



TG HANESAN ENTIDADE PUBLIKA (RELATORA)
“Politika Negosiu – Transparensia – no Desafius”

Posto Administrativo Laga , 15 Maiu 2024

01

INTRODUÇÃO

02

CICLO DE VIDA DO PROJETO
DE PETRÓLEO E GÁS

03

PROJETO TASI MANE
(Upstream – Downstream – Services – Basic
Infrastructure)

04

RECEITAS & DESPESAS

05

TRANSPARENCIA

06

DESAFIOS

TIMOR GAP HANESAN KOMPANIA NASIONAL MINA NO GAS TIMOR LESTE NIAN

HARII BAZEA BA DEKRETU LEI NO. 31/2011 IHA LORON 27 JULHU 2011

KOMESA HALA'O OPERASAUN FORMALMENTE IHA LORON 3 JANEIRU 2012

OBJETIVU PRINSIPAL HUSI NEGOSIU TIMOR GAP, E.P.

- Hala'o atividade petroleu iha **upstream** no **downstream**
- **Fornesimentu servisu** (enjineria, lojistika, nst) ba industria Petrolifera
- Involve iha atividade **onshore** no **offshore**
- Iha área **Timor-Leste, Área Konjunta, no Internacional**



UPSTREAM



SERVICES



DOWNSTREAM




Vision

Mission

VIZAUN

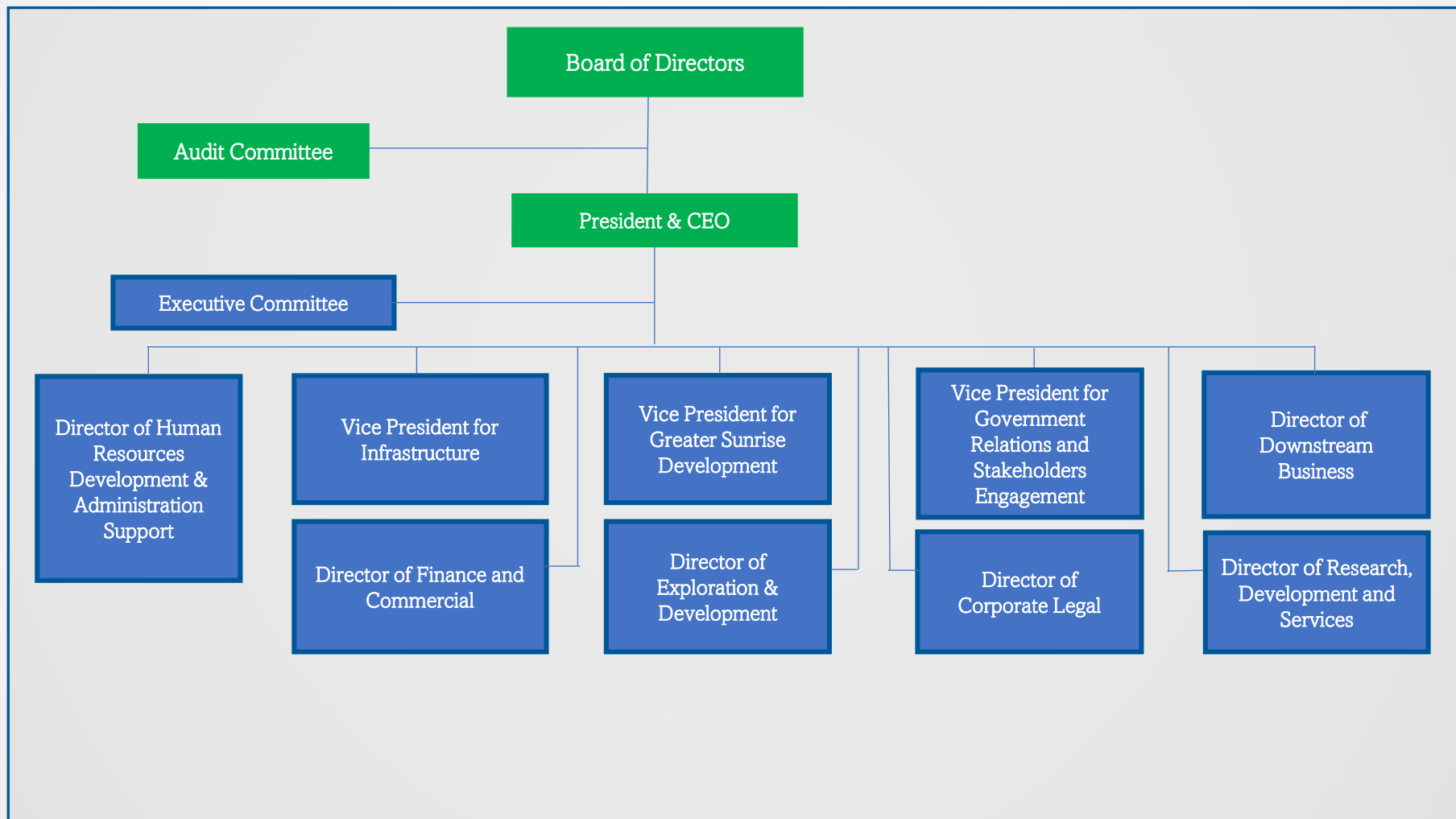
Atu sai kompania mina no gas ne'ebe integradu no parseiru ne'ebe diak



