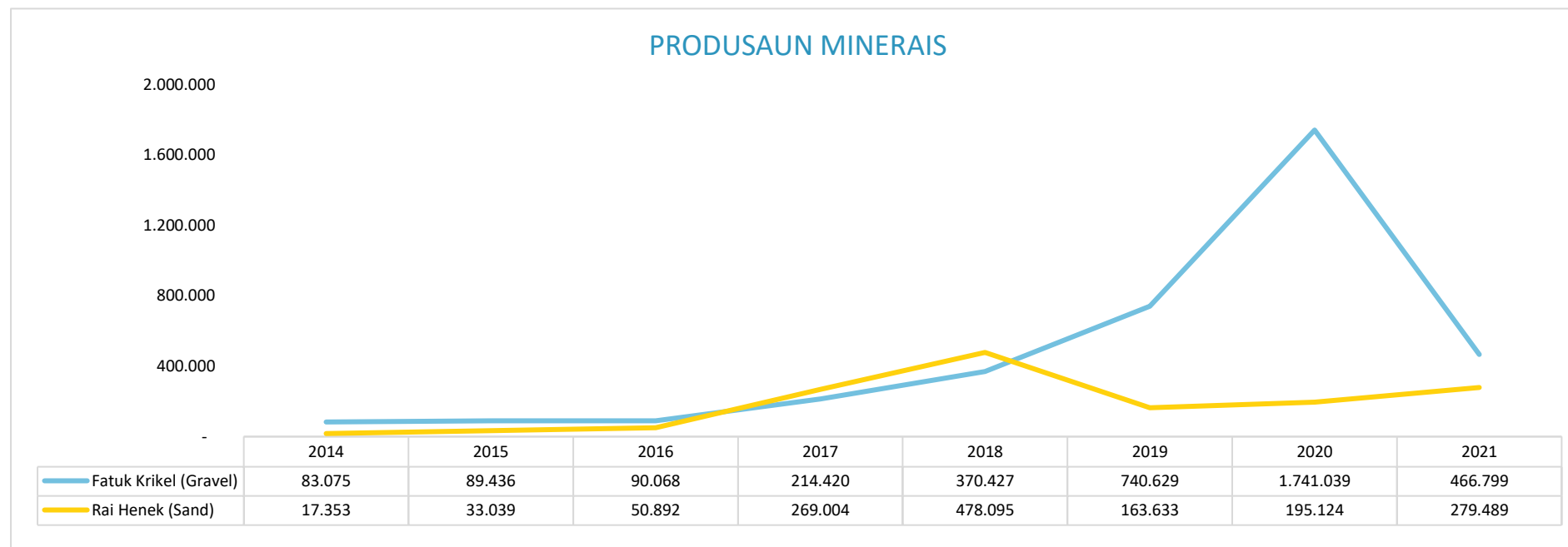


Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.4 Atividade Mineiru iha Timor-Leste

Produsaun

Produsaun iha 2021 materiál ba konstrusaun estrai ona mak 746,288.91 tonelada, inklui 466,799.44 tonelada hosi fatuk krikil (gravel) no 279,489.47 tonelada hosi rai henek (sand). Kuantidade produsaun materiál ba konstrusaun iha 2021 tun signifikante kompara ho produsaun tinan 2020 tanba situasaun COVID-19 no konfinamentu obrigatóriu ne'ebé avizu ona hosi Governu²⁷.



²⁷ Fontee: [ANPM ANNUAL REPORT 2021](#)

Vizaun Jerál Indústria Estrativa Timor-Leste iha 2021 - Mineiru

6.4 Atividade Mineiru iha Timor-Leste

Kobertura Artesanál no Eskala Kí'ik Mineiru (AEKM)

Tuir rekizitu EITI 6.3 espera relatório EITI nian inklui “estimativa atividade setór informál nian, inklui, mas la nesariamente limita, artesanál eskala kí'ik mineiru” iha informasaun relasiona ba kontribuisaun indústria 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 prezisa ou la prezisa hodi inklui iha relatório 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 kustu (fee) produsaun iha fatin mineiru.

Timor-Leste (liu hosi diploma ministeriál) distingue definisaun entre artesanál, mediu no largo. Eskala kí'ik mineiru la konsidera iha definisaun ne'e nian tamba atividade atuál (koleta ona produsaun no kustu (fee), ne'e minimu kompara ba setór Oleo no Gás ate setór ekonomia seluk

Alende ne'e artesanál refere ba manuál puru minerais ho utilizaun másimu 60 toneladas kada fulan ba materiál konstrusaun. Atu define klasifikasaun kona-ba se ne'e artesanál ou lae tenke konsidera

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

Ho momentu hotu, GMI se prezisa 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 asume katak faze eskopu bele depende ba primeiru ou sekundária ezistencia informasaun ne'ebé bele asesu iha Timor-Leste. Ho informasaun sira ne'ebé bele asesu iha faze eskopu ami verifika ona katak reseita mineiru sei immateriál hanesan deskreve iha kraik {no haree limita (threshold) no materiál konsiderasaun}

Opsaun rekomenda ba artesanál eskala kí'ik mineiru /Eskala kí'ik aplikavel ba relatório Timor-Leste nia mak:

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

-Opsaun 3 – fornese (Providing) vizaun jerál kona-ba AEKM atividade, dadus produsaun, esportasaun no reseita. Hatuir ba opsaun sira ne'ebé mensiona iha leten GMI aseita katak setór mineiru iha Timor-Leste hanesan AEKM/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).



Metodolojia no Aprosimasaun

7

Envolve EY atu halao estudu eskopu hodi nune'e bele estabelese eskopu rekonsiliausaun EITI nian ne'ebé mak uza ba relatóriu TL-EITI da14 (2021). 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 EITI, Formatu relatóriu prosesu kolesaun dadus no oráriu servisu nian. tuir rekizitu EITI (EITI Standard 2019). Avaliasaun ida ne'e mos permite remediausaun (remediation) rekomendasaun hosi relatóriu EITI anteriór no konsidera ona rekomendasaun balun hosi Sekretariadu Internasionál ne'ebé responde ona iha validasaun anteriór Timor-Leste.

7. Metodolojia no Aprosimasaun

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 estadu públiku 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 substansiál 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 substansiál 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 totál reseita deriva hosi kada fluxo benefisia (stream of benefit) aseita ona iha nesésáriu 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 envolve 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 husi 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 inisia (relatóriu eskopu estudu) submete ona no aprova ona ba adoptasaun hosi GMI.

Eskopu Servisu

Eskopu ba relatóriu TL-EITI da14 ne'e ba tinan fiskál 2021, Limita define ona hosi GMI inklui fluxo de reseitas hotu-hotu materialidade ás liu US\$ 100.000 no kompañia sira ne'ebé mak halo pagamentu (ba materialidade fluxo de reseitas) ás liu hanesan montante iha tinan 2021. Limita (threshold) ida ne'e permite atu kaptura aprosimada 99% reseita simu ona hosi Governu hosi atividade petróleu iha 2021.

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

- Impostu nasionál, selu ba DNRP sei kaptura dentro prosesu EITI no, adekua, 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) materiál relevante ba relatóriu EITI nian
- Infomasaun rekonsilia ona (maibe la valida. ne'e sei halao deit iha faze rekonsiliaaun) ho informasaun simu ona (receivable) deklarara ona iha tinan remata audit estatamentu finanseira hosi Fundu Petróleu (ne'e konsidera hanesan totál simu ona iha eskopu).
- Montante/% konsidera ona hanesan kombinasan 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 balun deit.

- Dadus Pagamentu sosiál mandatóriu seidauk kompila (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 permite kompañia no governu hodi kompila dadus ne'e ho baze anuál 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 2021, baze hodi determina eskopu relatóriu nian kompleta ona

Desde tinan kotuk, AI aselera hodi melhora divulgasaun dadus iha relatóriu ba Propriedade Benefisiária (beneficial owner) no Political Expose Person (PEP). Tanba limitasaun iha nasaun ne'e nian em termus de hodi fó sai dadus ne'e ba públiku. Atu realiza ida ne'e AI koko atu aselera kontrator no sub kontrator fornese informasaun relasiona ba topikua rua ne'e, iha 2021, simu informasaun adisaun hosi kontrator, ami simu hosi sub kontrator rua ne'ebé fornese dadus uza formatu EITI nian. Detalladu liu tan ba estatutu koleasaun dadus relasiona PB no PEP, favór refere ba seksaun 9.1

Metodolojia no Aprosimasaun

7.2 Materialidade Limita ba divulgasaun Kompañia

Materialidade

Standard EITI define ona materialidade mak hanesan tuir mai ne'e: "pagamentu no reseita sira ne'ebé konsidera ona materiál karik sira nia omisaun ou estatamentu 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

Iha 2021, Timor-Leste hetan (generated) totál reseita USD 731 milaun inklui reseita minerais. maibe, USD 2 milaun mai hosi kompañia mineiru, deklinu duni kompara ho tinan anteriór, maske nune'e kompañia mineiru balun ás liu materialidade limita USD 100,000, kombina sira nia kontribuisaun mak 0.27% hosi totál reseita, indika relativamente iha impaktu ki'ik kona-ba ganha (earning) iha tinan ne'e nian. Konsidera esforsu, tempo, kustu asociadu ho rekolla dadus hosi setór ne'e nian. retornu ki'ik sei la kompensa (offset). Alende ne'e, fatór maturidade hanesan faze desenvolvimentu indústriá no kestaun tempo mos sai determinante. Konsidera katak rekizitu standard iha signifikante relativa ba relata limita no responsabilidade entidade nian, ami sujere relatóriu foku ba Setór Oleo & Gas. Setór Mineiru, contraste, bele jere hanesan Artizenál eskala ki'ik mineiru (ASKM) no ne'e kobre iha opsaun 2, ne'ebé fornese vizaun jerál atividade ASKM, produsaun, no esporta, asegura balansu entre relata komprensivu no efisiensia.

Sub kontrator

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

Metodolojia no Aproximasaun

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		
BU-12 Australia Pty Ltd BU-13 Australia Pty Ltd Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda Santos NA Emet Pty Ltd Santos NA (19-12) Pty Ltd Santos NA (19-13) Pty Ltd Santos NA Timor Sea Pty Ltd Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	ENI JPDA 03-13 Ltd ENI JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V Eni Timor Leste S.P.A Inpex Sahul Ltd Inpex Timor Sea Ltd SundaGas Banda Unipessoal, Lda Timor Resources Pty Ltd Tokyo Timor sea Resources Pty Ltd	TIMOR GAP Onshore Block, Unipessoal, Lda TIMOR GAP GREATER SUNRISE 03-19, Unipessoal, Lda TIMOR GAP Greater Sunrise RL, Unipessoal, Lda TIMOR GAP Greater Sunrise RL2, Unipessoal, Lda TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20, Unipessoal, Lda TIMOR GAP Offshore Block, Unipessoal, Lda TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda Woodside Energy Pty Ltd
ENTIDADE OLEO & GÁS IHA ESKOPU – SUB KONTRATOR		
Konnekto Unipessoal Lda Brunel Energy Pty Ltd Caltech Unipessoal Lda Cameron Services International Pty Ltd Cape Australia Onshore Pty Ltd Clough Amec Pty Ltd	Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda Oceaneering Aust Pty Ltd MMA Offshore Vessel Operation Pty Noble Services International Limited Noble Contracting II GMBH	Rigforce Pty Ltd Santos NA Timor Leste Pty Ltd Schlumberger Australia P/L SGS AUSTRALIA PTY LTD Sodexo Timor Unip Lda
ENTIDADE GOVERNU		SELUK (Taxa (FEE) Kadoras)
Direção Nacional de Receitas Petrolíferas e Minerais (DNRPM) Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais (ANPM) Fundu Petróleu (FP)	Banco Central de Timor-Leste (BCTL) TIMOR GAP E.P. (SOE)	AusAid

Metodolojia no Aprosimasaun

7.2 Materialidade Limita ba divulgasaun Kompañia

Fluxo Reseita

Reseita Governu hosi indústrija 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 RESEITA OLEO & GÁS	
RESEITA IMPOSTU	DESKRISAUN
Rendimento Impostu Kooperativa	Impostu kona-ba Impostu rendimentu hosi pagamentu impostu ba Kada tinan impostu nian.
Lukru Adisiona	Impostu rendimentu adisiona selu hosi kontrator sira ne'ebé iha montante pozitivu resibu likidu akumuladu deriva hosi Projetu Bayu-undan ba impostu anuál nian
VAI	Impostu kona-ba beins no servis
Impostu Retensaun Saláriu (Wages)	Retensaun kona-ba impostu saláriu hosi 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 atraí IR mak hanesan pagamentu servis ne'ebé inklui kustu 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.
	Kustu Kontratu ba Servisu – kustu (fee) selu ba área kontratu ne'ebé adquirido (acquired) bazeia iha montante fiksi no medida /km iha AETL. KKS rekogniza banhira direitu atu simu KKS estabele ona no bele sukat nia kredibilidade.
	Kustu Dezenvolvimentu – Aplika kuandu deklara deskobre komersiál hosi kontrator, kustu (fee) bazeia ba medida ne'ebé mak deskobre ona hosi reserva oleo no gás
	Kustu (fee) superficie – taxa explorasaun kalkula uza explora área superficie multiplika ba kada hetare tuir tarefa ne'ebé aseita ona
	Kustu Dadus Seismiku – Taxa (fee) bazeia ba dadus adquirido (acquired) hosi sistema inventáriu ne'ebé koleta hotu dadus seismiku relevante
Pagamentu seluk (Taxa Kadoras)	Taxa (fee) selu hosi governu Australia ne'ebé aseita ona hosi nasaun rua

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 pedido separadu ba kada entidade governu (DNRP, Fundu Petróleu, BCTL, ANPM), lista entidade iha eskopu no Kompañia Estadu Públiku (Timor GAP E.P).
- Sekretariadu Nasionál Timor-Leste manda pedido 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)

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.

- Esbosu hosi konkluziun halo hosi AI no diskute ho GMI

Kualidade Dadus

Em jerál kualidade dadus iha setór estrativa adekua. Iha ne'eba iha área hodi melhora mak hanesan divulgasaun kompletu (full) kontratu 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 signifkante iha setór oleo no gás ho respeitu ba formatu hodi relata hosi entidade governu no kompañia sira tenke aprova ona no detalladu tuir rekizitu EITI nian.

Garantia (Assurance) 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.

Metodolojia no Aprosimasaun

7.4 Garantia (assurance) Dadus

Métodu Garantia (assurance) iha Setór Públiku

Eziste 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 áudit nian no validasaun estatementu 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 áudit estatementu finanseiru, no ikus liu mak áudit hosi Tribunal das Kontas

Etapa prosesu atu garantia (assurance) / áudit mensiona antes tenki 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 diferença aplika ba kompañia privadu sira ne'ebé envolve ona iha setór estrativa. Sira nia dezempeñu operasionais no finanseiru ne'e kaptura iha relatóriu anuál 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 áudit nian seidak 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 asina hosi ofisiál ne'ebé responsável, plus detalladu pagamentu kada fulan nian (data no montante);
- Ami husu ona estatementu áudit finanseiru (banhira aplikavel) no/ka relatóriu auditór;
- Halo reve analítika ba dadus no informasaun esterna ne'ebé asesivel;

Ba entidade governu no privadu sira relevante liu (Santos, Eni, Woodside, ANPM, DNRPM, FP and BCTL) ami kestiona kona-ba diferença 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 diferença no/ka duvida kona-ba informasaun relata ona, Ami husu entidade hodi manda fila fali (resend) informasaun atualiza nian;

Metodolojia no Aprosimasaun

7.5 Konsiderasaun sira seluk

Transportasaun

Planu desenvolvimentu 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 dezeńu kapasidade fasilidade natural gas–Darwin natural gas, lokaliza iha Northern Territory Australia, LNG kontinua fa’an tuir akordu fa’an longu prazu 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 identifika ralasiona ho transportasaun halao hosi kompañia no sub kontrator sira.

Provizaun infra-estrutura no arranju troka (barter)

Ba Oleo no Gás, hanesan refere ona anteriór, Timor-Leste tuir mekanizmu KFP. Hatuir mekanizmu KFP nian, infra-estrutura no arranju trokar hotu-hotu ne’e nain (owned) mak hosi kontrator sira.

Regulamentu kona-ba provizaun infra-estrutura hosi kompañia privadu seidak prepara. Hodi kaptura informasaun unilaterál ami inkorpora 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) apresenta iha seksaun 11

Pagamentu Sub nasional no Transfere

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



Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

8

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

- Obtein informasaun hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba impostu, naun impostu no pagamentu sira seluk iha tinan 2021;
- Rekonsilia dadus hosi kompañia estrativa no autoridade governu kona-ba kada tipu pagamentu, ba kada kompañia iha tinan 2021;
- Em kazu indentifika diskrepansia kona-ba pagamentu sira ne'e, indika ba kompañia atu esplika;
- Sei bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia sira (ou se kompañia rekuza fó esplikasaun sira ne'e), la posivel atu determina kauza hosi diskrepansia sira ne'e, atu responde respetivu autoridade governu bele husu hodi fó informasaun detalladu kona-ba tipu pagamentu sira ne'e.
- Sei bazeia ba esplikasaun ne'ebé simu ona hosi kompañia no autoridade governu (ou se sira rekuza fó esplikasaun sira ne'e), diskrepansia sei mantein la iha esplikasaun, entaun ida ne'e sei indika iha relatóriu EITI nian.

8. Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

8.1 Rezultadu jerál rekonsiliaun pagamentu

Tabela kraik breve deskrisaun no sumáriu hosi montante totál reseita simu hosi entidade governu hosi setór Oleo no Gás no montante iha eskopu:

Reseita ne'ebé hetan (generated) iha 2021 ba kada formatu (USD Milaun)	Totál	Eskopu	
Totál Reseita Naun-Impostu – Royalti no Lukru Oleo & Gás	319	319	100%
Totál Reseita Naun-Impostu – kustu (Fees)	5	5	100%
Totál Reseita Impostu Kontrator	392	392	100%
Totál Reseita Kontrator	716	716	100%
Totál Reseita Impostu Sub kontrator	8	7,5	93,48%
Taxa seluk (BCTL)	6	6	100%
Totál	730	729	99,93%
Duplikasaun Montante hosi MF selu direta ba ANPM	-1	-1	-
Totál	729	728	99,93%

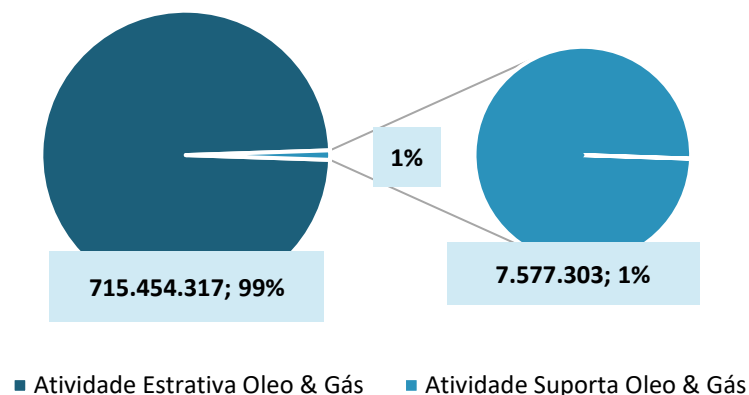
Nota: Durante prosesu rekonsiliaun. Nota ona katak Ministériu Finansas relata montante duplika aproximadamente milaun 1 relaciona ba taxa dezinvolvimentu ne'ebé mos rekolla hosi ANPM. Bainhira prosesu rekonsiliaun completo, montante duplikasaun sira ne'e deduzir hosi reseita relata hosi Ministériu Finansas. Detalladu liu tan, refere ba seksaun 8.2.2.

²⁸ Iha relatóriu, ami refere ba ANP no ANM koletiva hanesan ANPM, tanba iha 2021, sira sei hanesan entidade unifika maske nune'e, intermus de responsabilidade no representasaun relaciona reseita mineiru, ANPM mak sei iha dadus sira. Detalladu liu tan, por favór haree iha seksaun 4.5.

Montante relata hosi entidade governu (MoF, ANPM²⁸ no BCTL) no entidade rekonsilia ona hanesan iha seksaun 8.2 to'o 8.5.

Bazeia ba gráfiku iha leten, ami apresenta kompozisaun montante totál reseita oleo no gás dezagregadu kada entidade (haree seksaun 8.2) no sira nia sub kontrator (haree iha seksaun 8.3) ne'ebé mak ami sei rekonsilia. Rekonsiliaun ba taxa kadoras nian, haree iha seksaun 5.

Totál Reseita Oleo & Gás iha USD



Rekonsiliaun impostu no pagamentu sira seluk

8.2 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu – Kompañia Estrativa

8.2.1 Pagamentu hosi kompañia estrativa Oleo & Gás – relata hosi Governu

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

Hosi kompañia 27 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)}. Pagamentu hosi entidade sira ne'e representa total reseita hamutuk USD 715,454,317 milaun

Detalladu kada kompañia nia montante **Reseita-Impostu** relata hosi governu representa hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Timor-Leste IR Trabalhador Rezidência no Timor-Leste IR Trabalhador Naun- Rezidência	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor-Leste Naun- Impostu PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Impostu Retensaun kona-ba Servis	Total Reseita Impostu relata hosi Governu
BU 12 Aust Pty Ltd	-	-	-	26 211 126	31 232 419	-	57 443 545
BU 13 Aust Pty Ltd	-	-	-	15 088 721	17 797 665	-	32 886 386
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	111 884	179 847	-	-	-	-	291 731
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	-	-	844 111	23 412 219	-	24 256 330
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	56 684	1 415	-	-	-	-	58 099
Eni JPDA 11-106 B.V	81 995	-	-	-	-	-	81 995
Eni Timor Leste S.P.A	4 322	5 664	-	-	-	-	9 986
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	23 037 006	25 675 286	-	48 712 292
Inpex Timor Sea Ltd	-	11 611	-	-	-	-	11 611
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	1 549 997	2 098 398	-	3 648 395
Santos NA (19-12) Pty Ltd	8 974 672	953 467	6 715 828	31 461 889	26 120 266	-	74 226 123
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	10 721 025	12 083 544	-	22 804 569
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	16 388 399	17 021 079	-	33 409 478
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	15 818 623	14 145 613	-	29 964 236
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	-	-	-	26 394 479	23 917 128	-	50 311 607
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	7 126	26 013	-	-	-	-	33 138
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	25 680	-	-	-	-	-	25 680
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	188	-	-	-	-	-	188
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	1 249	-	-	-	-	-	1 249
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	5 938	-	-	-	-	-	5 938
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	1 249	-	-	-	-	-	1 249

Entidade	Timor-Leste IR Trabalhador Residência no Timor-Leste IR Trabalhador Naun- Residência	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor-Leste Naun- Impostu PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Impostu Retensaun kona-ba Servis	Total Reseita Impostu relata hosi Governu
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	74 161	8 987	-	-	-	-	83 148
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	19 204	415	-	-	-	-	19 619
Timor Resources Pty Ltd	276 690	77 136	-	-	-	-	353 826
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	6 762 803	6 920 550	-	13 683 353
Woodside Energy Pty Ltd	27 925	2 195	-	-	-	-	30 120
Totál	9 668 967	1 266 750	6 715 828	174 278 179	200 424 165	-	392 353 891

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

Detalladu kada kompañia nia montante **Reseita Naun-Impostu** relata hosi Governu reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	FTP	Lukru Oleo	Kustu (Fee) kontratu ba Servisu	Kustu (Fee) Dezenvolvimentu	Kustu (Fee) Aluga Superficie	Kustu (Fee) Dadus Seismiku	Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi Governu
BU 12 Aust Pty Ltd	-	29 139 736	-	-	-	-	29 139 736
BU 13 Aust Pty Ltd	-	16 391 101	-	-	-	-	16 391 101
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	27 622 879	-	-	-	-	27 622 879
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	-	325 000	-	-	325 000
Eni JPDA 11-106 B.V	-	-	68 164	-	-	-	68 164
Eni Timor Leste S.P.A	-	-	-	-	154 000	-	154 000
Inpex Sahul Ltd	-	26 184 618	-	-	-	-	26 184 618
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	160 000	3 658 200	-	-	3 818 200
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	75 529 799	121 705 836	-	-	-	-	197 235 634
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	110 370	-	110 370
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
Timor Resources Pty Ltd	-	-	-	-	120 060	-	120 060
Tokyo Timor Sea Resources	-	21 930 664	-	-	-	-	21 930 664
Woodside Energy Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Totál	75 529 799	242 974 833	228 164	3 983 200	384 430	106 369	323 100 426

8.2.2 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Governu

Ami husu ona ba entidade governu kona-ba diskrepánsia iha dadus ne'ebé apresenta iha formatu EITI durante prosesu rekonsiliaun. Ami halao ajustamentu nesésáriu hodi konfirma diferença sira ne'e atu minimiza montante la rekonsilia. Tuir mai ne'e sumáriu investiga diskrepánsia no korespondensia ajustamentu hosi perspetiva montante relata hosi Governu.

Entidade	Timor-Leste IR Traballadór rezidénsia no Timor-Leste IR Traballadór Noun-Rezidénsia	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor-Leste Naun-Impostu-PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Impostu Retensaun kona-ba Servis	Kustu (Fee) Kontratu Servis	Totál	Nota
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	- 78 628	110 942	-	-	-	-	-	32 314	1)
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	435	74 643	-	-	-	-	-	75 078	2)
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	-	-	457 953	- 457 953	-	-	-	3.1)
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	- 1 415	-	-	-	1 415	-	-	3.2)
Eni JPDA 11-106 B.V	-	- 13 831	- 68 164	-	-	13 831	-	- 68 164	3.3)
Eni Timor Leste S.P.A	- 4 322	- 5 664	-	-	-	9 986	-	-	3.4)
	- 4 322	437 044	- 68 164	457 953	- 457 953	25 231	-	- 68 164	
Santos NA Emet Pty Ltd				- 16 427				- 16 427	4.1)
Santos NA (19-12) Pty Ltd				- 1 750 000				- 1 750 000	4.2)
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd				- 1 074 535	1 750 000			675 465	4.3)
				- 2 840 962	1 750 000			- 1 090 962	5)
Timor Resources Pty Ltd	- 7 339	7 339	-	-	-	-	-	-	
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	- 1 006 117	1 006 117	-	-	-	6)
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	- 607 446	607 446	-	-	-	7)
Woodside Energy Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	320 000	320 000	8)
Totál	- 89 855	629 969	- 68 164	- 4 454 525	2 905 610	25 231	320 000	-731 734	

Nota:

1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda

Ajustamentu ne'e koresponde ba : - Pagamentu Impostu iha Outubru 2021 ne'ebé governu la relata iha formatu; klasifika inkoretu hosi tipu impostu no inkoretu alokasaun hosi Governu.

2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Sundagas Banda Unipessoal, Lda

Ajustamentu ne'e koresponde ba obrigasaun pagamentu impostu iha Abril 2021, Governu relata montante ne'e ba fali Babcock/Konnekto ne'ebé mak nia ajente pagamentu Sundagas Banda Unipessoal, Lda.

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

3.1) Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

3.2) Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

3.3) Ajustamentu koresponde ba – inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu; - ajustamentu koresponde ba pagamentu relasiona ba kustu (fee) (pagamentu naun-impostu) konsidera hanesan VAI

3.4) Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

4) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Santos

4.1) Ajustamentu koresponde ba montante (RIK) ne'ebé governu la relata.

4.2) Ajustamentu koresponde atu reklasifika montante impostu dentro grupu Santos nian. Pagamentu ba Santos JPDA 91-12 Final IAL 2020

4.3) Ajustamentu koresponde ba kustu (fees) rekolla hosi ANPM, MF la presiza relata montante ne'e hanesan reseita impostu hatuir ba prosesu sira ne'ebé estabelese ona.

5) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Timor Resources Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu Impostu.

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

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

7) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Inpex Sahul Ltd

Ajustamentu koresponde ba inkoretu klasifikasaun hosi tipu impostu.

8) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Governu ba Woodside Energy Pty Ltd

Ajustamentu koresponde ba pagamentu ba kustu kontratu Servis JPDA 03-19 no 03-20 ne'ebé governu la relata iha formatu. Nota, pagamentu ne'e rekogniza hanesan reseita ANP (antes ANPM).

8.2.3 Pagamentu hosi Kompañia Estrativa Oleo no Gás iha eskopu – Relata hosi entidade

Pagamentu Impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada envolve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Hosi 28 kompañia estrativa iha eskopu, kontrator hotu manda formatu ho dadus 2021, detalladu kada kompañia hosi montante impostu reseita relata hosi entidade reprezenta hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Estrativa	Timor-Leste IR Trabalhador Residência no Timor-Leste IR Trabalhador Naun- Residência	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor-Leste Naun- Impostu Retensaun PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Impostu Retensaun kona-ba Servis	Totál Reseita Impostu relata hosi entidade
BU 12 Aust Pty Ltd	-	-	-	26 211 126	31 232 419	-	57 443 545
BU 13 Aust Pty Ltd	-	-	-	15 088 746	17 797 690	-	32 886 436
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	30 893	293 232	-	-	-	-	324 125
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	-	-	1 302 064	22 954 266	-	24 256 330
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	56 684	-	-	-	-	1 415	58 099
Eni JPDA 11-106 B.V	-	-	-	-	-	13 831	13 831
Eni Timor Leste S.P.A	-	-	-	-	-	9 986	9 986
Inpex Sahul Ltd	-	-	-	22 429 560	26 282 732	-	48 712 292
Inpex Timor Sea Ltd	-	11 611	-	-	-	-	11 611
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	1 533 569	2 098 398	-	3 631 967
Santos NA (19-12) Pty Ltd	8 974 672	953 467	6 715 828	29 711 889	26 120 267	-	72 476 124
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	10 721 024	12 083 544	-	22 804 568
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	15 611 491	17 797 986	-	33 409 477
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	15 818 622	14 145 613	-	29 964 235
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	-	-	-	25 319 943	25 667 128	-	50 987 071
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	6 765	101 251	-	-	-	-	108 016
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	25 956	-	-	-	-	-	25 956
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	188	-	-	-	-	-	188
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	104	-	-	-	-	-	104
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	8 539	-	-	-	-	-	8 539
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	104	-	-	-	-	-	104
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	104	-	-	-	-	-	104
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	66 440	-	-	-	-	-	66 440
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	9 629	-	-	-	-	-	9 629
Timor Resources Pty Ltd	271 240	82 585	-	-	-	-	353 826
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	5 756 686	7 926 667	-	13 683 353
Woodside Energy Pty Ltd	26 845	3 095	-	-	-	-	29 940
Totál	9 478 164	1 445 242	6 715 828	169 504 720	204 106 709	25 231	391 275 896

Pagamentu Naun-Impostu hosi kompañia estrativa Oleo no Gás no sira-nia afiliada envolve operasaun Oleo no Gás iha Timor

Detalladu kada kompañia hosi montante relata montante reseita naun-Impostu relata hosi entidade mak representa hanesan tuir mai ne'e:

Kompañia Estrativa	FTP	Lukru Oleo	Kustu (Fee) Kontratu Servis	Kustu (Fee) Dezenvolvimentu	Kustu (Fee) Aluga Superficie	Kustu Dadus Seismiku	Totál Reseita Naun-Impostu relata hosi Entidade
BU 12 Aust Pty Ltd		28 980 599	-	-	-	-	28 980 599
BU 13 Aust Pty Ltd		16 553 238	-	-	-	-	16 553 238
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
Eni JPDA 03-13 Ltd	-	27 622 879	-	-	-	-	27 622 879
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	-	-	-	325 000	-	-	325 000
Eni JPDA 11-106 B.V	-	-	68 164	-	-	-	68 164
Eni Timor Leste S.P.A	-	-	-	-	154 000	-	154 000
Inpex Sahul Ltd	-	26 184 618	-	-	-	-	26 184 618
Inpex Timor Sea Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Emet Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-	-	160 000	3 658 200	-	-	3 818 200
Santos NA (19-13) Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	-	-	-	-	-	-	-
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	75 529 904	121 705 926	-	-	-	-	197 235 829
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	-	-	-	-	-	-	-
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	-	-	-	-	110 370	-	110 370
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	-	-	-	-	-	-	-
Timor Resources Pty Ltd	-	-	120 060	-	-	-	120 060
Tokyo Timor Sea Resources	8 473 585	21 930 664	-	-	-	-	30 404 249
Woodside Energy Pty Ltd	-	-	320 000	-	-	-	320 000
Totál	84 003 489	242 977 923	668 224	3 983 200	264 370	-	331 897 206

8.2.4 Kompañia Estrativa – Ajustamentu hosi Kontrator

Ami husu ona ba kontrator kona-ba diskrepánsia iha dadus apresenta iha formatu EITI durante prosesu rekonsiliaaun. Ami halao ajustamentu nesesáriu ba konfirmasaun diferensa hodi minimiza montante la rekonsilia. Tuir mai sumáriu hosi investigasaun diskrepánsia no ajustamentu koresponde hosi perspetiva montante relata hosi kontrator sira:

Entidade	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu kooperativa	IAL	Kustu (Fees)	Taxa Bankaria (Bank charges)	Totál	Nota
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	-	-	-	-	- 80	- 80	1)
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	-	-	-	-	200	200	1)
Tokyo Timor Sea Resources	-	-	-	-8 473 585	-	-8 473 585	2)
Totál	-	-	-	-8 473 585	120	-8 473 465	

1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda no Sundagas Banda Unipessoal, Lda

Ajustamentu ne'e koresponde ba Taxa bankaria (bank charge) ne'ebé entidade rejista hanesan impostu.

2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Tokyo Timor Sea Resources

Ajustamentu koresponde ba FTP relata hosi Tokyo Timor Sea Resources no ANPM montante USD 8,473,585. Bazeia ba ami nia diskusaun ho ANPM, sira konfirma katak FTP relata hosi Tokyo Timor Sea Resources {hanesan ultimu halo pago {payer}} selu liu hosi Santos NA (19-12) Pty Ltd ne'ebé halao pagamentu hanesan resposavel operador, ba ANPM. Tan ne'e, pagamentu Tokyo Timor Sea Resources' la presiza konsidera, hanesan Santos ne'ebé relata ona FTP.