MISAUN

- Atu aumenta valor de desenvolvimento ba mina no gas liu husi kria kampu de servisu no oportunidade ba negosiu nian
- Atu asegura enerjia no kontribui ba desenvolvimento sosial no ekonomikal
- Atu halo diak liu tan fornese servisu ba industria ho kualidade, saude, seguru no environmentu diak (QHSE)
- Atu fasilita abilidade no transferensia teknolojika
- Atu hasa'e inovasaun no kreatividade iha setor enerjia no rekursu

TIMOR GAP, E.P. ESTRUTURA ORGANIZACIONAL



Habilitações Literárias por Género

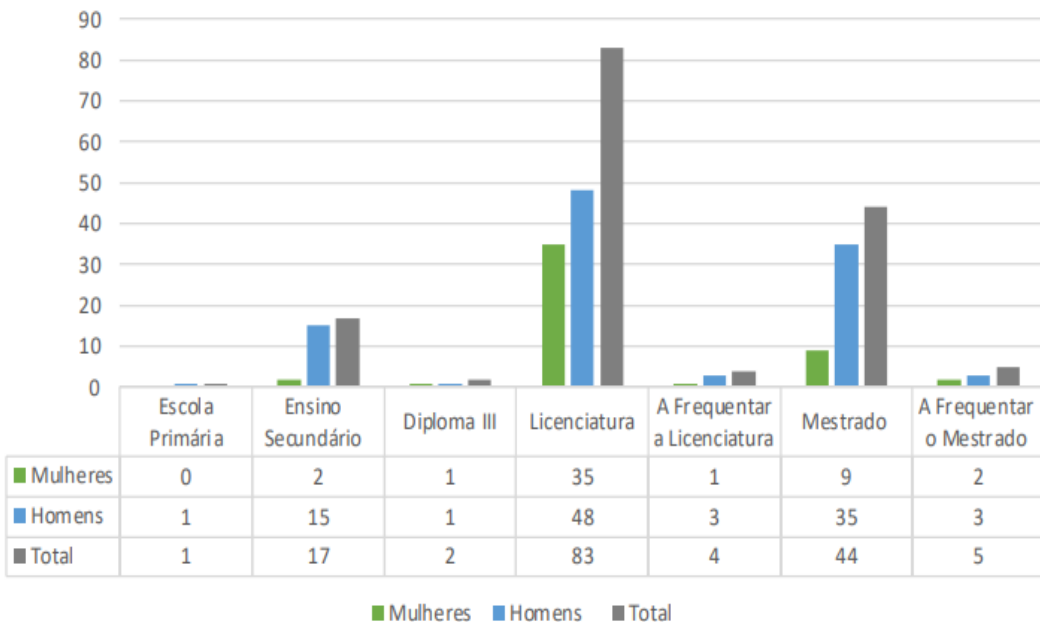
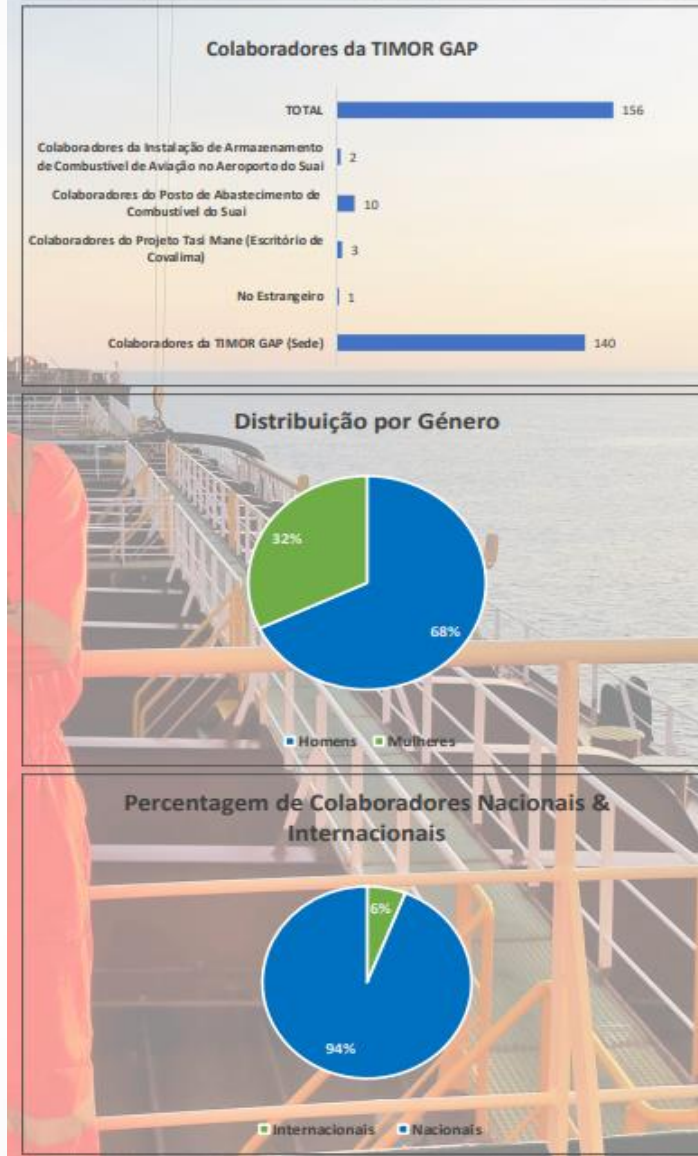


Figura 5-3: Habilitações literárias dos colaboradores da TIMOR GAP com base no género



DESCRIÇÃO GERAL DOS COLABORADORES



CURTO PRAZO (2-5 anos)

- Construir uma instituição e uma equipa sólidas
- Participar em atividades upstream de pesquisa & desenvolvimento
- Começar a operar a Refinaria em 2020
- Começar a operar a Base Logística de Suai em 2019

Fundações

MÉDIO PRAZO (5-10 anos)

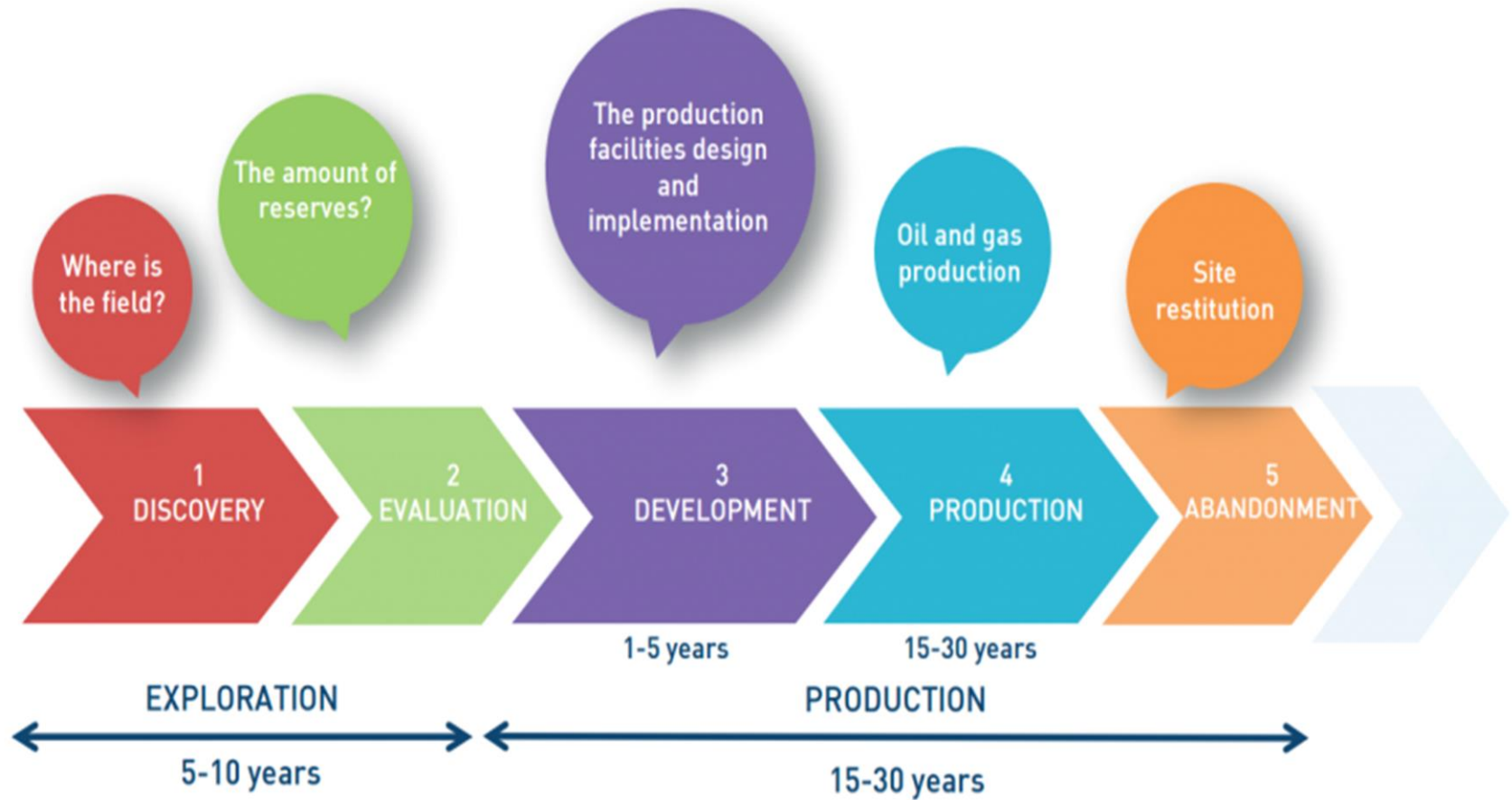
- Tornarmo-nos operadores com produção upstream
- Continuar atividades E&P para gerar um portfólio sólido de campos produtivos
- Começar a operar a Fábrica de GNL em 2025 (se assim for decidido)