8.2.5 Kompañia Estrativa – Resultadu Rekonsiliaaun

Hatudu iha kraik nota diferense entre montante selu hosi atividade estrativa oleo no gás no montante simu hosi entidade governu:

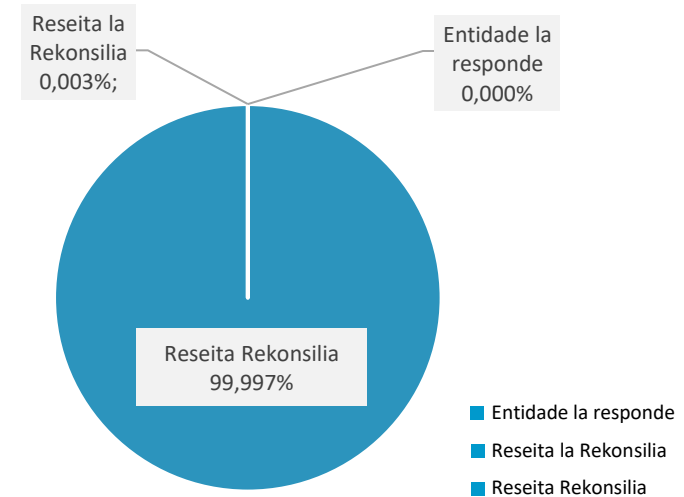
Entidade	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Resultadu hosi pedido inisiu	Ajustamentu hosi Entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Diferensa la Rekonsilia
BU 12 Aust Pty Ltd	86 424 144	86 583 281	159 137	-	-	86 424 144	86 583 281	159 137
BU 13 Aust Pty Ltd	49 439 674	49 277 487	-162 187	-	-	49 439 674	49 277 487	-162 187
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	324 125	291 731	-32 394	-80	32 314	324 045	324 045	-
Eni JPDA 03-13 Ltd	51 879 209	51 879 209	-	-	-	51 879 209	51 879 209	-
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	383 099	383 099	-	-	-	383 099	383 099	-
Eni JPDA 11-106 B.V	81 995	150 159	68 164	-	-68 164	81 995	81 995	-
Eni Timor Leste S.P.A	163 986	163 986	-	-	-	163 986	163 986	-
Inpex Sahul Ltd	74 896 910	74 896 910	-	-	-	74 896 910	74 896 910	-
Inpex Timor Sea Ltd	11 611	11 611	-	-	-	11 611	11 611	-
Santos NA Emet Pty Ltd	3 631 967	3 648 395	16 428	-	-16 427	3 631 967	3 631 968	1
Santos NA (19-12) Pty Ltd	76 294 324	78 044 323	1 749 999	-	-1 750 000	76 294 324	76 294 323	-1
Santos NA (19-13) Pty Ltd	22 804 568	22 804 569	1	-	-	22 804 568	22 804 569	1
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	33 409 477	33 409 478	1	-	-	33 409 477	33 409 478	1
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	29 964 235	29 964 236	1	-	-	29 964 235	29 964 236	1
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	248 222 900	247 547 241	-675 659	-	675 465	248 222 900	248 222 706	-194
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	108 016	33 138	-74 878	200	75 078	108 216	108 216	-
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	25 956	25 680	-276	-	-	25 956	25 680	-276
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	188	188	-	-	-	188	188	-
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	104	1 249	1 145	-	-	104	1 249	1 145
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	8 539	5 938	-2 601	-	-	8 539	5 938	-2 601
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	104	-	-104	-	-	104	-	-104
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	104	1 249	1 145	-	-	104	1 249	1 145
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	176 810	193 518	16 708	-	-	176 810	193 518	16 708
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	9 629	19 619	9 990	-	-	9 629	19 619	9 990
Timor Resources Pty Ltd	473 886	473 886	-	-	-	473 886	473 886	-
Tokyo Timor Sea Resources	44 087 602	35 614 017	-8 473 585	-8 473 585	-	35 614 017	35 614 017	-
Woodside Energy Pty Ltd	349 940	30 120	-319 820	-	320 000	349 940	350 120	180
Totál	723 173 102	715 454 317	-7 718 785	-8 473 465	-731 734	714 699 637	714 722 583	22 946

8.2.6 Kompañia Estrativa – Diferensa la rekonsilia

Bazeia ba rezultadu diferensa la rekonsilia aproximadamente USD 22,946 montante konsidera razauun duni desde virtualmente 0,003% hosi total reseita rekonsilia.

Entidade	Diferensa La rekonsilia (USD)
BU 12 Aust Pty Ltd	159 137
BU 13 Aust Pty Ltd	-162 187
Santos NA Emet Pty Ltd	1
Santos NA (19-12) Pty Ltd	-1
Santos NA (19-13) Pty Ltd	1
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	1
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	1
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	-194
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	-276
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	1 145
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	-2 601
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	-104
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	1 145
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	16 708
TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	9 990
Woodside Energy Pty Ltd	180
Totál	22 946

Grafiku iha kraik hatudu rezultadu no de faktu besik 100% pagamentu hosi operador rekonsilia.



Rekonsiliaun Impostu no pagamentu seluk

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.1 Pagamentu hosi Sub kontrator Oleo & Gas iha eskopu – Relata hosi Governu

Hosi 29 sub kontrator montante selu impostu ba DNRPM, ami identifika entidade 16 ne'ebé halao pagamentu (ba fluxo reseita) ás liu limita ba entidade governu iha eskopu.

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

Entidade	Timor-Leste IR Traballadór Rezidénsia no Timor-Leste IR Traballadór Naun-Rezidénsia	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor- Leste Naun Impostu Retensaun PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	Totál relata hosi Governu
Konnekto Unipessoal Lda	134 999	-	-	-	134 999
Brunel Energy Pty Ltd	123 194	-	-	8 576	131 771
Caltech Unipessoal Lda	896 168	27 392	-	114 016	1 037 576
Cameron Services International Pty Ltd	7 778	-	-	560 852	568 629
Cape Australia Onshore Pty Ltd	286 795	-	-	-	286 795
Clough Amec Pty Ltd	1 128 387	183 086	-	323 883	1 635 355
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	102 230	-	-	-	102 230
MMA Offshore Vessel Operation Pty	262 545	-	-	-	262 545
Noble Services International Limited	608 794	292 119	-	-	900 912
Noble Contracting II GMBH	45 016	124 277	-	-	169 293
Rigforce Pty Ltd	483 732	567 374	-	-	1 051 106
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	343 394	32 327	-	-	375 721
Schlumberger Australia P/L	70 003	4 537	-	110 576	185 115
SGS AUSTRALIA PTY LTD	137 443	-	-	63 313	200 756
Sodexo Timor Unip Lda	194 932	96 110	-	135 284	426 326
Oceaneering Aust Pty Ltd	108 174	-	-	-	108 174
Totál	4 933 582	1 327 222	-	1 316 500	7 577 303

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.2 Sub kontrator – Ajustamentu hosi Governu

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

Entidade	Timor-Leste IR Traballadór Rezidénsia no Timor-Leste IR Traballadór Naun- Rezidénsia	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor-Leste Naun- Impostu Retensaun PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Impostu Retensaun kona-ba Servis	Totál	Nota
SGS AUSTRALIA PTY LTD	6 397	-	-	10 005	-	-	16 402	1)
Rigforce Pty Ltd	567 374	-	-	- 567 374	-	-	-	2)
Totál	6 397	-	-	10 004	-	-	16 402	

1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi governu ba SGS AUSTRALIA PTY LTD

Ajustamentu ne'e koresponde ba pagamentu Rendimentu Impostu Kooperativa ne'ebé governu relata hanesan Santos NA Emet Pty Ltd {inklui taxa bankaria (bank charges) USD 25.00}.

2) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi governu ba Rigforce Pty Ltd

Ajustamentu ne'e koresponde ba inkoretu klasifikasaun kada impostu.

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.3 Pagamentu hosi sub kontrator Oleo & Gás iha eskopu – Relata kada entidade

Detalladu kada kompañia montante reseita impostu relata hosi sub kontrator representa hanesan tuir mai ne'e:

Entidade	Timor-Leste IR Trabalhador Rezidência no Timor-Leste IR Trabalhador Naun- Rezidência	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor- Leste Naun-Impostu Retensaun PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	Totál relata hosi Governu
Konnekto Unipessoal Lda	-	-	-	-	-
Brunel Energy Pty Ltd	123 194	-	-	8 576	131 771
Caltech Unipessoal Lda	852 485	27 905	-	69 040	949 430
Cameron Services International Pty Ltd	-	-	-	-	-
Cape Australia Onshore Pty Ltd	286 705	-	-	-	286 705
Clough Amec Pty Ltd	-	-	-	-	-
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	-	-	-	-	-
MMA Offshore Vessel Operation Pty	-	-	-	-	-
Noble Services International Limited	-	-	-	-	-
Noble Contracting II GMBH	-	-	-	-	-
Rigforce Pty Ltd	1 047 826	1 237	-	-	1 049 063
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	336 634	39 086	-	-	375 719
Schlumberger Australia P/L	-	-	-	-	-
SGS AUSTRALIA PTY LTD	147 448	-	-	69 710	217 158
Sodexo Timor Unip Lda	-	-	-	-	-
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	-	-	-	-
Totál	2 794 292	68 228	-	147 327	3 009 846

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.4 Sub kontrator – Ajustamentu hosi Entidade

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

Entidade	Timor-Leste IR Traballadór Rezidénsia no Timor-Leste IR Traballadór Naun-Rezidénsia	Timor-Leste Impostu Retensaun PE no Timor- Leste Naun-Impostu Retensaun PE	VAI – ADPK	Rendimentu Impostu Kooperativa	IAL	Totál	Nota
Caltech Unipessoal Lda	44 306	-	-	43 649	-	87 955	1)
Totál	44 306	-	-	43 649	-	87 955	

1) Ajustamentu kona-ba montante relata hosi Caltech Unipessoal Lda

Ajustamentu ne'e koresponde ba pagamentu USD 44,305.94 iha Novembru 2020 {inklui Taxa bankarai (bank charges) \$25.00} ne'ebé halao iha 16 Fevereiru 2021. Montante USD 43,649 relasiona ba RIK ba tinan 2020 ne'ebé selu iha 2021. Montante ne'e entidade la relata.

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.5 Sub kontrator – Rezultadu Rekonsiliaun

Ajustamentu ba diferensa identifika iha formatu submete mai, ami kalkula rezultadu totál ne'ebé fó sai (post) iha rekonsiliaun. Tuir mai nota ona diferensa final entre montante selu hosi sub kontrator oleo & gás no montante simu hosi entidade Governu.

Entidade	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Rezultadu Pedido Inisiu	Ajustamentu hosi Entidade	Ajustamentu hosi Governu	Relata hosi Entidade	Relata hosi Governu	Diferensa la Rekonsilia
Konnekto Unipessoal Lda	-	134 999	134 999	-	-	-	134 999	134 999
Brunel Energy Pty Ltd	131 771	131 771	-	-	-	131 771	131 771	-
Caltech Unipessoal Lda	949 430	1 037 576	88 147	87 955	-	1 037 385	1 037 576	192
Cameron Services International Pty Ltd	-	568 629	568 629	-	-	-	568 629	568 629
Cape Australia Onshore Pty Ltd	286 705	286 795	90	-	-	286 705	286 795	90
Clough Amec Pty Ltd	-	1 635 355	1 635 355	-	-	-	1 635 355	1 635 355
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	-	102 230	102 230	-	-	-	102 230	102 230
MMA Offshore Vessel Operation Pty	-	262 545	262 545	-	-	-	262 545	262 545
Noble Services International Limited	-	900 912	900 912	-	-	-	900 912	900 912
Noble Contracting II GMBH	-	169 293	169 293	-	-	-	169 293	169 293
Rigforce Pty Ltd	1 049 063	1 051 106	2 043	-	-	1 049 063	1 051 106	2 043
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	375 719	375 721	2	-	-	375 719	375 721	2
Schlumberger Australia P/L	-	185 115	185 115	-	-	-	185 115	185 115
SGS AUSTRALIA PTY LTD	217 158	200 756	-16 402	-	16 402	217 158	217 158	-
Sodexo Timor Unip Lda	-	426 326	426 326	-	-	-	426 326	426 326
Oceaneering Aust Pty Ltd	-	108 174	108 174	-	-	-	108 174	108 174
Totál	3 009 846	7 577 303	4 567 457	87 955	16 402	3 097 801	7 593 705	4 495 904

Importante atu nota katak montante totál deferensa la rekonsilia inklu sub kontrator ne'e la responde ba pedido sira. Informasaun detalladu, refere ba seksaun 8.4.6.

8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

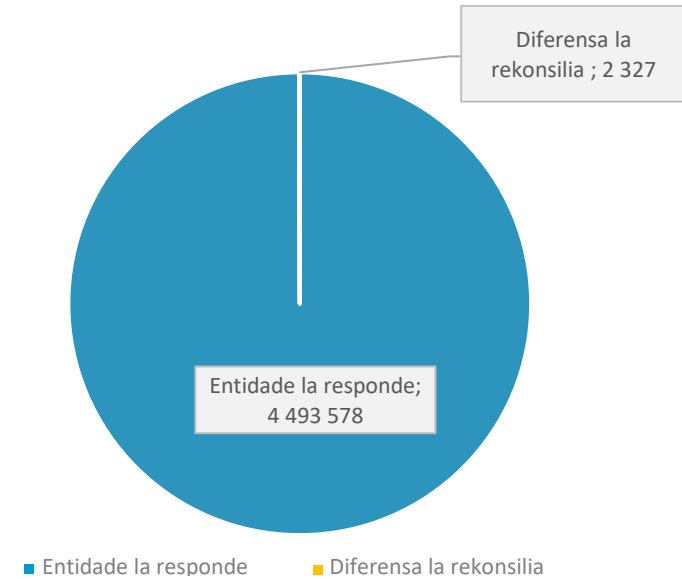
8.3.6 Sub kontrator– Diferensa La Rekonsilia

Montante total diferensa inisiu representa hanesan tuir mai ne'e :

Dekrisaun	Montante iha US\$	% Montate Final relata hosi Governu
Montante total inisiu relata hosi Governu	7 577 303	100%
Ajustamentu hosi Entidade Governu	16 402	0%
Montante impostu final relata hosi Governu	7 593 705	
Montante total relata inisiu hosi sub kontrator	3 009 846	40%
Ajustamentu hosi entidade	87 955	1%
Montante Impostu final hosi sub kontrator	3 097 801	
Entidade la responde	4 493 578	59%
Montante la conciliar	2 327	0%

Diferensa sira ne'e Maiuria esplika ona ho montante relaciona ba entidade ne'ebé la responde ba formatu sira ne'e, ho total USD 4,493,578. Montante ne'e la valida desde ami la obtain responde hosi entidade respetiva sira.

Montante total la conciliar bazeia ba responde stakeholder restante (residual) USD 2,327.



8.3 Rezultadu Jerál Rekonsiliaun Pagamentu– Sub kontrator

8.3.6 Sub kontrator – Diferensa la Rekonsilia

Bazeia ba rezultadu, diferensa la rekonsilia aproximadamente USD 4 495 904 (konsidera entidade ne'ebé la relata).

Kompañia Sub kontrator	Relata hosi Governu	Relata hosi Entidade	Rezultadu depois Rekonsiliaun
Diferensa La Rekonsilia			
Brunel Energy Pty Ltd	131 771	131 771	-
Caltech Unipessoal Lda	1 037 576	1 037 385	192
Cape Australia Onshore Pty Ltd	286 795	286 705	90
Rigforce Pty Ltd	1 051 106	1 049 063	-2 043
Santos NA Timor Leste Pty Ltd	375 721	375 719	-2
SGS AUSTRALIA PTY LTD	217 158	217 158	-
Totál diferensa la rekonsilia			- 2 327

Nota: durante 2021 periodu rekonsiliaun reseita, sub kontrator foun balun selesiona iha eskopu. Ho aumenta sira ne'e mak kestaun la espeta atu estabele kontaktu ho entidade foun sira ne'e.

Administradór Independente no Sekretariadu TL-EITI husu ona rejistrasaun informasaun hosi Ministériu Finansas relasiona ba sub kontrator sira ne'e. dadus ne'e sirkula entre kontrator sira ne'ebé eziste atu halibur nesesáriu kontaktu detalladu. Banhira kontaktu sira ne'e estabelese ona, formatu sira ne'e subsekuentemente desimina ba entidade hodi rekolla dadus nesesáriu.

Maibe, kontinua esforsu hodi halao komunikasaun diak no facilita informasaun provizaun, entidade la fornese pedido dadus ne'ebé tuir nia tempo. Iha prezente, inisiativa halao duni hodi kobabora ho entidade sira ne'e besik liu tan hodi asegura provizaun lais ba dadus esensial sira, hodi nune'e bele prevene fó sai relatóriu hosi recorer iha futuru.

Kompañia Sub kontrator	Relata hosi Governu	Relata hosi Entidade	Rezultadu depois rekonsiliaun
La Relata			
Konnekto Unipessoal Lda	134 999	-	134 999
Cameron Services International Pty Ltd	568 629	-	568 629
Clough Amec Pty Ltd	1 635 355	-	1 635 355
Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda	102 230	-	102 230
MMA Offshore Vessel Operation Pty	262 545	-	262 545
Noble Services International Limited	900 912	-	900 912
Noble Contracting II GMBH	169 293	-	169 293
Schlumberger Australia P/L	185 115	-	185 115
Sodexo Timor Unip Lda	426 326	-	426 326
Oceaneering Aust Pty Ltd	108 174	-	108 174
Totál la relata			4 493 578
Montante totál la rekonsilia no la relata			4 495 904

Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk

8.4 Sumáriu rezultadu rekonsiliaun

Gráfiku tuir mai ne'e hafahe rezultadu rekonsiliaun impostu no naun-impostu ba kontrator no sub kontrator.

Montante totál rekonsiliasun USD 717,797,438 ba rua ne'e hotu reseita impostu no naun impostu kompostu USD 714,699,637 hosi kontrator USD 3,097,801 hosi sub kontrator.

La rekonsilia montante USD 5,273 ne'e konta ona hosi USD 22,946 hosi kontrator no USD 2,327 sub kontrator.

Entidade ne'ebé falla hodi relata kontribui ho soma hamutuk USD 4,493,578, abrangente (encompasses) ba parte rua hotu kontrator no sub kontrator. Entidade ne'ebé la iha eskopu laran valór totál USD 521,826.