Operador Upstream em
Timor-Leste e Companhia Integrada

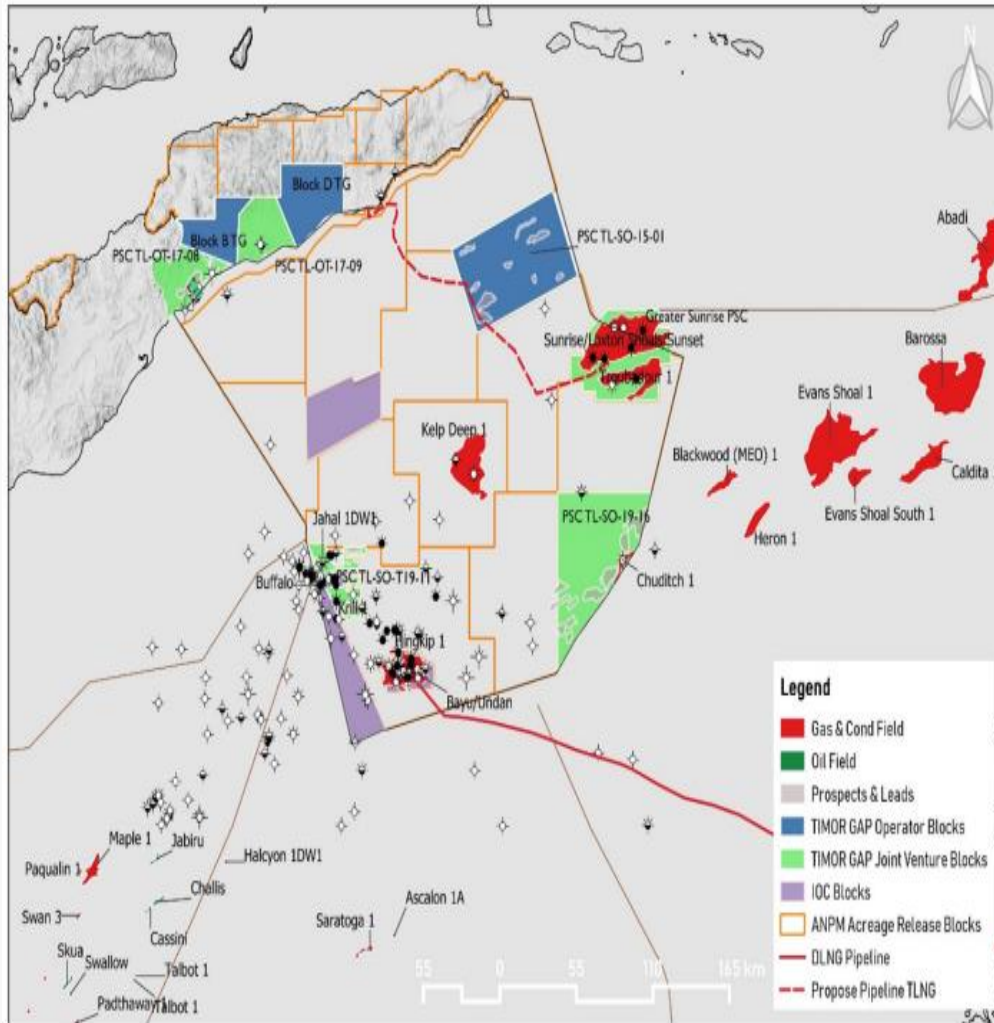
LONGO PRAZO (10+ anos)

- Gerir operações com sucesso em todos os segmentos da cadeia de valor
- Expandir para oportunidades upstream em mercados internacionais
- Adicionar uma unidade de liquefação de gás natural
- Fortalecer o setor downstream com petroquímicos complexos de maior valor

Expansão



Kampu ne'ebe Eziste, Deskoberta no Potensia Hidrokarbonu iha Timor-Leste



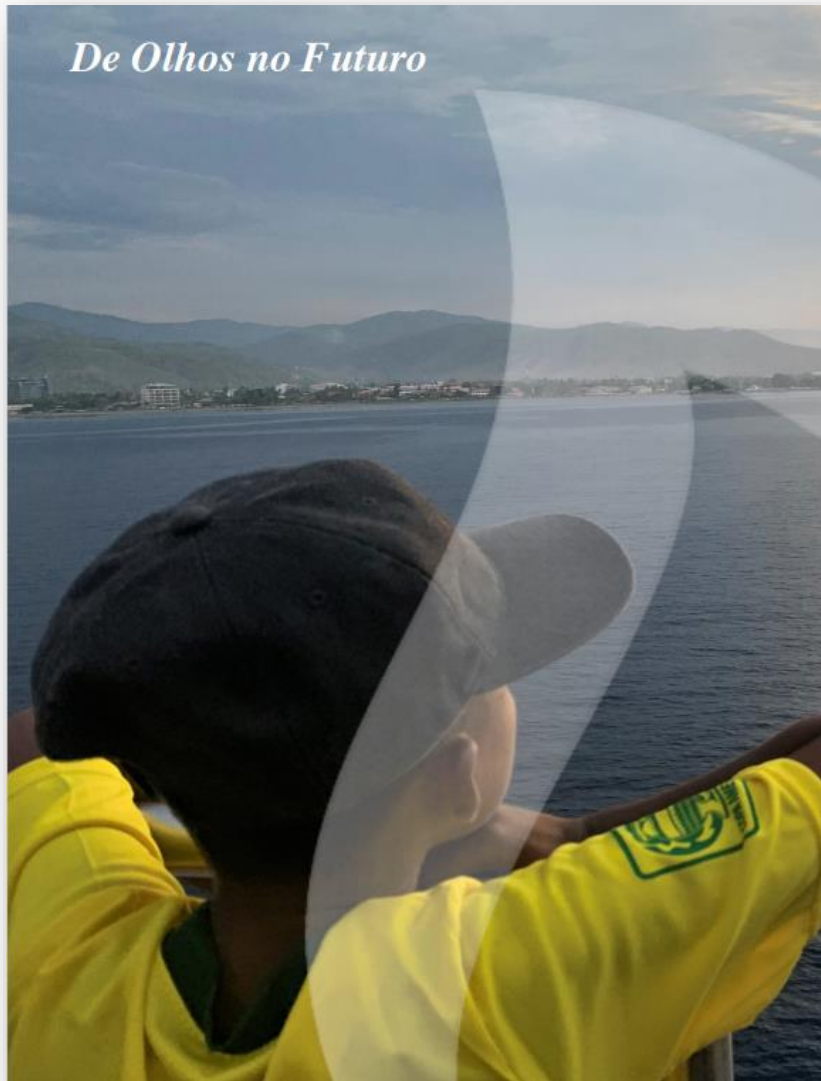
Kampu rua (2) iha Produsaun:

- BOD (Bayu Undan (tama ona ba fase ikus)
- Kitan (depende ba folin mina)

Kampu nebe iha fase “Explorasaun no hein Desenvolvimentu”:

- Greater Sun Rise
- TIMORGAP Onshore Block (A & C)
- TIMORGAP Offshore Block:
- PSC TL-SO-T-19-11 (PSC JPDA 11-106):
- TIMOR GAP CHUDITCH Block:
- TIMOR GAP Pualaca Block:
- TIMOR GAP RARAHANA BLOCK:
- Kelp Deep no kampo sst.

De Olhos no Futuro



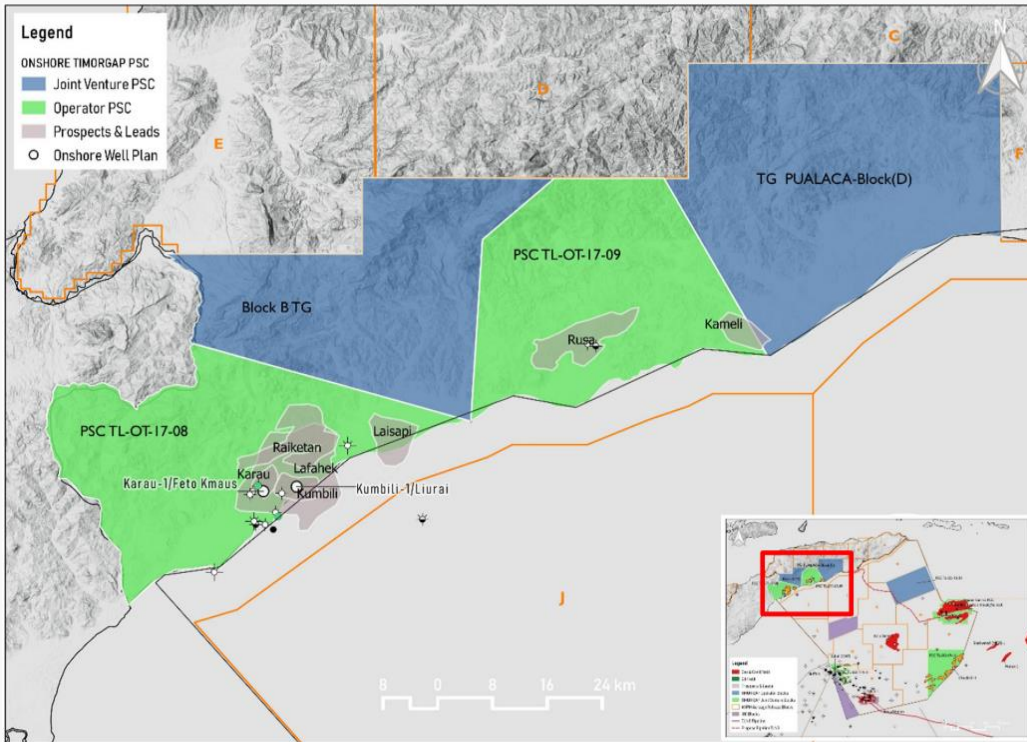
PSCs Onshore TIMOR GAP

- PSC TL-OT-17-08 (Block A) 50%
- PSC TL-OT-17-09 (Block C) 50%
- PSC TL-OT-21-17 (Pualaka) 100%
- PSC TL-OT-22-18 (Rarahana) 100%

PSCs Offshore TIMOR GAP

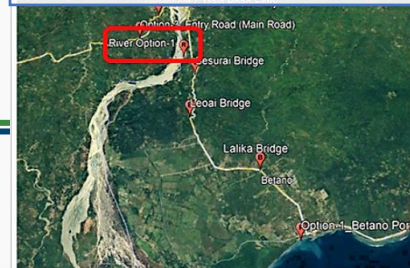
- Greater Sunrise 56.56%
 - PSC JPDA 03-19;
 - PSC JPDA 03-20;
 - Retention Lease NT/RL and
 - Retention Lease NT/RL2
- PSC TL-SO-15-01 (TGOF) 100%
- PSC TL-SO-T-19-11 (PSC JPDA 11-106) 24%
- PSC TL-SO-19-16 (Chuditch) 40%

PROJETO TASI MANE – TG UPSTREAM



Progresso Explorasaun ba PSCs iha Onshore

- **PSC TL-OT-17-08:** Kontrator konsege antinji ninian komprimisiu tinan 3 nian (1st period) tuir kontratu PSC hodi fura mina matan 3 iha Suai (Feto Kmaus, Liurai no Lafaek 1);
- **PSC TL-OT-17-09:** a avaliação petrofísica, interpretação sísmica e identificação de prospectos (incluindo risco e classificação) encontram-se a decorrer;
- **PSC TL-OT-21-17:** Concluído o levantamento de Gradiometria Gravimétrica de Tensor Total (FTG) no agora iha prosesu buka companhia atu estudo sísmica;
- **PSC TL-OT-22-18:** Depois assina contrato agora dadaun companhia subsidiaria Rarahana halao hela plano no pesquisa tuir programa nebe aseita ona ho ANPM;