Montante Totál	Montante iha USD	%
Kontrator – reseita rekonsilia	714 699 637	99%
Kontrator – reseita la rekonsilia	22 946	0%
Kontrator – Entidade la responde	-	0%
Sub kontrator – reseita la rekonsilia	3 097 801	0%
Sub kontrator – reseita la rekonsilia	2 327	0%
Sub kontrator – Entidade la responde	4 493 578	1%
Sub kontrator – Entidade laiha eskopu	521 826	0%
TOTÁL	722 838 115	100%

Gráfiku iha kraik representa montante totál konsidera kontrator no sub kontrator



Rekonsiliasaun Impostu no Pagamentu sira seluk

8.5 Taxa kadoras

estatementu Fundu Petróleu inklui tipu resibu seluk ba tinan fiskál remata 31 Dezembru 2021:

Montante totál ba resibu seluk relata hosi FP	Montante iha USD
Kustu (fee) Dezenvolvimentu Servis	914 550
Taxa kadoras	5 811 200
Ajustamentu resibu pago impostu tuir artigo. 6.1 (e)	2 497 474
Totál	9 223 224

Iha 2021 Taxa kadoras USD 5,811,200 transfere ba Fundu Petróleu Banco Central de Timor Leste (BCTL). Pagamentu sira ne'e halao ona iha Setembru 2021. Ami obtain ona formatu hosi BCTL ne'ebé konfirma montante ne'e.

Alende ne'e, tuir resibu divulga hosi fundu Petróleu durante tinan 2021, BCTL simu 914,550 USD iha kustu (fee) Dezenvolvimentu no seluk tan USD 2,497,474 ba variasaun resibu sira seluk nian. Montante ne'e subsekuentemente transfere ba fundu petróleu.

Hatuir ba figura detalladu fornese hosi BCTL, montante ne'e relasiona ba kustu (fees) inklui iha formatu ANPM. Durante prosesu rekonsiliasaun, montante ne'e toma nota ona enkuantu rezolve diskripánsia ho responde hosi entidade relasiona ba reseita naun impostu.

Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk

8.6 Pagamentu iha setór mineiru

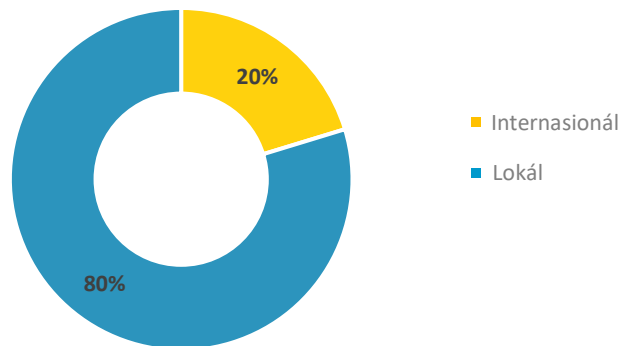
Ami kontaktu ANPM atu komprende montante kompañia ne'ebé mak nia pagamentu limita (threshold) (USD 100,000) iha 2021, sumariza iha tabela tuir mai ne'e.

Naran Proponente	Montante Totál selu (USD \$)
China HarbourTimor Lda.	1 031 704,19
CBMI Construction Co., & Chongqing Road Engineering (Group) Co., Lda.	541 755,20
Hoven II Unip., Lda.	133 038,78

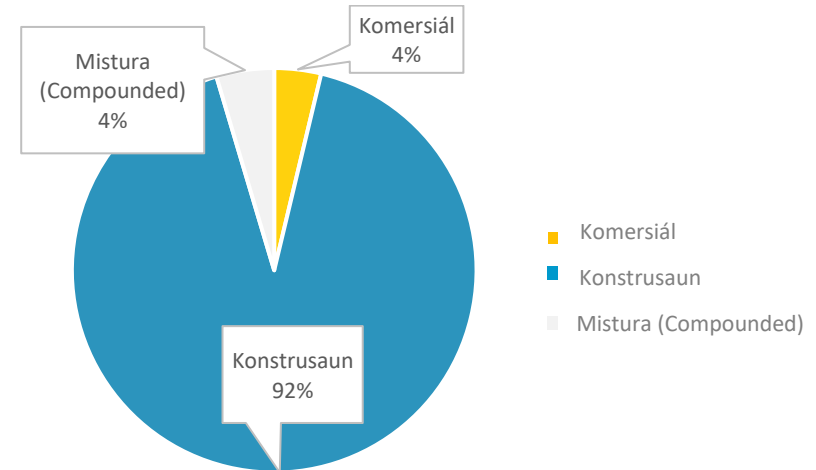
Ami mos obtein detalladu ba pagamentu simu hosi entidade governu iha 2021 (favór haree iha aneksu C).

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. Alende ne'e, haktuir informasaun ne'ebé fornese hosi ANPM em relasaun pagamentu iha setór minerais, orijinal mak 80% (USD 1 573 459,39) Internasionál no 20% (USD 400 417,87) Lokál.

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

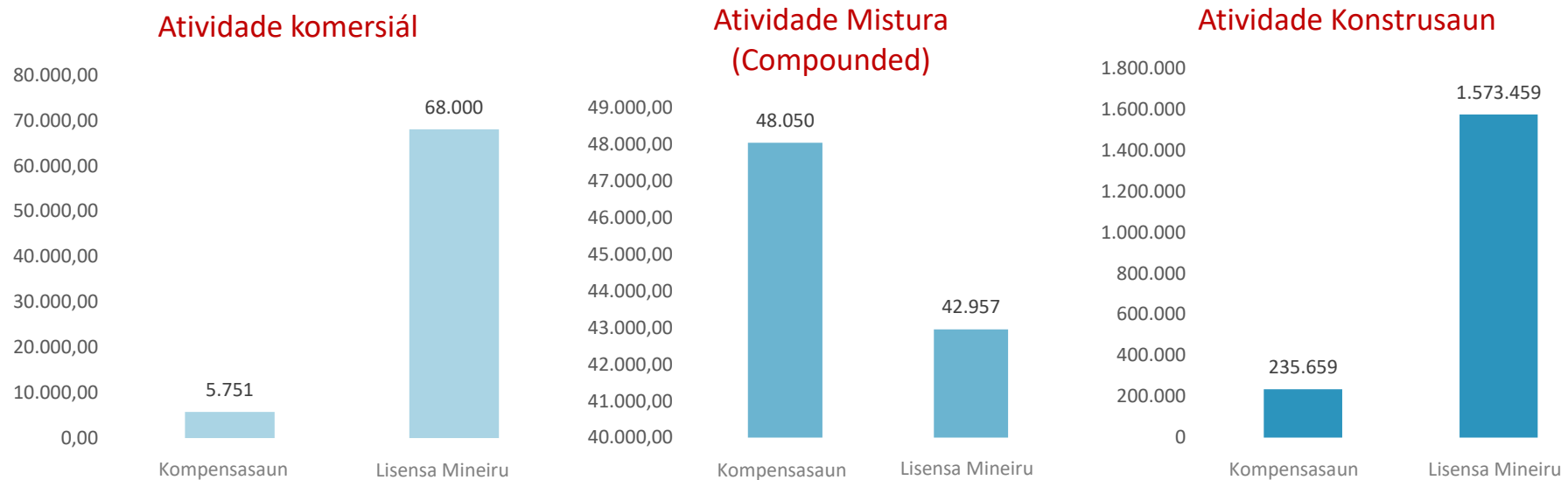


Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk

8.6 Pagamentu iha setór mineiru

Relasiona tipu pagamentu, iha ne'eba pagamentu lisensa mineiru (inklui kustu mineiru no lisensa) no pagamentu kompensasaun (inklui kustu selu ba atividade la autoriza). Iha ne'eba mos iha kustu superficie anuál, relasiona ba atividade esplorasau

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



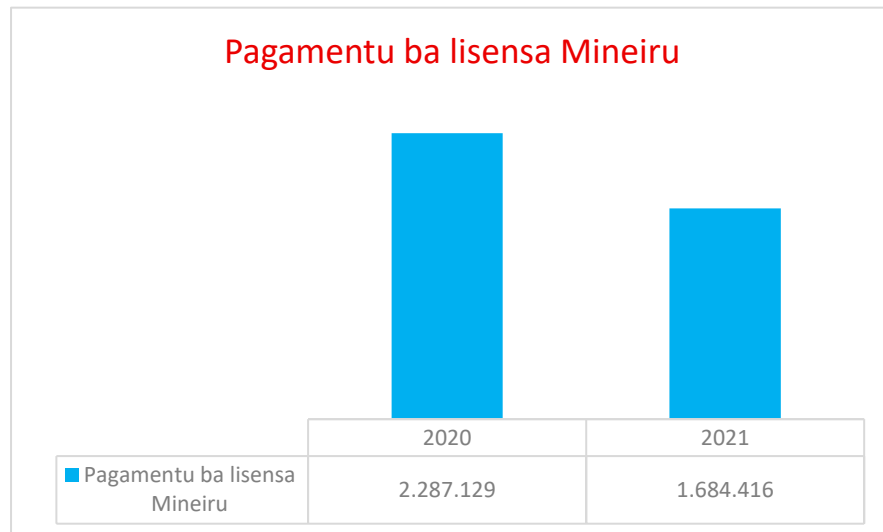
Lisensa mineiru konstitui 85% hosi pagamentu total, iha montante USD 1,684,416.49, maibe kompensasaun kontribui ho 15% hosi pagamentu total (USD 289,460.77).

Rekonsiliaun Impostu no Pagamentu sira seluk

8.6 Pagamentu iha setór mineiru

Kompara ba 2020, pagamentu lisensa minerais esperiênsia deklinu USD 602,713.

Importante hodi komprende katak pagamentu sira ne'e kompostu hosi kustu (fee) prinsipál rua. Ida da1 ne'e pagamentu kustu mineiru ne'ebé mandatu tuir artigu 8 DM Nu. 64/2016, data 16 Novembru. Da2 nian pagamentu kustu (fee) lisensa estipula tuir artigu 7 hosi dekretu ne'ebé hanesan.

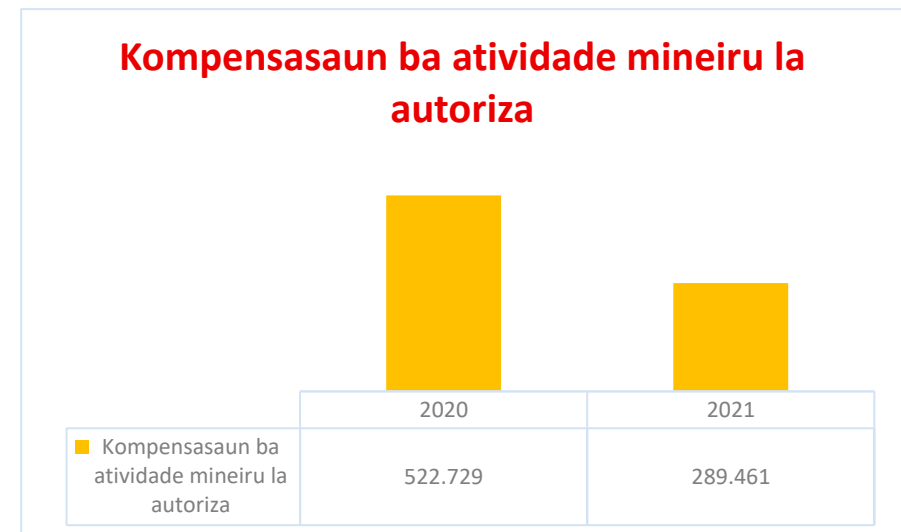



Relasiona ba lisensa mineiru, iha entidade rua ne'ebé selu kustu (fees) ás liu USD0 100,000, maibe sira ne'e relasiona ba atividade konstrusaun.

Pagamentu kompensasaun ba atividade mineiru la autoriza hanesan mandatu tuir artigu 42.2 hosi Diploma Ministeriál Nu. 64/2016, 16 Novembru, la komesa to'ó 2017.

Iha 2020, soma totál ba pagamentu sira ne'e alkansa USD 522,729. Ne'e inklui kontribuisaun liu USD 100,000 hosi entidade rua envolve iha atividade relasiona konstrusaun nian.

Iha 2021 montante totál deklinu USD 289,461. Inklui entidade tolu ás liu USD 100,000, nia atividade sira mos relasiona ba konstrusaun.





Propriedade Benefisiária (PB) {Beneficial Ownership (BO)}

9

Haktuir ba rekizitu EITI 2.5 rekomenda ona katak informasaun sira ne'e asesivel ba públiku kona-ba Propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa ne'ebé tuir konkursu (bid), opera ou investe iha aset estrativa, inklui identifika sira nia Propriedade benefisiária no nível propriedade (ownership) no mos detalladu 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 divulga informasaun Propriedade benefisiária. Ba relatóriu tuir mai GMI konsidera relaciona ba extende pedido ba informasaun PB sub kontrator no extende ba pedido PEP hosi stakeholder sira.

9. Propriedade Benefisiária

9.1 Política Governu no Enkuadramentu Legál

Tuir rekizitu 2.5, Timor-Leste rekere (required) hodi divulga propriedade Benefisiária ba kompañia hotu ne'ebé hetan ona (holding) lisensa ou aplika lisensa estrativa. Tuir mai tenke bele identifika sei mak nain (owns) ou kontrola kompañia opera iha nasaun indústrija estrativa, hodi ajuda prevee pratika inpropriu no korupsaun iha jestaun rekursu estrativa no monitoriza nain ba kompañia no/ou kontrola politically exposed persons (PEP).

Relasiona Timor-Leste's risku korupsaun, ida ne'e vale duni hodi mensiona katak Timor-Leste membru ba Grupu Asia/Pasifiku ba Brankamentu Kapital (ABK) desde Julu 2008. Objektivu hosi ABK hodi asegura katak membru individuál implementa efetivu liu tan estandarte internasionál kontra brankamentu kapital, terorista finansia no proliferasaun financeiru relasiona ba.

Evaluasaun ikus ba Timor-Leste ne'ebé halao hosi ABK iha 2012. Subsekuentemente relatóriu evaluasaun, tau label hanesan "Mutual Evaluation Reports – Redonda da2 (2005-2012)", realiza iha Julu²⁹.

7 Outubru 2016, Governu Timor-Leste hafahe dokumentu ba públiku ne'ebé inklui sira nia evaluasaun nasional da1 ba risku brankamentu kapital, no terorista financeiru. Ne'e mos apresenta iha 2016-2020 Planu Estratejia Nasionál hodi kontra brankamentu kapital no terorista financeiru. Planu ne'e kompostu hosi objektivu stratejia 10, kompleta ho tempo ba asaun no entidade responsavel hodi implementa, maske nune'e fasilita sidadeun hodi analiza sasukat governu nian hodi evalua ezersisiu ne'e hamutuk.

Objektivu stratejia 10 ne'e mak :

- Dezenvolve no implementa mais forte liu tan brankamentu kapital /kontra (AML/CFT) enkuadramentu politika nasional;
- Hetan (Gaining) komprensaun komprensivu brankamentu kapital no risku terorista financeiru iha nasaun refere.
- Alina enkuadramentu legál ho kontra brankamentu kapital no terorista financeiru ho estandarte internasionál nian.
- Eleva kapasidade Ezekusaun lei (law enforcement), persejisaun, no Autoridade Judisiariu atu melhora investigasaun, persejisaun, no konviksaun brankamentu kapital no relasiona krime sira;
- Harii entidade supervizaun kapasidade hodi mantein setór financeiru no DNFBPs' kumpri ho sasukat prevensaun brankamentu kapital no terorista financeiru;
- Haforsa implementasaun brankamentu kapital/kontra terorista financeiru sasukat prevensaun hosi Instituisaun financeiru no Designated Non-Financial Businesses and Professions (DNFBPs);
- Iha abilidade UFI hodi halibur, analiza no desimina relatóriu tranzaksaun suspisiu no tranzaksaun fundu (currency) hodi investiga diak liu tan ba brankamentu kapital no terorista financeiru;
- Reforsa (Boosting) transparénsia kona-ba propriedade benefisiária entidade legál dentro jurizdisaun;
- Melhora kooperasaun iha nivel nasional no internasionál entre competente autoridade hodi kombate brankamentu kapital no terorista financeiru;
- Aumenta publiku nia konsensia hodi kontra brankamentu kapital no terorista financeiru.

Objektivu stratejia sira ne'e kordena hosi komisaun nasional ba implementasaun hodi sasukat ba kombate brankamentu kapital no terorista financeiru (no mos hatene hanesan komisaun nasional ba

²⁹ Fonte: [Timor Leste \(fatf-gafi.org\)](http://fatf-gafi.org)

kombate brankamentu kapitál ou (sigla iha portugues CNCBC), ne'ebé simu nia aprovasaun hosi konsellu Ministru. Programa komisaun ne'e nian mak atu implementa rekomendasaun no pratika diak hanesan hatur ona hosi FATF, conjunto ho responsavel intergovernmental ba estandarte internasionál hodi prevene no kombate brankamentu kapitál, terorista finanseiru no proliferasaun arma ba destrusaun massa. CNCBC mos sei lori Timor-Leste's partisipa iha grupu Asia/Pacific kona-ba brankamentu kapitál³⁰.

Relasiona Timor-Leste's pozisaun iha Corruption Perceptions Index, haree katak kontinua iha melhoramentu desde 2012, bainhira nasaun obtain score da1 hosi 33. Iha tinan 3 kotuk, progresu sira ne'e observa³¹ hanesan tuir mai ne'e:

- Iha 2020, Timor-Leste obtain score hosi 40/100 no sae ba rankings to'o koloka fatin iha 86/180;
- Iha 2021, Timor-Leste obtain score hosi 41/100 no sae ba rankings to'o koloka fatin iha 82/180;
- Iha 2022, Timor-Leste obtain score hosi 42/100 no sae ba rankings to'o koloka fatin 77/180.

Nota ona katak kada nasaun score kombina pelumenus uza fonte dados 3 hosi 13 diferenca survey korupsaun no evalusaun. Fonte dados sira ne'e rekolla hosi reputasaun instituisaun ne'ebé variavel, inklu Banku Mundial no Forum Ekonomia Mundial.