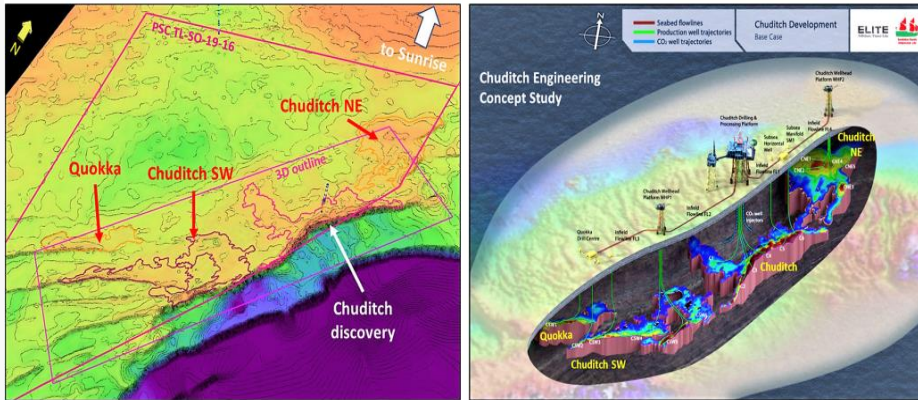


Figura 2-19: Mapa provisório da profundidade do reservatório na Formação (áreas 2D e 3D) da Operadora (esquerda); Exemplo de um conceito de desenvolvimento do campo, incorporando o campo de Chuditch e áreas de prospeção adjacentes não perfuradas (Operadora) (direita)

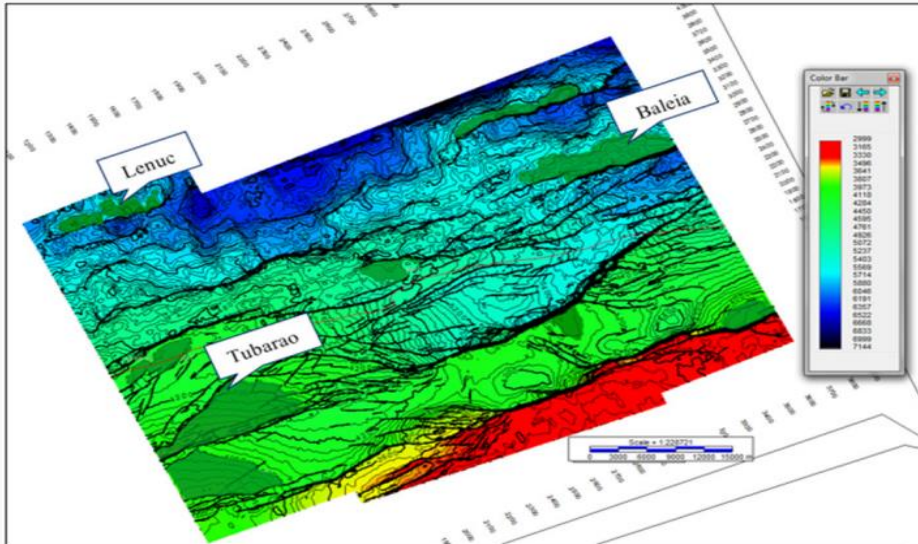


Figura 2-14: Promoção dos prospectos identificados no bloco do CPP

Progreso Explorasaun ba PSCs iha Offshore

- PSC TL-SO-19-16 :
 - 1,270 km² husi dados 3D halo fila fali proceso/ reprocessados ba PSDM husi TGS Nopec S.A.;
 - Realiza mos amplos estudos geológicos;
 - ANPM fo tan tempo uma fulan 6 à atual fase do CPP; agora dadaun kompanhia prepara hela atu halo perfuracao iha tinan oin 2024);
 - Concluída a Interpretação Sísmica 2D, Avaliação Petrofísica e Avaliação de Recursos no reprocessamento ba dados sísmico Kyranis 3D.

- PSC TL-SO-15-01 (TGOF):
 - Concluí modelo Pre-Stack Time Migration (PSTM) e Pre-Stack Depth Migration (PSDM) iha âmbito levantamento sísmico 3D;
 - Concluí Modelação ba Sistemas Petrolíferos;
 - Concluída a classificação dos prospectos;
 - Inicia atividades de farm-out.

- PSC TL-SO-T-19-11 (PSC JPDA 11-106) :
 - Concluí Interpretação Sísmica 3D no Avaliação ba Recursos;
 - Inicia ba avaliação ih campos marginais sira.

Progresso Desenvolvimento Greater Sunrise

Liu ona 90 reuniões internas husi equipa de negociação da TIMOR GAP no reuniões da SJV, iha 9 reuniões trilaterais (reuniões da SJV no Estados) halao ona hodi discuti no negocia kona ba várias informações no cláusulas propostas ba Regime Fiscal no Jurídico, incluindo o Código de Exploração Mineira do Petróleo e o Contrato de Partilha de Produção (PMC);