Dados mensiona iha leten hatudu tendénsia pozitivu iha nasaun ne'e no progresivu iha implementasaun rekomendasaun no pratika diak ne'ebé fó sai hosi FATF.

Evalusaun tuir mai Timor-Leste planeadu (slated) ba aprovasaun iha grupu Asia/Pacific kona-ba brankamentu kapitál iha enkontru anuál 2024. Nune'e mos ba iha 2023, Timor-Leste faz parte iha atividade simulasaun ou sesaun

³⁰ Fonte: [Government publishes national evaluation on money laundering "Government of Timor-Leste"](#)

³¹ Fonte: [2021 Corruption Perceptions Index - Explore... - Transparency.org](#)

simulasaun ida hodi prepara ba on-site evaluation hosi grupu Asia/Pacific kona-ba brankamentu kapitál³².

Presiza nota duni katak Maioria kestaun obstaklu ida mak kona-ba identifika propreidade benefisiária iha Timor-Leste, no mos iha nasaun seluk ne'ebé introdus ona sistema ida ne'e nian, ne'e kona-ba dados ne'ebé konfiabilidade no possibilidade verifika sira. Au mesmo tempo, iha Timor-Leste, Maioria operador sira ne'ebé iha eskopu (servisu iha área AKDP no AETL) subsidiáriu hosi lista kompañia públiku iha Stock Exchange, ho nune'e bele permite supervizaun públiku.

Prosesu rejistrasaun kompañia iha Timor-Leste apresenta panorama kompleksu, maske nune'e ida ne'ebé mak iha prosesu promete transformasaun. Kriasaun foun "one-stop-shop," SERVIÇO DE REGISTO E VERIFICAÇÃO EMPRESARIAL (SERVE), assume ona responsabilidade hodi rejista negosius hotu, hahu hosi komersiante individuál to'o cooperativa sira bo'ot ne'e.

SERVE hanesan Institutisaun Públiku estabelese iha 22 March 2017, hosi Dekretu 7/2017 ho intensaun atu reforsa pratika rejistrasaun komersiu, autonomia finanseiru, administrativamente, no patrimoniál no supervizona hosi ofisial governu aponta ho responsabilidade relaciona ba desenvolvimentu ekonomia. Responsabilidade portofoliu unidade inklui simu no ezamina nesesáriu dokumentu rejistrasaun, facilita prosesu hodi obtain lisensa ba atividade ekonomia no jere rejistu komersiál no baze de dados lisensa nian.

Maibe, iha lakuna signifikante eziste hela, rejistrasaun kompañia atuál ne'e la obriga (impose) atu divulga detalladu kompañia nia propriedade benefisiária iha momento sira nia formasaun. Lapsu ne'e laos deit atu halo naun transparénsia maibe mos loke dalan ba uza ilisitiu hosi kompañia, hanesan ba brankamentu kapitál.

Iha sumáriu, Timor-Leste hatudu avansu signifikante iha prosesu

³² Fonte: [Executive Director of SERVE, I.P. present on the mock session of money laundering – SERVE, I.P.](#)

Fonte: [SERVE, I.P. participates on the program for "Money Laundering" – SERVE, I.P.](#)

registrasaun kompañia linha de fluxo (streamlining), so falta mak mekanizmu ba dokumentasaun no divulgasaun informasaun PB mak sei sai kestaun kona-ba transparénsia kooperativa. Ne'e hatudu katak nesesidade urjente hodi melhora enkudramentu ne'ebé eziste ona hodi melhora transparénsia no estabelese registrasaun informasaun legál ou PB

Atuál, responsabilidade ba koleasaun no verifikasaun ba informasaun PB ne'e iha hela kompañia estrativa no IA iha dadus sira ne'e.

Progresu hodi divulgasaun Propriedade Benefisiária

Marsu 2017, Grupu Multisetorial Interesada (GMI) Publika mapamentu propriedade benefisiária, ne'ebé dokumentu atividade no asaun ba divulgasaun PB completamente hosi kompañia estrativa iha nasaun ne'e nian.

Outubru 2019, EY Portugal produs esbosu estudu feabilidade kona-ba Propriedade Benefisiária ho rekomendasaun relasiona ho aplikasaun PB iha Timor-Leste. Relatóriu ne'e finaliza iha Jullu 2020.

2020, entidade ne'ebé tuir rekomendasaun hosi AI. Iha sorin seluk, GMI fahe formatu ho Internasionál EITI no garante hodi halibur informasaun nesesáriu hodi kumpri Standard EITI. Definisaun PB no PEP aprova ona hosi GMI no divulga ona formatu ne'ebé manda ona ba entidade iha eskopu iha relatóriu TL-EITI tinan 2021.

maibe, durante validasaun Timor-Leste nian, Sekretariadu Internasionál evalua rekizitu 2.5 kumpri parte balun deit (partly met)³³. Konsellu EITI afirma katak Timor-Leste hatudu iha progresu iha estabele enkuadramentu ba koleasaun, maske la divulga dadus propriedade benefisiária. Lakuna sira ne'e divulga ona parte balun responde liu hosi relatóriu TL-EITI. Maske nune'e, konsellu EITI afirma katak divulgasaun hosi kompañia ne'ebé husu (requested) ba dadus PB parte balun deit. Konsellu EITI konklui katak GMI

sidauk evalua konfiabilidade ou komprensivu hosi divulgasaun PB.

Tuir mai Sekretariadu Internasionál rekomenda, dezenvolve no ezejuta planu hodi efektivu liu responde rekizitu 2.5. planu ne'e ho objetivu hodi melhora transparénsia propreidade benefisiária dentro setór mineiru, ne'ebé nia pezu ekonomia kontinua aumenta.

AI Foku ba espanda nia eskopu ba divulgasaun informasaun hodi inklui sub-kontrator, ho nune'e melhoramentu efetividade hosi divulgasaun PB. Solisita ativa detalladu informasaun hodi sub-kontrator no asegura nia akuradu, ami haforsa (amplified) ho susesu relata dadus iha eskopu.

Hanesan parte estratejia hodi impulsionar (boost) qualidade no reliability koleasaun dadus PB, AI konduzir liu hosi evaluasaun ba divulgasaun propriedade benefisiária hosi kompañia hotu ne'ebé agora dadauk hetan lisensa oleo no gás nian.

Ikus liu, ba koleasaun informasaun propreidade benefisiária kompletu iha relatóriu TL-EITI 2021, ami inklu tabela ho detalladu kona-ba número total kontrator no sub-kontrator sira ne'ebé mak submete ona sira nia dadus PB. Komprensivu ne'e aprosima hodi responde rekizitu 2.5 iha melhoramentu transparénsia no akontabilidade signifikante, ne'ebé guia hosi Sekretariadu Internasionál.

Maske nune'e, iha sasatan signifikante hodi kompleta implementa rekizitu 2.5 ne'e menus hosi registrasaun kooperativa ne'ebé gravasaun nain lolos ba benefisiária (Ultimate Beneficial Owners) hosi entidade koperativa hotu. Atu progresu iniciativa ne'e, Grupu Multisetorial interesada (GMI) enkorajen atu tau orariu ba enkontru hodi diskute klean tan sujeitu ne'e. envolve hosi entidade importante Banku Sentral, Unidade Informasaun Finanseiru, no SERVE ne'e esensial duni, sira mak pivotal poténsial stakeholder iha kestaun ne'e nian.

³³ Fonte: [Timor-Leste 2022 Validation Report](#)

Naran Kompañia	Nain lolos ba benefisiária (Ultimate Beneficial Owner)	Nota	Links
Eni JPDA 03-13 Ltd Eni JPDA 06-105 Pty Ltd Eni JPDA 11-106 B.V Eni Timor Leste S.P.A	Eni S.p.A.	Eni lista iha fatin rua hotu New York Stock Exchange (NYSE) no FTSE MIB of the Milan Stock Exchange.	Fonte: Source: Eni shares (www.eni.com)
Santos NA Emet Pty Ltd Santos NA Timor Leste Pty Ltd Santos NA (19-12) Pty Ltd Santos NA (19-13) Pty Ltd Santos NA Timor Sea Pty Ltd Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	Santos Ltd	Santos mak kompañia natural gas Australian nian. Santos mak nain lolos (ultimate owner) hosi entidade hotu hahu hosi 28 Maiu 2020, antes ba data ne'e entidade hotu espeta ba Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd nain mak hosi ConocoPhillips. Santos Ltd lista ona iha Australian Securities Exchange (ASX); no hosi 13 Dezembru 2021 Santos Ltd mos lista ona iha PNG National Stock Exchange (PNGX) – haree lista desizaun: https://www.pngx.com.pg/pngx-market-announcement-listing-application-decision/	Fonte: SHAREHOLDER INFORMATION (Santos.com) ; https://www.asx.com.au/markets/company/sto ; and PNGX https://www.pngx.com.pg/santos-limited/
Inpex Sahul Ltd Inpex Timor Sea Ltd	INPEX CORPORATION	INPEX CORPORATION holds 100% shares of INPEX Timor Sea, Ltd; INPEX CORPORATION holds 100% shares of INPEX Sahul, Ltd.	Fonte: Share Data (Inpex.co.jp)
Carnarvon Petroleum Ltd	Carnarvon Energy Ltd	Carnarvon mak kompañia públiku Australian lista ona iha Australian Stock Exchange.	Fonte: Investor Data (Carnarvon.com)
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19 TIMOR GAP Greater Sunrise RL TIMOR GAP Greater Sunrise RL2 TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20 TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda	TIMOR GAP, E.P.	Entidade Estadu nian.	Fonte: www.timorgap.com
Tokyo Timor Sea Resource Pty Ltd	Tokyo Gas Co. Ltd (33,33%). Tokyo Electric Power Company	Tokyo Gas Co. Ltd, Tokyo Electric Power Company Holdings Inc and Chubu Electric Power Co. Inc Kompañia sira ne'e lista iha Tokyo Stock Exchange.	Fonte: Stock and Bond Information (www.tokyo-gas.co.jp)

Naran Kompañia	Nain lolos ba benefisiária (Ultimate Beneficial Owner)	Nota	Links
	Holdings Inc (33,33%). Chubu Electric Power Co. Inc (33%)		
Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd	Woodside Petroleum Ltd	Woodside Petroleum (entidade) nain lolos hotu mak hosi Woodside Petroleum Ltd, ne'ebé mos ultimate holding company hosi grupu kompañia Woodside. Woodside Petroleum Ltd kompañia públiku Australian lista iha Australian Stock Exchange.	Fonte: Investors (www.woodside.com.au)
Brunel Energy Pty Ltd	Brunel International NV	Brunel Australia Holdings Pty Ltd (Brunel Australia Holdings nain lolos hosi Brunel Energy Holding BV no nain lolos ida ultimu hosi Brunel International NV).	Fonte: Source: Stock Information (www.brunelinternational.net)
SGS AUSTRALIA PTY LTD	SGS SA	SGS Australia subsidiáriu nain lolos hotu hosi ultimate parent company SGS SA, kompañia públiku lista Switzerland	Fonte: Investor Relations (www.sgs.com)
BU 12 Aust Pty Ltd BU 13 Aust Pty Ltd	SK Inc.	BU13 Australia Pty Ltd and BU12 Australia Pty Ltd rua ne'e hotu nain lolos hosi SK E&S Co., Ltd, kompañia South Korean. Kompañia ne'e rasik 90% hosi SK Inc., kompañia públiku iha Korean Exchange, no 10% hosi Investedor ekuidade privadu. 31 Dezembru 2021, ba rua ne'e hotu BU13 no BU12 nia share iha pagamentu ordinariu ida deit, direktamente hosi SK E&S Co., Ltd.	Fonte: www.sk-inc.com
Timor Resources Pty Ltd	BO 1: Lyndall Margaret Fuller (48%); BO 2: Suellen Osborne (40%)	PB nain ba entidade liu hosi entidade sira tuir mai ne'e: VICTORIA PARK INVESTMENTS (48%) NEPEAN RESOURCES (12%) Nepean Resources Australia Pty Ltd (40%)	Fonte: www.timorresources.com.au
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%)	Baron Oil Plc hetan nafatin 66,67% hosi SundaGas, iha interese nafatin 100% iha entidade.	Fonte: Share Information (baronoilplc.com)

Naran Kompañia	Nain lolos ba benefisiária (Ultimate Beneficial Owner)	Nota	Links
Rigforce Pty Ltd	BO 1: Alastrair Haldane (50%); BO 2: Conor O'Brien (50%) - country of residence Australia	Rigforce Pty Ltd ne'e subkontrator nain lolos hosi kompañia la lista kompañia nia naran mak INTERPEOPLE HOLDINGS PTY LTD (ABN 78 144 910 789)	-
Caltech Unipessoal Lda	BO 1: Sheilla Abilio Corte Real De Caldas (Nationality: Timor-Leste; Residencial: BIDAU LECIDERE, NAIN FETO, DILI, TIMORE LESTE) - 100% owner	Caltech Unipessoal Lda ne'e subkontrator nain lolos hosi kompañia la lista	-

Tabela iha kraik sumariza rezultadu hosi koleasaun dados ba propriedade benefisiária :

Informasaun kona-ba Propriedade Benefisiária		Númeru
Kompañia sira rekere hodi komunika informasaun kona-ba propriedade benefisiária	Númeru kompañia sira ne'ebé fornese ona informasaun komprensivu kona-ba Propriedade benefisiária	4
Kompañia ne'ebé la rekere hodi relata informasaun kona-ba propriedade benefisiária	Lista kompañia sira	20
	Grupu Empresa Estadu nian	8
Totál		32

Entre kompañia sira ne'e, 100% hosi kompañia sira ne'e divulga sira nia propriedade benefisiária ou kona-ba kompañia lista públiku ne'ebé sira mak hanesan subsidiáriu. Maibe 12,5% deit hosi subkontrator mak responde ba iha formatu ne'e.

Bazeia ba formatu ne'ebé submete hosi kontrator no sub kontrator, laiha PEPs mak identifika hosi entidade sira ne'e. em jerál, buat sira ne'e alina ho espetasaun hosi GMI.

Propriedade Benefisiária

9.2 Qualidade Dados

Ba 2021, entidade tuir rekomendasaun hosi AI. Iha sorin seluk, GMI husu informasaun liu tan ba entidade iha eskopu.

GMI hafahe formatu ho Internasionál EITI no garante hodi tau informasaun nesesáriu hodi kumpri EITI standards. Pedido ba informasaun hanesan tuir mai:

- Detalladu rekere hosi PB, ne'ebé inklu naran kompletu, Númeru identifikasaun, Impostu ID, data moris, nacionalidade, rezidénsia ou enderesu servisu ou meus kontaktu.
- Informasaun relasiona karik PB mak PEP (Political Exposed Person), membru familia ou asociadu besik.

Tabela tuir mai parte hosi formatu ne'ebé manda ba entidade iha eskopu ba relatóriu TL-EITI 2021:

Beneficial Owner number 1 or, in its absence a Top Manager	Description
Full name	
ID information	
Identification number	
Identification Type	
ID validity date	
Issuing entity of the ID	
Information about how ownership is held or control over the company is exercised	
Number of shares	
% of shares	
% of direct voting rights	
% of indirect voting rights	
Other	
Date when beneficial interest was acquired	
Date	
Means of contact	
General information	
Taxpayer identification number	
Date of birth	
Nationality as stated in the ID	
Country of permanent residence	
Country of fiscal domicile	
Residential or service address	
Public office position and role:	
Date when office was assumed:	
Date when office was left, if applicable:	

Political Exposed Person(s)	
Is the beneficial owner a Politically Exposed Person (PEP) ?	Yes / Not
Is the beneficial owner a family member of a PEP?	Yes / Not
If yes	
Name:	
Relationship:	
Date of birth:	
Place of birth:	
Nationality:	
Position that qualifies you as PEP:	

Is the beneficial owner a Person known to be close associate of a PEP ?	Yes / Not
If yes	
Name:	
Relationship:	
Date of birth:	
Place of birth:	
Nationality:	
Position that qualifies you as PEP:	

Propriedade Benefisiária

9.2 Qualidade Dados

Definisaun ba PB no PEP aprova ona hosi GMI no divulga iha formatu ne'ebe manda ba entidade sira iha eskopu ba relatoru TL-EITI 2021, mak hanesan tuir mai ne'e :

Beneficial ownership definition

Beneficial owner is the natural person or persons who ultimately own or control an entity, and or the natural person or persons on whose behalf a transaction or activity is carried out taking into consideration at least the following criteria:

control:

-If the counterpart is a corporate legal entity, the beneficial owners are as follows:

Criteria for determining ownership or control:

a) Criteria based on Capital

The natural person or persons who ultimately own or control, directly or indirectly, more than 25% of the share capital or voting rights of the legal entity;

A natural person or persons who, while not owning or directly or indirectly controlling more than 25%, jointly own more than 25% of the share capital or voting rights, when they are family members or have a close relationship that justifies the joint assessment;

The natural person or persons holding top management positions, after all other criteria have been exhausted and provided that there are no grounds for suspicion.

Please note that a natural person is defined as a Timorese or any person without taking into account their nationality.

b) Criteria based on other control indicators:

Control of the majority of the votes exercisable at the ordinary shareholders' meetings;

Sufficient votes to exercise dominant influence in the ordinary shareholders' meetings;

Having the right to appoint or remove a majority of the members of the administrative, management or supervisory bodies;

Existence of particular contractual provisions that allow to exercise a dominant influence;

Criteria of Administration/effective control:

The person or natural persons holding the top management position or positions, if after all possible means have been exhausted and provided there is no reason to suspect, no person has been identified under the above criteria, or if there is any doubt that the person or persons identified are the beneficial owners;

-If the counterpart is a non-corporate legal person (Foundations, Trusts or Associations) or a collective interest center without legal personality, the beneficial owners are as follows:

The founder (settlor)

The administrator (trustee, in case of trust funds)

The curator, if applicable;

Beneficiaries or, if they have not yet been determined, the category of persons in whose main interest the entity has been incorporated or is active.