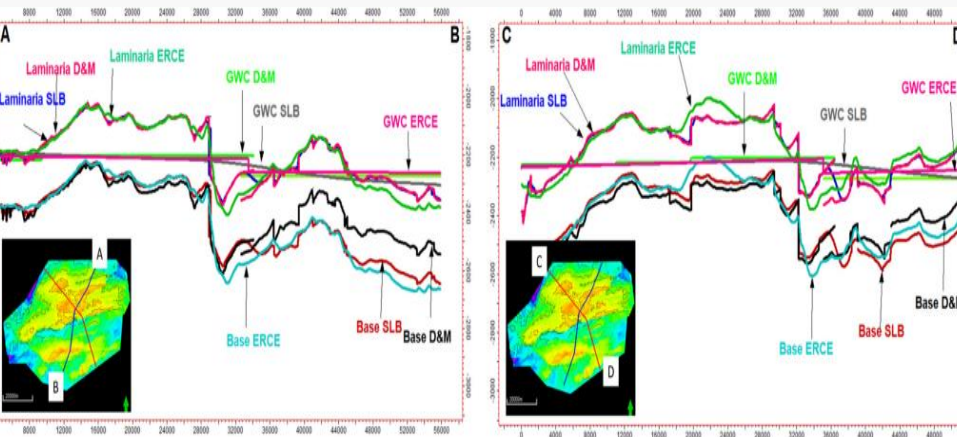
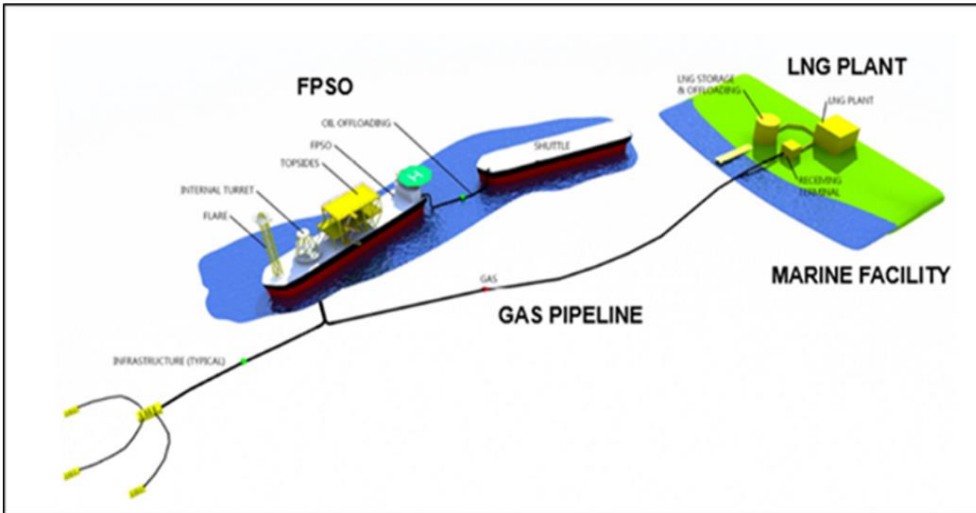


Figura 2-6: Comparação dos arcos estruturais da D&M, ERCE e Schlumberger

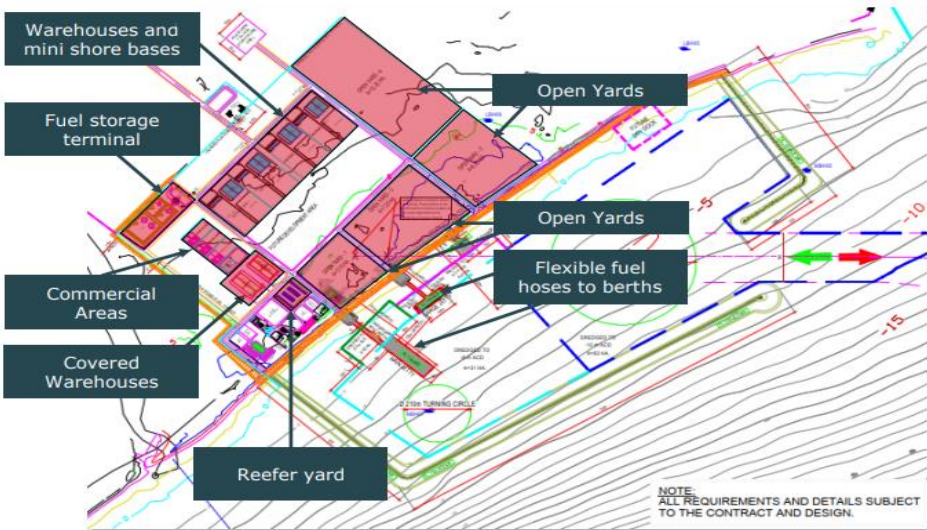


Figura 2-5: Negociações do Greater Sunrise (reuniões trilaterais) entre os parceiros da SJV e ambos os Estados da Austrália e Timor-Leste (esquerda); Negociações do Greater Sunrise entre os parceiros da SJV (direita)

Tasi Mane Clusters



ProJet Tasi Mane: hanesan diversikasaun nia setor petroleu



Diversifikasaun iha Setor Petroleu: Husi EXTRACTIVU ba TRANSFORMATIVU: Importansia - PROJETO TASI MANE

Diversifikasaun iha setor petroleu signifika diversifika atividades setor ne'e nebe'e durante dekade ida liu ba konsentra iha atividades Upstream, hodi bele inklui atividades Services no Downstream nebe'e iha impaktu intensivu ba ekonomia, traballadores no diversifikadu.

Ne'e katak, atu muda setor ne'e husi tipikamente ekstrativu hodi inklui transformasional, nune'e bele dinamiza industrializasaun setor ne'e no kontribui makaas ba dezvoltamentu sosial-ekonomia nasaun, liu husi kriasaun postus de traballu, negosius, komersiu, infrastruktura, services, fabrikasoens no seluk seluk tan – nebe'e bele dura no sustentavel mezmu depois de atividades Upstream hotu tia.



AREA LOCATION
SSB: 1113 ha | NOVA SUAI: 213 ha

Potensial “SERVICES” iha Oil & Gas: SUAI SUPPLY BASE

Timor-Leste sei harii no opera Suai Supply Base (SSB) atu fo apoiu atividades petroleu hotu iha raimaran no tasi-laran Timor-Leste: Exclusive Area (TLEA) & Joint Petroleum Development Area (JPDA), nomos iha reziaun Tasi Timor.