Any other natural person who has ultimate control of the entity through direct or indirect participation or through other means.

"Politically Exposed Person" definition (PPE) as well as "Close Family Members" and "Persons known to be close associates"

The political persons are persons who have held, or have performed in the last 12 months, in any country or jurisdiction, the following higher public functions:

- i. Heads of State, Heads of Government and members of the Government, namely Ministers, Secretaries and Undersecretary of State or equivalent;
- ii. Members of Parliament;
- iii. Judges of the Constitutional Court, the Supreme Court of Justice, the Supreme Administrative Court, the Court of Auditors, and members of supreme courts, constitutional courts and other high-level judicial bodies from other States and international organizations;
- iv. Representatives of the Republic and members of self-governing bodies of autonomous regions;
- v. Ombudsman, State Councilors, and members of the National Data Protection Commission, the Superior Council of the Judiciary, the Superior Council for Administrative and Tax Courts, the Attorney General's Office, the Superior Council of the Public Prosecutor's Office, the Superior Council for National Defense, the Economic and Social Council, and the Regulatory Entity for Social Communication;
- vi. Heads of diplomatic missions and consular posts;
- vii. General Officers of the Armed Forces in effective service;
- viii. Presidents and city councilmen with executive functions of city councils;
- ix. Members of central bank administrative and supervisory bodies, including the European Central Bank;
- x. Members of administrative and supervisory bodies of public institutes, public foundations, public establishments and independent administrative bodies, whatever their designation;
- xi. Members of management and supervisory bodies of entities belonging to the public enterprise sector, including the business, regional and local sectors;
- xii. Members of the executive bodies of political party leadership at the national or regional level;
- xiii. Directors, deputy directors and members of the board of directors or persons performing equivalent functions in an international organization.

The Close family members are:

- i. Direct ascendants and descendants of a politically exposed person;
- ii. The spouses or unmarried persons of a politically exposed person and of the persons referred to in the previous sub-item;

The Persons known to be close associates:

- i. Any natural person, known as a co-owner, with a person politically exposed, a legal person or a collective interest center without legal personality;
- ii. Any natural person who owns share capital or holds voting rights of a legal person, or assets of a center of collective interests without legal personality, known as having a beneficial owner politically exposed person;
- iii. Any natural person, known as having corporate, commercial or professional relations with a politically exposed person;

10

Mainstreaming

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

Objetivu prinsipál no metodolojia esperu atu uza ba publika 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 bele difikulta hodi koleasaun no akuradu hosi informasaun. Mainstreaming iha Timor-Leste tenke halo possibilidade atu fornese fleksibilidade liu tan hodi divulga dadus EITI, ho tempu minimu ho informasaun ne'ebé konfia, evita duplikasaun no informasaun pasadu.

10. Mainstreaming

Timor-Leste envolve EITI iha tinan 2008 desde ida ne'e publika ona relatóriu 14, ho progresu satisfatóriu, haktuir ba sitio EITI nian.

Nasaun refere halo tuir dalan ne'ebé lolos duni (robust path) atu melhora transparénsia hosi divulgasaun dadus 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 relasiona dadus governu nian mak hanesan Orsamentu Nasionál no Despeza³⁴.

Objetivu hosi mainstreaming permite transparénsia totalmente (fully) iha mundu tomak hosi setór oleo & gás, fornese liu tan visibilidade ne'ebé aumenta confiabilidade iha setór ba investimentu hosi entidade estranjeiru no operador futuro no parseiru konsórsiu. Tuir mai, entidade nasional balun publika relatóriu anuál ho audited financial statements, no mos dadus kada fulan nian, ajénsia governu prinsipál mos hatudu dadus finanseiru no naun finanseiru, pelumenu kada tinan, mak ANPM (Autoridade Nacional do Petróleo e Minerais), Timor Gap no Banco Central Timor-Leste. Entidade sira ne'ebé mensiona publika ona relatóriu anuál ho audited financial statements, no ANPM mos fornese figura produsaun nian kada fulan no koleasaun reseita iha sitio. Alende ne'e, tanba ho minoria diferenca la rekonsilia relatóriu anuál EITI nian no medida (size) hosi setór ne'e nian, buat hirak ne'e kria ona espetasaun 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 dadus hodi aumenta kuantidade no qualidade 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 akompaña (follow-up) kona-ba estudu viabilidade anteriór mainstreaming hodi evalua rekizitu no desenvolve mapamentu.

Durante 2022 no simultánea ho preparasaun relatóriu EITI 2020, halao ona enkontru balun relasiona ba mainstreaming anteriór. Objetivu mak hodi komprende desenvolvimentu ne'ebé akontese durante periodu ne'e nian, no mos atu foka ba deit melhoramentu iha kada rekizitu hosi Standard 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 desenvolve nia instrumentu (tools) no esensial mekanizmu ba iha implementasaun totalmente. Atual estrutura regulamentu O&G no lei ba kontra rekere divulga informasaun balun prevee ona (envisage) iha Standard EITI (Termus Komersial iha KFP, detalladu produsaun balun, nst).

adicionalmente, maske de faktu signifikante volume hosi rekere informasaun relata iha entidade governu nia sitio, atual limitasaun infrastrutura dijital no fizikamente (ezemplu qualidade internet) atrazo existencia Plataforma sentralizadu EITI rekere ba asesu informasaun efisiénsia liu tan

Fatór sira ne'e mak prinsipalmente kauza hosi subdesenvolve mainstreaming iha Timor-Leste. Implementasaun totalmente hosi entidade sei rekere liu hosi estudu kona-ba oinsa hodi rezolve limitasaun hosi lei no kustu asociadu ho implementasaun.

Alende ne'e, atu kumpri kona-ba baze continua (ongoing basis) ho proposta rekizitu iha Standard EITI 2019 no obstaklu ne'ebé sei hasoru iha EITI Standard 2023, ne'e esensial atu recorrer (resort) ba rekursu balun, laos deit ba implementasaun totalmente, maibe mos ba atualiza konstante (constant) no validasaun

³⁴ Fonte: EITI Timor-Leste: <https://eiti.org/timorleste> & Transparency

Portal: <http://www.transparency.gov.tl/english.html>

11

Despeza Sociál & 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 indústriá kria iha nasaun refere, rekizitu hirak ne'e inklui:

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

11. Despeza Sosiál & Ekonómiku

11.1 Despeza Sosiál

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

Despeza sira ne'e rekomenda ona tuir kontratu fahe produsau (KFP) no preapproved ho aprovasau programa servisu no orsamentu.

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

Sumáriu hosi relatóriu mak hanesan tuir mai ne'e:

Kometimentu Konteúdu Lokál (Mandatóriu)

Kompañia operasaun oleo no gás iha parte rua AETL no AKDP anteriór rekomenda atu prokura beins no servis produs ou suplai hosi fornecedor iha Timor-Leste. Iha AETL, kompañia oleo no gás rekere atu fó preferénsia servisu iha nasional 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 aprovizionamentu beins no servis no mos servisu no treinamentu atividade petróleu iha jurizdisaun rua hotu

Relatóriu ne'e, ami publika dezagragadu ba kustu ne'ebé incorrer em nome stakeholder Bayu-Undan maibe selu no relata hosi Santos NA (19-12) Pty Ltd. Kometimentu lokál relata hanesan tuir mai ne'e:

Despeza Sosiál	Montante relata iha USD
Mandatóriu	20 393 200
Subtotal Entidade Santos (Mandatóriu)	20 393 200
Projetu Kustú rekopera ba BU	161 462
Voluntáriu	1 287 561
Subtotal Entidade Santos (Voluntáriu)	1 449 023
Voluntáriu	391 588
Subtotal Timor Resources (Voluntáriu)	391 588
Totál	22 233 811

Deskrisaun ba Despezas Sosiál	Naran Kompañia "benefisiariu"	Pagamentu (Montante iha USD)
Sira seluk - Santos Trabalhador Timor-Leste Tasi Laran	Santos Trabalhador Timor-Leste Tasi Laran	1 196 290
Sira seluk – Beins & Servisu Lokál	Vários Vendedores	3 186 580
Sira seluk - Kontrator Trabalhador Timor-Leste	Vários Vendedores	9 017 651
Sira seluk – Kontrator Beins & Servisu Timor-Leste	Vários Vendedores	6 134 312
Sira Seluk – Santos Trabalhador iha Eskritóriu Dili	Santos Trabalhador iha Eskritóriu Dili	858 367
Totál Santos		20 393 200

Nota:

- 1 Timor-Leste despeza traballadór, beins no servis refléta hanesan mandatóriu iha tabela ne'e nian, alina ho klausula 5.2 (h) KFP, hodi fó preferénsia ba beins no servis produs ou fornese hosi kontrator opera iha liur hosi Timor-Leste ou fornese hosi Australia sira ne'e oferese liu hosi termus kompetetivu, no klausula 5.2 (i) – fó preferénsia ba traballadór rezidénsia nasionál no permanente Timor-Leste, ho atensaun ba seguru nian no atividade efisensia no pratika diak kampu oleo.
- 2 Hafahe (breakdown) kompletu kada kontrator fornese iha konteúdu relatóriu anuál Timor-Leste fornese ba ANPM.
- 3 Gastu ba beins no servis lokál inklu ba beins no servis hotu fornese hosi entidade estabelese iha Timor-Leste. Hafahe (breakdown) kompletu kada kontrator fornese relatóriu konteúdu lokál 2021 fornese ba ANPM hosi Santos NA (19-12) Pty Ltd.
- 4 Despezas traballadór refléta korespondia saláriu ba nacionalidade Timor-Leste tasi laran (offshore).

Despeza Voluntáriu

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

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia "pago" (Payer)	Naran Kompañia "benefisiariu"	Pagamentu
Seluk – 'Kontrator' Treinamentu Traballadór Timor-Leste	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Vários Vendedores	718 732
Apoio Helicopter ba inundasaun (iha ligasaun ho Governu Aust)	Santos NA (19-12) Pty Ltd	McDermott Aviation, envolve liu hosi Avmin Aircraft Charter Services	250 000
Programa bolsa estudo- Bolsu Estudo Fullbright-SERN		IIE	161 462
Flood Relief	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Red Cross Timor Leste	185 675
SESIM - World Science & Mathematics Day	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Komisaun Nasionál UNESCO iha TL	56 012
NGOs Programa (Be'e, Saneamentu, Saúde, Eventu Desportu)	Santos NA (19-12) Pty Ltd	NGO Santalum	38 012
Projetu reflorestamento			
Apoiu ba Eventu Nasionál - Primeira Dama Fun Run	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Rotary Club of Dili	30 024
Doasaun ba ekipamentu IT Doasaun presente natal nian	Santos NA (19-12) Pty Ltd	IBTL & Maubisse School	5 362
Timor-Leste eventu Flood Relief Fundraising	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Energy Club of WA	3 744
		Entidade Santos	1 449 023
Traballadór	Timor Resources		376 588
Projetu Komunidade hadia estrada	Timor Resources	Voluntáriu	10 000
Projetu Komunidade Projetu pilotu ortikultór iha Suai	Timor Resources	Voluntáriu	5 000
		Timor Resources Pty Ltd	391 588
Total			1 840 611

Despeza Sosiál & Ekonómiku

11.2 Despeza seluk

Despeza Ambientál

Despeza ambientál relata hosi Timor Resources no konfirma hosi ANPM.

Deskrisaun Despeza Sosiál	Naran Kompañia Pago (payer)	Naran Kompañia "benefisiariu"	KFP	Pagamentu Entidade Estrativa iha USD
Sira seluk (Deskreve) relatóriu terseira parte ba aprovasaun Saúde, Seguransa no Ambiente	TIMOR RESOURCES PTY LTD	Safety Management Consultacy & Borthwck Associate	TL-OT-17-08	144 419
Totál				144 419

Despeza Quasi-fiscal

Despeza Quasi-Fiscal inklui aranjamentu sira ne'ebé KEP halao despeza sosiál públiku hanesan pagamentu ba servisu 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 relaciona tipu despeza ne'e nian.

12

Rekomendasaun

Hanesan deklarasaun antes ne'e, durante validasaun anteriór hosi implementa EITI Standard 2019, konsellu EITI fó rekomendasaun espesifiku ba Timor-Leste hodi halao. Progresu hodi responde asaun sira ne'e sei evalua iha validasaun tur mai ne'e komesa iha 1 Abril 2025. Iha seksaun ne'e nian, ami trasa ona lista ba asaun potensial hodi responde ba rekomendasaun hosi relatóriu validasaun nian. Maibe lista ne'e la kompletu (exhaustive), ne'eduni ami rekomenda refere ba relatóriu validasaun hodi bele komprende kompresivu liu tan.

Relasiona ba akompana (follow-up) rekomendasaun iha relatóriu TL-EITI anteriór, enkudramentu legál ne'ebé define funsaun no responsabilidade stakeholder iha prosesu EITI sidauk kria. Ami rekomenda promulga (enactment) ba lei EITI mais lais mais posivel, lei ne'e sei fornese guia diak liu tan kona-ba limitasaun balun (hanesan konfidensialidade iha KFP no/ou dezagregadu produsaun kada komodidade) no bele ajuda atu klarifika kompresuun diak.

12. Rekomendasaun

Relatóriu validasaun EITI anteriór ba Timor-Leste fornese rekomendasaun relevante atu halao melhoramentu ba komponente rezultadu (Outcomes) no impaktu, Stakeholders, no Transparénsia rekomendasaun sira ne'e subliña iha seksaun atuál no ami trasa ona lista asaun potenciál atu responde ba rekomendasaun sira fornese hosi Sekretariadu Internasionál. Maske nune'e, lista ne'e la kompletu (exhaustive), ne'eduni ami enkorajen ita bo'ot sira atu refere deit ba relatóriu validasaun ba komprende kompresivu ba rekomendasaun sira ne'e hotu.

Rezultadu (Outcomes) no Impaktu

Konsellu EITI indika ona katak monotorizasaun rezultadu (outcomes) no impaktu hosi implementasaun EITI iha obstaklu tanba la define klaru ba rezultadu (outcome) no Impaktu iha planu servisu nian, atividade limita ba insita debata públiku, no asaun minimu ba lisaun aprendizazen.

Rekomendasaun iha pilar ne'e nian foku atu melhora kumpri ho rekizitu EITI 7 no 1.5. objetivu ba rekomendasaun sira ne'e subliña (underscore) importansia hodi halao progresu responde ba prioridade nasional sira, promove debate públiku, no konduzir reve sistimatiku no dokumentasaun hosi rezultadu (outcomes) no impaktu hosi implementasaun EITI.

Asaun potenciál ne'ebé konsidera hosi Grupu Multisetorial Interesada (GMI) mak hanesan tuir mai ne'e :

Reve regulár no atualiza planu anuál EITI, korelasaun ho konsultasaun ho stakeholder importante sira, bele ajuda asegura prioridade nasional sai hanesan foku primeiru. Define no buka tuir objetivu sira ne'ebé bele sukat monitor nia progresu efisiensia.

Forum públiku no enkontru iha munisipiu foku ba deskobrementu sira iha diskusaun EITI bele sai util hodi estimula debate públiku. Parseria ho media lokal sei bele melhora distribusaun no asesu ba informasaun EITI.

GMI konsidera reve periodu designada anuál hodi evalua nia progresu no impaktu hosi implementasaun EITI iha Timor-Leste. Prosesu ne'e efetivu liu tan hodi guia ba atividade tinan oin nian no foku área sira estabelese ne'e.

Atribui (Assigning) ekipa dedikadu dentro GMI hodi akompana no asaun ba rekomendasaun EITI bele habadak (streamline) prosedur implementasaun. Atualiza informasaun ba malu durante enkontru GMI hodi asegura progresu transparénsia nian.

Engolve Stakeholder

Konsellu EITI sujere katak envolvimentu governu iha prosesu EITI bele pro ativu liu tan, inklu akompaña rekomendasaun sira ne'e, dezenvolve liu tan prioridade espesifiku no objetivu ba implementasaun EITI, no suporta haforsa divulgasaun no utiliza dadus estrativa. Sekretariadu Internasionál rekomenda katak Timor-Leste tenke asegura grupu multisetorial interesada halao ezersisiu supervizona hosi aspetu hotu hosi implementasaun EITI alende hosi produsaun relatóriu EITI, inklu atividade envolve iha dezeñu ba prosesu EITI, outreach no desiminaun hosi deskobrementu EITI nian, no akompaña rekomendasaun hodi haforsa governasaun indústria estrativa. Rekomendasaun ne'e alina ho rekizitu EITI Standard 2019 ba envolve governu ne'ebé evalua besik kompletu (mostly meet) iha validasaun anteriór nian.

Alende ne'e ba rekomendasaun sira ne'e, ami identifika asaun potenciál balun. Grupu Multisetorial Interesada (GMI) bele konsidera enkontru kada fulan ida ou rua, ne'ebé bele fornese plataforma ideál hodi hafaha preokupasaun sira ne'e, fó opiniaun konstrutivu no halao ajustamentu konstrutivu ba prosesu implementasaun EITI.

Reprezenta indústria mos bele halao enkontru interna regulár atu evalua no haforsa sira nia envolvimentu iha prosesu EITI. Ida ne'e bele asegura hosi sira nia prioridade espesifika indústria ne'ebé bele rona no komunika efetivu durante enkontru GMI

Organizasaun Sociedade Sivil bele envolve liu tan iha sesaun formasaun periodika ou kolóquio ho intensaun atu aselera haforsa komprensaun diak ba sira nia papel iha prosesu EITI nian. Ne'ebé iha sentidu hanesan, sujere katak organizasaun sira ne'e estabelese aliansa ho sociedade sivil sira seluk ne'ebé estabelese ona foku ba kestaun governasaun setór estrativa.

Ikus liu, halao reve anuál no atualiza Termus de Referénsia GMI bele alina grupu ne'e diak liu tan ho EITI Standard atuál. Formaliza prosedur nomeasaun konstituente no hadia prosesu kordenasaun nian, GMI nia responsabilidade públiku bele haforsa signifkante.

Transparénsia

Konsellu EITI sujere Timor-Leste hatudu duni iha progresu kona-ba dezagregadu hosi divulgasaun reseita governu ho aspetu sira seluk hosi EITI Standard 2019, mak hanesan divulgasaun kontratu no transparénsia propriedade benefisiária (beneficial ownership). maske orgulho ho konsistente nasaun nian ba divulga dados relasiona estrativa nian, konsellu EITI enkorajen Timor-Leste EITI atu reestrutura relatóriu anuál hodi melhora divulgasaun sistematiku no halo informasaun sira ne'e bele asesu ho formatu dados nakkole nian (open data format).

Relasiona ba propriedade benefisiária, sei falta mekanizmu ba divulgasaun sistematiku ne'ebé identifika ona hanesan lapsu kritiko. Atu melhora ida ne'e konsellu EITI sujere katak Timor-Leste divulga propriedade benefisiária ba kompañia hotu iha ona lisensa ou aplika ba lisensa iha estrativa nian.

Maske nune'e, ne'e ami nia rekomendasaun deit Timor-Leste tenke esforsu hodi estabelese rejista kooperativa hodi dukumenta nain lolos ba propriedade benefisiária hosi entidade kooperativa hotu. Atu avansa ho inisiativa ne'e. GMI tenki aranja enkontru hodi diskute topikulu ne'e no envolve entidade importante sira, mak hanesan banku sentral no Unidade Informasaun Finaseiru ne'ebé hanesan stakeholder importante ba iha kestaun ne'e nian. Alende ne'e enkorajen Timor-Leste atu konsidera limita abaixo (lower threshold) ba propriedade benefisiária, partikularmente mos ba politically exposed persons (PEPs).

Relatóriu validasaun EITI espeta Timor-Leste atu uza prosesu EITI hodi haforsa governasaun entidade governu no kompañia estrativa no sistema divulgasaun no reestrutura relatóriu EITI iha risk-based approach hodi evalua komprensivu no konfiabilidade ba sira nia divulgasaun sistematiku.

12. Rekomendasaun

Akompañia (Follow up) rekomendasaun hosi relatóriu TL-EITI anteriór

Nu	Kestaun (Issue)	Detalladu ba kestaun (issue)	Rekomendasaun	Estatutu implementasaun Relatóriu Timor-Leste EITI 2019 (Sin/Sidauk/progresu)
1	La iha Lei kona-ba EITI	Ami nota ona katak maske Timor-Leste nia relatóriu EITI rekonsilitinan 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 rekonsiliaun susesu.	Sidauk
2	Baze de dados Timor-Leste EITI	To'o ohin lora Sekretariadu Timor-Leste EITI laiha baze de dados komprensivu kona-ba kompañia estrativa hotu-hotu ne'ebé halao operasaun iha setór petróleu nian Ami komprende katak situasaun ida ne'e mosu (arises) tamba laiha komunikaun formál entre Sekretariadu TL-EITI no Entidade Governu sira relasiona 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 rekonsiliaun tuir mai ne'e, Ami rekomenda ba Sekretariadu Timor-Leste EITI tenke kria baze de dados ba kompañia estrativa sira. depois Sekretariadu tenke halo ligasaun (liaise) ho Entidade Governu atu asegura obtein informasaun adekuaudu regulár no atualiza baze de dados adekuaudu. Ikus-ikus ne'e, ami fiar ne'e vitál katak iha partisipante (entrants) foun ba iha setór oleo rejista ona iha Sekretariadu Timor-Leste EITI hanesan parte prosesu antes ou iha tempu ne'ebé hanesan sira obtein 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 iha Timor-Leste kontein provizaun konfidensialidade ne'ebé prevene divulgasaun informasaun ba públiku kona-ba operasaun Oleo & Gás hosi parte rua ne'e, exceto sei karik mandatóriu hosi lei. Modelu KFP aneksu F kontein provizaun konfidensialidade prevene divulga mais resente informasaun (menus hosi tinan 2) kona-ba informasaun balun ne'ebé komersiu sensitivu. Maibe, sumáriu ba Modelu KFP nian públiku bele asesu iha ANPM nia sitio.	Sei lei EITI mak iha faze aprovasaun hosi governu ami rekomenda atu inklui nesésáriu rekizitu atu permite obrigasaun divulgasaun iha relatóriu EITI ba operadores no representa Timor-Leste.	Sidauk



Aneksu

13

13. Aneksu

A. Kompañia setór Oleo no Gás

Entidade	
BU 12 Aust Pty Ltd	TIMOR GAP PSC 11-106 Unip Lda
BU 13 Aust Pty Ltd	Timor Resources Pty Ltd
Carnarvon Petroleum Timor Unip Lda	Tokyo Timor Sea Resources
Eni JPDA 03-13 Ltd	Woodside Energy Pty Ltd
Eni JPDA 06-105 Pty Ltd	Konnekto Unipessoal Lda
Eni JPDA 11-106 B.V	Brunel Energy Pty Ltd
Eni Timor Leste S.P.A	Caltech Unipessoal Lda
Inpex Sahul Ltd	Cameron Services International Pty Ltd
Inpex Timor Sea Ltd	Cape Australia Onshore Pty Ltd
Santos NA Emet Pty Ltd	Clough Amec Pty Ltd
Santos NA (19-12) Pty Ltd	Normant Driff AS Timor, Unipessoal Lda
Santos NA (19-13) Pty Ltd	MMA Offshore Vessel Operation Pty
Santos NA Timor Sea Pty Ltd	Noble Services International Limited
Santos NA Bayu-Undan Pty Ltd	Noble Contracting II GMBH
Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd	Rigforce Pty Ltd
Sundagas Banda Unipessoal, Lda	Santos NA Timor Leste Pty Ltd
TIMOR GAP Onshore Block Unip Lda	Schlumberger Australia P/L
TIMOR GAP Onshore Block B Unip Lda	SGS AUSTRALIA PTY LTD
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-19	Sodexo Timor Unip Lda
TIMOR GAP Greater Sunrise RL	Oceaneering Aust Pty Ltd
TIMOR GAP Greater Sunrise RL2	Australia Intern'l Petro-Cons
TIMOR GAP Greater Sunrise 03-20	Babcock Offshore Services
TIMOR GAP Offshore Block Unipessoal	OFFSHORE SERVICES AUSTRALASIA PTY
Callidues Process Solution Pty Ltd	Solar Turbines Int. Co



Entidade

Compas Group (Australia) Pty.Ltd.	Spectrum Geo Aust Pty Ltd
Haliburton Australia Pty Ltd	Total Marine Tech Pty Ltd
Japan Energy EP JPDA Pty Ltd	WEATHERFORD AUSTRALIA PTY LTD
KOTUG MARITIME SERVICES (BAYU UNDAN PTY LTD)	Wood Australia Pty Ltd

B. Setór Minerais iha 2021

Sumáriu Kolesaun Royalti Operasaun Minerais 2006-2023

Nu	Tinan	Pagamentu ba Lisensa Mineiru ¹⁾	Pagamentu ba Permisaun Mineiru ²⁾	Kompensasaun ba Atividade Mineiru la Autoriza ³⁾	Lisensa Esplorasaun Taxa Superficie ⁴⁾	Konkursu Publiku Mineiru ⁵⁾	Totál Kolesaun	Observasaun (Remarks)
1.	2006	\$9,642.13	N/a	N/a	N/a	N/a	\$9,642.13	
2.	2007	\$13,058.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$13,085.00	
3.	2008	\$3,420.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$3,420.00	
4.	2009	\$63,044.85	N/a	N/a	N/a	N/a	\$63,044.85	
5.	2010	\$91,161.50	N/a	N/a	N/a	N/a	\$91,161.50	
6.	2011	\$72,461.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$72,461.00	
7.	2012	\$45,673.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$45,673.00	
8.	2013	\$42,506.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$42,506.00	
9.	2014	\$192,680.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$192,680.00	
10.	2015	\$241,729.00	N/a	N/a	N/a	N/a	\$241,729.00	
11.	2016	\$283,741.40	N/a	N/a	N/a	N/a	\$283,741.40	
12.	2017	\$1,034,568.90	N/a	\$617,489.50	N/a	N/a	\$1,034,568.90	
13.	2018	\$178,882.60	N/a	\$1,489,921.68	N/a	N/a	\$1,668,804.28	
14.	2019	\$1,171,038.07	N/a	\$1,197,858.29	\$32,895.00	N/a	\$2,401,791.36	
15.	2020	\$2,287,128.68	N/a	\$522,728.99	\$5,471.88	N/a	\$2,815,329.56	
16.	2021	\$1,684,416.49	N/a	\$289,460.77	-	N/a	\$1,973,877.26	
17.	2022	\$2,216,541.05	\$18,880.00	\$215,845.15	\$10,943.77	N/a	\$2,462,209.97	
18.	2023	\$393,582.50	\$26,820.00	\$338,404.02	-	\$2,850.00	\$761,656.52	to'o deit iha 13 Setembru 2023
Totál hotu mak		\$9,407,785.68	\$45,700.00	\$4,671,708.40	\$49,310.65	\$2,850.00	\$14,177,354.72	

C. Pagamentu Minerai 2021

Nu.	Naran Proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Totál Montante Selu (USD)
1	2NJ Morai Civil Construction Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 46 500,00
2	Altelis Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 21 500,00
3	Aspalink Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 30 000,00
4	CBMI Construction Co., & Chongqing Road Engineering (Group) Co., Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 541 755,20
5	China Harbour Timor Lda.	Internasionál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 1 031 704,19
6	EDS Construction Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 5 170,00
7	Hoven II Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 133 038,78
8	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 26 046,76
9	King Construction, Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 29 615,10
10	Linatet Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compounded)	kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 22 003,65
11	Montana Diak Unip., Lda.	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 14 266,19
12	Montana Diak Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 8 172,00
13	Natureza Timor Naroman Lda., Contractor & Supplier	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 58 354,39
14	Yefa Unipessoal, Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 5 751,00
Totál Reseita Minerai rekolla iha 2021						\$ 1 973 877,26

D. Pagamentu Minerais iha 2020

Nu.	Naran Proponente	Orijen	Típu Atividade	Típu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Totál Montante Selu
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	Lokál	Komersiál	Lisensa explorasaun	Ornamental Stone	\$ 1,500.00
12	Elegant Marble Group Unip., Ltd	Lokál	Komersiál	kustu Superficie Anúal	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 (Compound)	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 23,880.00
15	JRM JV DRQ Unip., Lda. (Vitoria Group)	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 2,533.82

Nu.	Naran Proponente	Orijin	Tipu Atividade	Tipu Pagamentu	Kategoria Mineiru	Totál Montante Selu
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	Lokál	Konstrusaun	Lisensa Mineiru	Materiál Konstrusaun	\$ 28,038.84
23	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	Lokál	Konstrusaun	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 10,478.70
24	Starking Raw Material Industry Unip., Lda.	Lokál	Mistura (Compound)	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.	Lokál	Komersiál	Lisensa explorasaun	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 1,500.00
28	Uma Marble Timor, Unip., Lda.	Lokál	Komersiál	kustu Superficie Anúal	Fatuk Ornamental (Ornamental Stone)	\$ 602.88
29	Weng Enterprise Group Lda.	Lokál	Komersiál	Kompensasaun	Materiál Konstrusaun	\$ 19,263.54
Totál Resivu *) Reseita Deposita ba Tinan ne'e nian						\$ 2,815,329.56

E. Lista Lisensa 2006-2021

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 Libert 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

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 Unipessoal Lda	No. 00009/LT/DNGRM/III/09

2009		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

2010		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

2011		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
9	Monte Veadó 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

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

2012		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

2014		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

2015		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

2016		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 02/2016
2	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 03/2016
3	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRCUTION CORPORATION (CICO)	No. 06/2016
4	CHONGQING INTERNATIONAL CONSTRCUTION CORPORATION (CICO)	No. 05/2016
5	China Shandong International Company Lda. (CSI)	No. 03/2016
6	China Shandong International Company Lda. (CSI)	No. 04/2016
7	TL Cement	No. 01/2016
8	Worldview Enterprise	No. 03/2016
9	R.D. Interior Junior Construction	No. 07/2016
10	R.D. Interior Junior Construction	No. 08/2016
11	R.D. Interior Junior Construction	No. 11/2016
12	R.D. Interior Junior Construction	No. 12/2016
13	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 09/2016
14	Shanghai Construction Group Co., LTD., R.P	No. 13/2016
15	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 10/2016
16	China Nuclear Industry 22nd Construction Lda. (CNI)	No. 14/2016
17	Shabryca Construction Unipessoal, Lda.	No. 19/2016

2016		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
18	Jonize Construction Unipessoal, Lda.	No. 24/2016
19	Aspalink, Lda.	No. 20/2016
20	Aspalink, Lda.	No. 21/2016
21	Carya Timor-Leste, Lda.	No. 22/2016
22	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	No. 26/2016
23	Weng Enterprise Group, Co., Ltd.	No. 26/2016
24	City Development Group, Lda.	No. 23/2016
25	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 18/2016
26	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 16/2016
27	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 17/2016
28	Suai Indah Ltd.	No. 25/2016
29	Montana Diak Unipessoal, Lda.	No. 15/2016

2017		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
1	Ilatun Unipesoal, Lda.	No. 01/2017
2	Sinohydro Corporation Limited, R.P	No. 02/2017
3	Jova Construction Unipessoal Lda.	No. 03/2017

2017		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

2018		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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

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

2019		
Nu.	Naran Lisensa	Nu. Lisensa
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.	No. 01/2021
2	Express Distribution Services & Diverses, Unipessoal, Lda.	No. 02/2021
3	2NJ Morai Civil Construction Unipessoal, Lda.	No. 03/2021

2020/2021		
Nu.	Naran Lisensa (Nota: Atualiza to'o 25 Janeiro 2022)	Nu. Lisensa
4	Montana Diak, Unipessoal, Lda	No. 04/2021
5	China Harbour Timor, Lda.	No. 05/2021
6	Altelis, Unipessoal, Lda	No. 06/2021

2021/2022		
Nu.	Naran Lisensa (Nota: Atualiza to'o 25 January 2022)	Nu. Lisensa
1	Altelis, Unipessoal, Lda.	No. 06/2021
2	China Wu Yi Co., Ltd., R.P	No. 01/2022
3	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 02/2022
4	CBMI Construction. Co & Chongqing Road Engineering (Group) Co, Lda	No. 03/2022
5	China Railway International Group Co., Ltd., R.P. & COVEC (CRIG – COVEC, VJ)	No. 04/2022
6	China Railway International Group Co., Ltd., R.P. & COVEC (CRIG – COVEC, VJ)	No. 05/2022
7	China Railway International Group Co., Ltd., R.P. & COVEC (CRIG – COVEC, VJ)	No. 06/2022
8	China Railway International Group Co., Ltd., R.P. & COVEC (CRIG – COVEC, VJ)	No. 07/2022
9	Timor General Development Group Co., Lda	No. 08/2022
10	Timor General Development Group Co., Lda	No. 09/2022

F. Kontratu Fahe Produsaun

Númeru Lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-SO-T 19-12 ³⁵	KFP-TL-SO-T 19-12 no KFP-TL-SO-T 19-13 sira ne'e mak substitui fali hosi ezistensia KFP hosi JPDA 03-12 no KFP JPDA 03-13 bazeia ba rezultadu implementasaun Tratadu Fronteira Maritima entre Timor-Leste no Australia ne'ebé transforma área AKDP anteriór hanesan territóriu Timor-Leste. Santos NA (19-12) Pty Ltd mak hanesan operador representa konsórsiu atu dezempenu atividade petróleu iha área kontratu Bayu Undan. Kustu operasaun anuál Bayu Undan ba tinan 2021 prinsipalmente kobre operasaun no produsaun inklui Kustu ba hasai rekursu (lifting costs), lojistiku nian, suplai, manutensaun ba menor no Maior. Ba tinan 2021 despeza kapital, iha kustu duni prinsipalmente relaciona ba kampaña perfurasaun posu faze 3C nian.	Santos NA (19-12) Pty Ltd	Santos NA (9-12) Pty Ltd; Santos NA Timor Sea Pty Ltd; Santos NA Emet Pty Ltd; Santos (JPDA 91-12) Pty Ltd; Inpex Sahul Ltd; BU12 Australia PTY LTD.	Kondensadu, LPG, Natural Gas	20-05-2002	31-12-2022
TL-SO-T 19-13	Iha Dezembru 2015 Operador ba KFP ne'e suspende tanba impaktu presu mina ne'ebé tun ba ekonomia hosi kampu Kitan. Operasaun ba KFP ne'e suspende tanba impaktu hosi presu mina ne'ebé tun ba ekonomia hosi kampu kitan. No reserva ba desenvolvimentu kampu ne'e nian iha futuro. Despeza relata iha ba tinan remata 31 Dezembru 2021 Maioria relaciona ba atividade jerál no administrasaun hodi nune'e bele mantein área kontratu inklui atividade kona-ba opsau ba estudo desenvolvimentu no	Santos NA (19-12) Pty Ltd; Santos NA Bayu Undan Pty Ltd	Santos NA Bayu Undan Pty Ltd; Santos NA (03-13) Pty Ltd; Eni JPDA 03-13 Ltd; Tokyo Timor Sea Resources Pty Ltd; BU13 Australia PTY LTD.	Kondensadu, LPG, Natural Gas	20-05-2002	31-12-2021
TL-SO-T 19-10	Iha Dezembru 2015 Operador ba KFP ne'e suspende tanba impaktu presu mina ne'ebé tun ba ekonomia hosi kampu Kitan. Operasaun ba KFP ne'e suspende tanba impaktu hosi presu mina ne'ebé tun ba ekonomia hosi kampu kitan. No reserva ba desenvolvimentu kampu ne'e nian iha futuro. Despeza relata iha ba tinan remata 31 Dezembru 2021 Maioria relaciona ba atividade jerál no administrasaun hodi nune'e bele mantein área kontratu inklui atividade kona-ba opsau ba estudo desenvolvimentu no	Eni JPDA 06-105 Pty Ltd.	INPEX Timor Sea Ltd.; Repsol Oil and Gas Australia Pty Ltd.	Oleo	22-09-2006	* ³⁶

³⁵ Iha tinan remata 2020, Santos Limited ("Santos") mak sai operador prinsipal ho 68.4% interese direitu (entitlement) depois kompleta ona akizasaun hosi ConocoPhillips Corporation's ("ConocoPhillips") northern Australia and Timor-Leste assets, maske nia parseria konsórsiu iha (hold) intere hanesa tuir mai ne'e: Inpex Corporation (11.38%); Eni Australia (10.99%); no Tokyo Timor Sea Resources (agregadu 9.2%). Iha Maiu 2021, Santos Limited ("Santos") ne'ebé iha partisipasaun interese 68.4% fa'an interese iha Bayu-Undan 25% ba BU12 Australia PTY LTD no BU13 Australia PTY LTD, redusaun Santos' interese iha Bayu-Undan ba 43.4%.

³⁶* bainhira kompleta ona kometimentu programa servisu ba periodu esplorasau nian no husik ona (relinquishment) área kontratu,

Númeru Lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
	dezmantamentu iha futuru.					
03-19	Tratadu Fronteira Maritima define área rejime espesial Greater Sunrise, desenvolvimentu ba projetu ne'e barak liu sujeitu ba kontinua negosiasaun entre nasaun rua ne'e, Timor-Leste, no Australia no mos ho parseria Greater Sunrise. Ba permisaun manutensaun iha tinan 2021, KFP ne'e mantein prezensa ho minimu programa servisu anuál no orsamentu ba nia eskritóriu lokál, iniciativa permisaun investimentu no kooperativa nian.	Woodside Petroleum (Timor Sea 19) Pty Ltd; Woodside Petroleum (Timor Sea 20) Pty Ltd..	Timor Gap Greater 03-19, Unipessoal Lda ³⁷ ; Timor Gap Greater Sunrise 03-20 Unipessoal Lda; Osaka Gas Sunrise (PSC19) Pty Ltd; Osaka Gas Sunrise (PSC20) Pty Ltd	Gás & Gás condensadu	20-05-2002	04-10-2026
03-20				Gás condensadu	02-05-2002	13-11-2026
TL-SO-T 19-11	Despeza incorer relata iha periodu hahu hosi 1 Janeiru 2019 to-o 29 Agostu 2019 (tuir KFP JPDA 11-106. Depois Tratadu Fronteira Maritima, despesas 30 Agostu 2019 to'o 31 Dezembru 2019 ida ne'e relata tuir termu KFP-TL-SO-T 19-11. Maioria despesas iha tinan 2021 relaciona ba estudo G&G, G&A, permisaun manutensaun no konteúdu lokál.	Eni JPDA 11-106 B.V.	Inpex Offshore Timor-Leste Ltd; TIMOR GAP, E.P. PSC 11-106	Oleo	23-10-2013	*

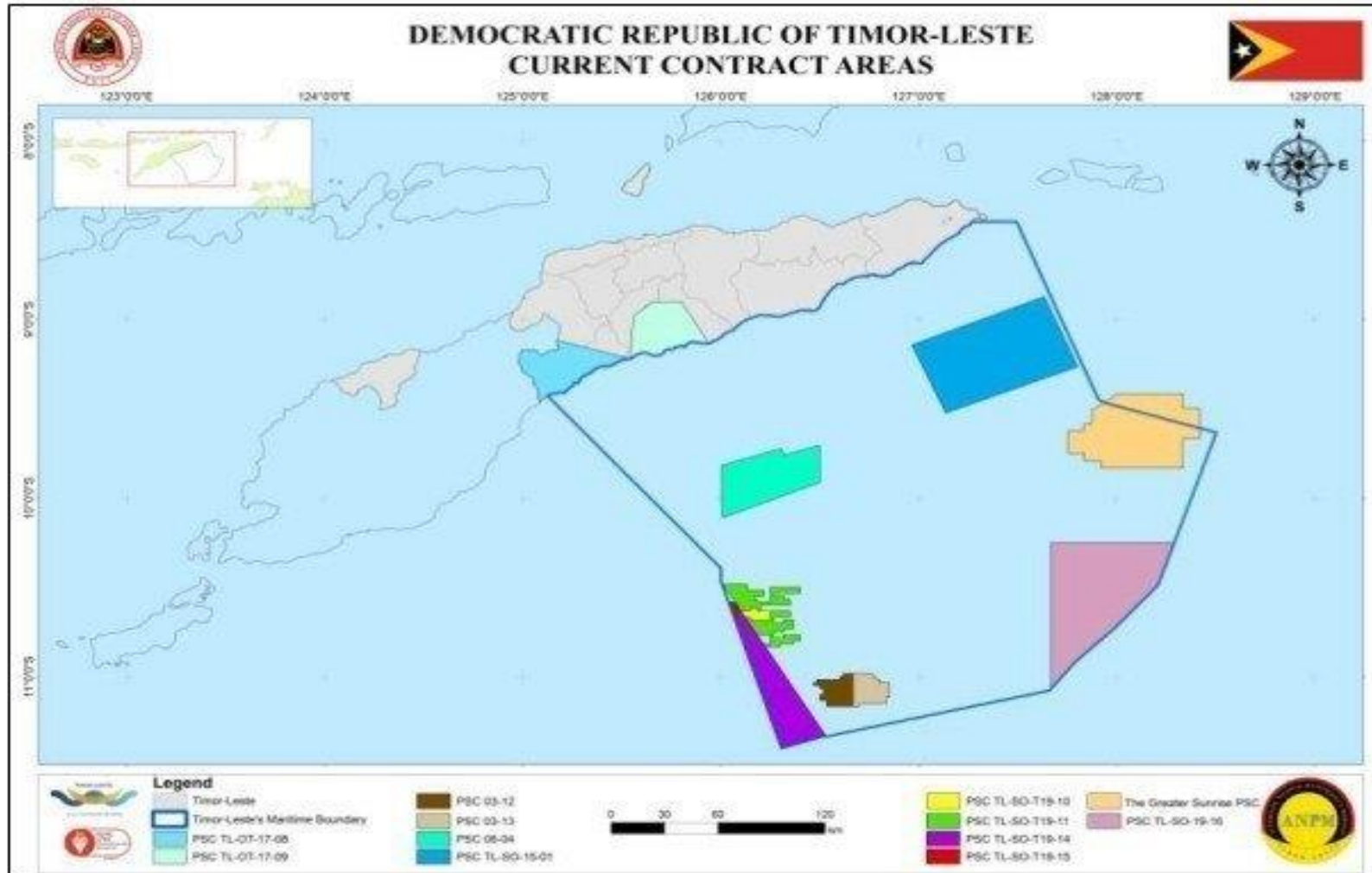
³⁷ TIMOR GAP iha ona akordu ho ConocoPhillips's no Shell Australia iha 2018 ba akizasaun ba sira nia perspetiva interese partisipasaun, ho total 56.56%, iha kampu Greater Sunrise. Tranzaksaun ne'e kompletu ona durante tinan fiskál 2019 ho data efetivu 16 Abril 2019.

Númeru Lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-S0-15-01	<p>Durante 2020, operador kondúz (carried out) estudo adisiona G&G ho métodu Full Waveform Inversion (FWI) hodi aumenta qualidade imajen seismiku hosi área sub-thrust no tuir área sub-thrust. Durante periodu 2020 no inisiu 2021.</p> <p>Impaktu hosi pandemia global covid 19 fó impaktu hodi ezekuta programa servisu KFP: maske nune'e, ida ne'e mos halo tarde servisu prioridade balun dentro KFP, inklui preparasaun ba perfurasaun. Durante 2022, Timor Gap sei kondúz FWI iha área servisu KFP hodi identifika propesaun. Atualmente estatutu KFP dentro tinan ida ne'e nian estende ba periodu esplorasaun tinan 4 no 5. Espeta katak kompañia halao kometimentu kampaña perfurasaun dentro estende periodu esplorasaun tinan 4 no 5. Ba tinan 2021, Maioria despezas relaciona ba prosesu dados seismiku no interpretasaun, G&A inklui permisaun manutensaun no konteúdu lokál.</p>	Timor Gap Offshore Block Unipessoal, Lda ("TGOB")	N/A	Oleo & Gás	23-12-2015	*
S-06-04 (PSC TLOA S06-04 Block E)	<p>KFP ne'e fó ona (awarded) iha 2006 no nain orijinál mak parseria konsórsiu Eni Timor-Leste S.P.A, Galp Energy no KOGAS, maibe dentro periodu 2020 to'o 2021, parte rua nia hotu Galp no KOGAS transfere sira nia interesse ba Eni Timor-Leste S.P.A hodi kontinua operasaun KFP liu hosi dezempenu liu tan estudo G&G no tore de perfurasaun (derricking) indentifika prospesaun. Iha 2021, ANPM, aktu em nome de Ministériu, no Eni asina ona akta alterasaun ba KFP ho intensaun estende termu ba KFP to'o 28 Juñu 2023. Ba tinan 2021 Maioria despeza relaciona ba estudo G&G, G&A including inklui permisaun manutensaun no konteúdu lokál.</p>	Eni Timor-Leste S.P.A	N/A		11-03-2006	28-07-2023
TL-SO-T 19-14	<p>Área kontratu ida ne'e nian anteriór tuir jurizdisaun Australian nian maibe ho fronteira maritima foun ne'e sai ona jurizdisaun be'e territóriu Timor – Leste nian. Setembru 2021 Depois rezultadu estudo G&G</p>	Carnarvon Petroleum Timor Unip. Ltd.	N/A	Oil	29-08-2019	*

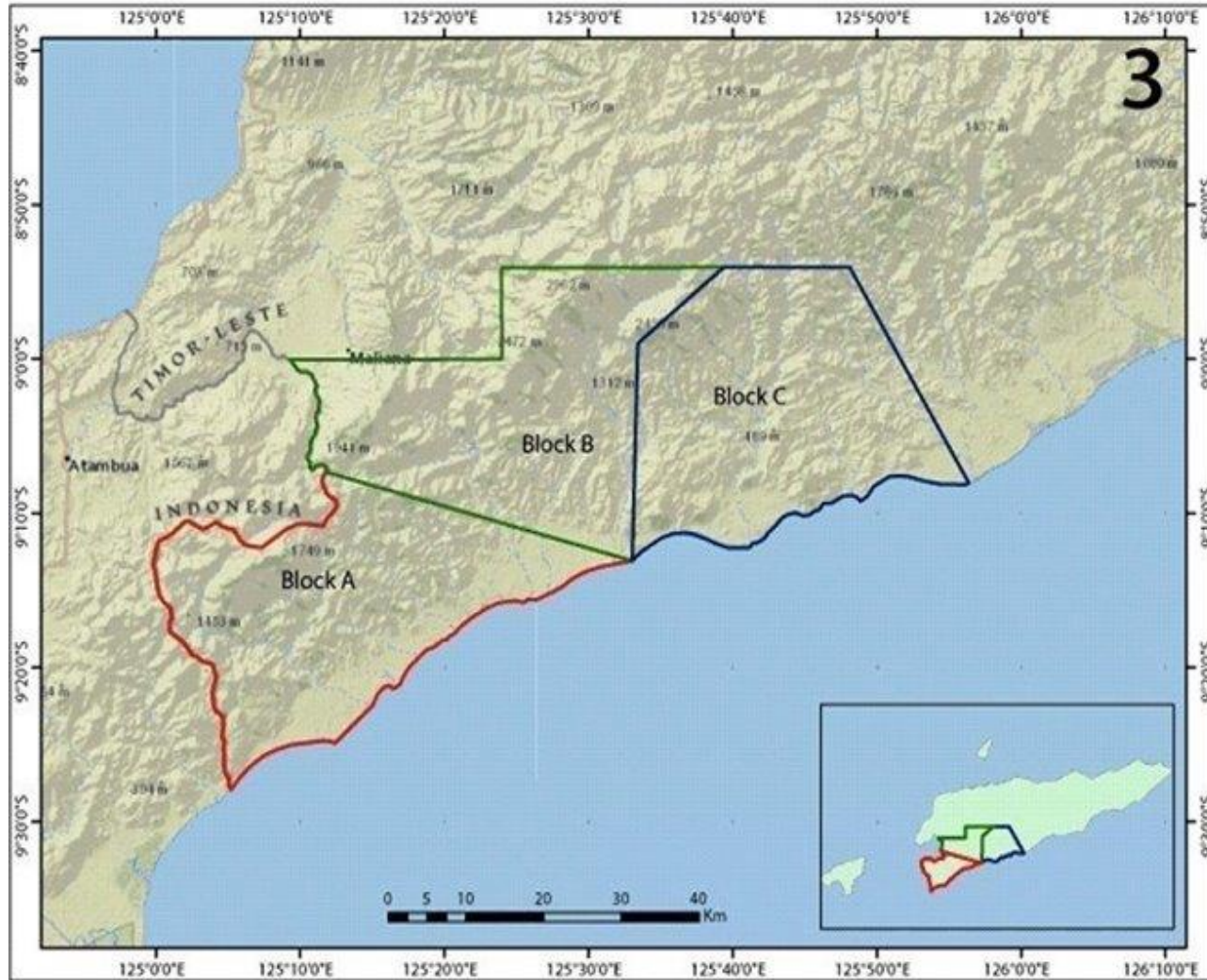
Númeru Lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
	Carnarvon submete aplikasaun hodi fura no aprovasaun ba fura hetan ona (granted) 22 Dezembru 2021. Buffalo-posu10 perfurasaun inisiu (spudded) iha 30 Setembru 2021 no remata ona perfurasaun no rezultadu ba perfurasaun hatudu katak hetan duni idrokarbonetu, maibe deskobre ladun komersiu. Despeza incorer Maioria iha tinan 2021 ne'ebé relasiona ba estudu G&G, perfurasaun ba posu esplorasau nian, G&A inklui konteúdu lokál					
TL-OT-17-08	Durante 2019 no depois kompilasaun ba interpretasaun seismiku, operador identifika prospeasaun 11 drill-worthy. Akizasaun hosi dadus seismiku 2D dentro PSC TL-OT-17-09 kompleto ona iha 2019 no prosesu no iterpretasaun ba dadus seismiku halao ona iha 2020. 27 Outubru 2021, lansamentu ba perfurasaun dahuluk iha rai maran ba PSC TL-OT-17-08 iha posu Feto Kmaus iha Suai, Covalima. Tuir mai tan ANPM fó tan aprovasaun ba fura iha 24 Dezembru 2021 ba posu Kumbili-1 (Liurai). perfurasaun inisiu (spudded) posu iha 26 Dezembru 2021. Perfurasaun sei kontinua nafatin no espeta atu to'o alvo ida ne'ebé klean iha Feveireiru ou Marsu 2022. Maioria despeza incorer iha tinan 2021 tuir KFP rua relasiona ba perfurasaun atividade posu esplorasau, G&A inklui konteúdu lokál.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP ONSHORE BLOCK, UNIPESSOAL, LDA	Oil & gas	26-06-2017	*
TL-OT-17-09	Atualmente KFP iha faze esplorasau no kontrator sira foka deit kona-ba estudu G&G. ba tinan 2021, Maioria despezas relasiona ba akizasaun no iterpretasaun, dadus seismiku, G&A inklui konteúdu lokál.	Timor Resources Pty Ltd	TIMOR GAP ONSHORE BLOCK, UNIPESSOAL, LDA	Oil & gas	26-06-2017	*
TL-SO-T 19-16	Atualmente KFP iha faze esplorasau no kontrator sira foka deit kona-ba estudu G&G. ba tinan 2021, Maioria despezas relasiona ba akizasaun no iterpretasaun, dadus seismiku, G&A inklui konteúdu lokál.	SundaGas Banda Unipessoal, Lda	TIMOR GAP Chuditch, Unipessoal, Lda	Oil	19-12-2019	*

Númeru Lisensa	Deskrisaun	Operador	Parseria Konsórsiu	Materiál Estrai ona	Data Efetivu	Data Espira
TL-OT-21-17	KFP rai maran nian ne'e fó ona (awarded) ba TIMOR GAP Pualaca Block, Unipessoal, Lda., subsidiáriu hosi Timor-Leste nia kompañia nasional TIMOR GAP, E.P. (100%) hanesan operador rasik asina ona iha 7 dezembru 2021. KFP atualmente entre ona iha periodu tinan dahuluk no foku ba estudo G&G. iha 2022, KFP konklui iha tinan dahuluk ba periodu esplorasun no TIMOR GAP Pualaca Block jere hodi obtein (acquire) dadus Full Tensor Gravity (FTG) kona-ba área KFP	TIMOR GAP Pualaca Block	N/A	Oil & gas	07-12-2021	*

G. Rekursu Oleo no Gás iha Tasi okos



H. Bloku Rai Maran TIMOR GAP



I. Bloku foun depois Dekretu Lei 15/2019