Figure 6 – Recommended - Alternative Layout

SSB inklui portu ida ho klean to 9 metrus nebe iha protus trunkasaun lubuk ida ho portesaun “kebramar” kilometru 3 liu. Sei iha “mini-shore bases”, no fatin armazem, yard no open area nebe’e to 1000 hectares hodi bele uja ba industrias, fabrikasoens, and services iha petroleu hanesan perfurasoens, fuel bunkering, catering, waste management, pipe threading and repairing, storage and warehousing, wirelines, drilling mud services, seismic and drilling services, supply vessels, tug boats , compressors & pumps repairs, spare parts supplies, emergency & oil spill response services, etc., no seluk seluk

PROJETO TASI MANE – TG SERVICES

Exemplu husi: SERVICES



Supply Base Management

- Manpower
- Supporting facilities
- Waste management
- Repair and maintenance



Port Services

- Berthing space booking
- Vessel clearance
- Customs & immigration
- Crew change

Vessel Supply

- Fuel
- Water
- Food (meat, fruits & vegetables, ...)
- Other provisions

Cargo Handling at Quay

- Stevedoring
- Heavy equipment
- Trucking
- Liquid mud transfer

Cargo Handling at Base

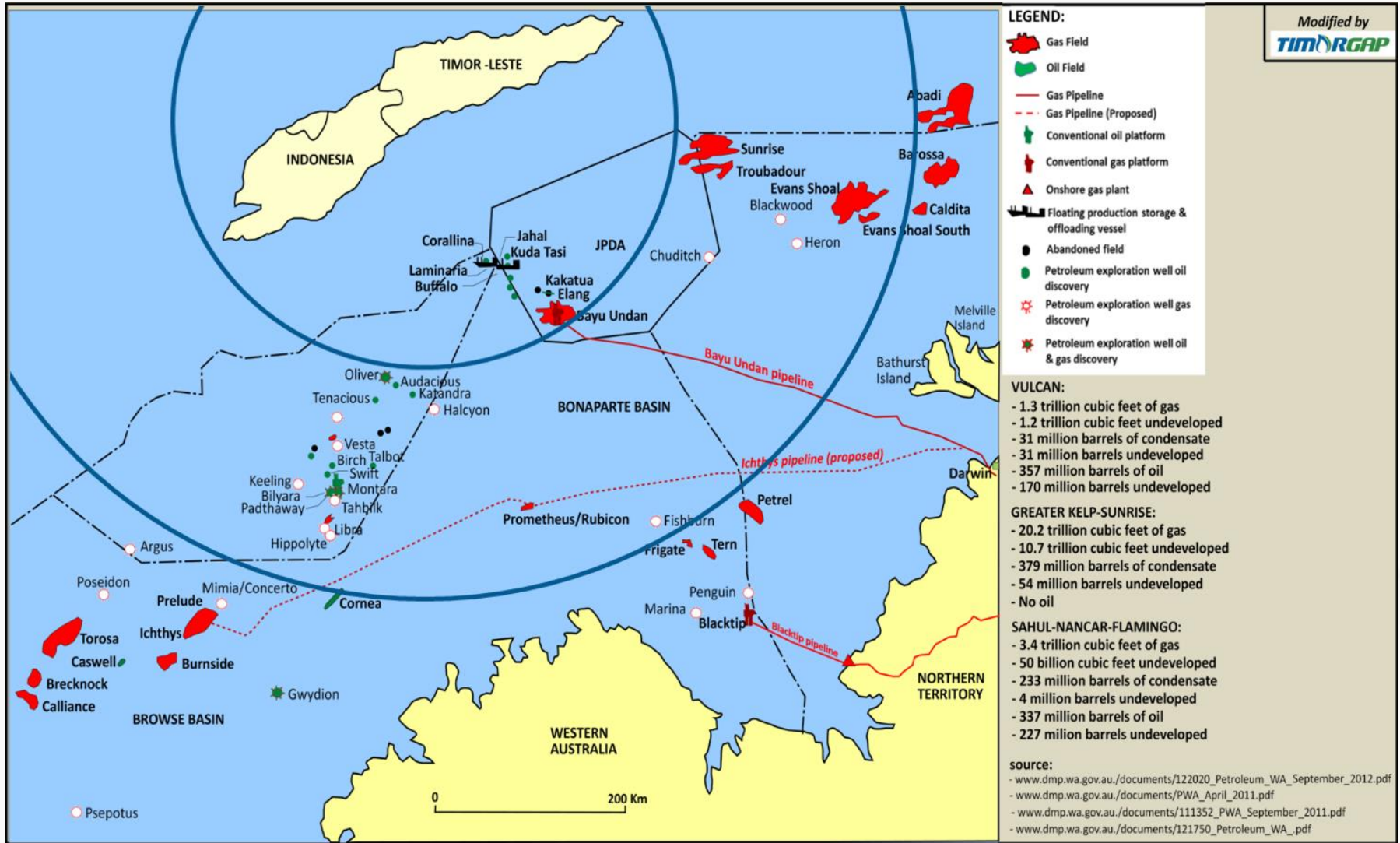
- Labor
- Heavy equipment
- Trucking



Source: Courtesy of Altus – Modified by TIMOR GAP

PROJETO TASI MANE – TG SERVICES

Area Kobertura SSB: KAMPU BARAK



PROJETO TASI MANE – TG SERVICES

Services/Servisus sira nebe TIMOR GAP Halao Hela

- Fornesimentu Kombustivel ba EDTL Betano;
- Postu Kombustivel;
- Fornesimentu Servisus Marina;
- Fornesimentu Transporte Aereo;
- Servisu ba Fabrikasaun no Logistiku;



Figura 3- Fide cinau para factor, sira atividade realizadas no decorrer da operação de descarga de com- bustivel embarcado e com sistema EDTL, E.P.



PLANU AKTIVIDADES DOWNSTREAM



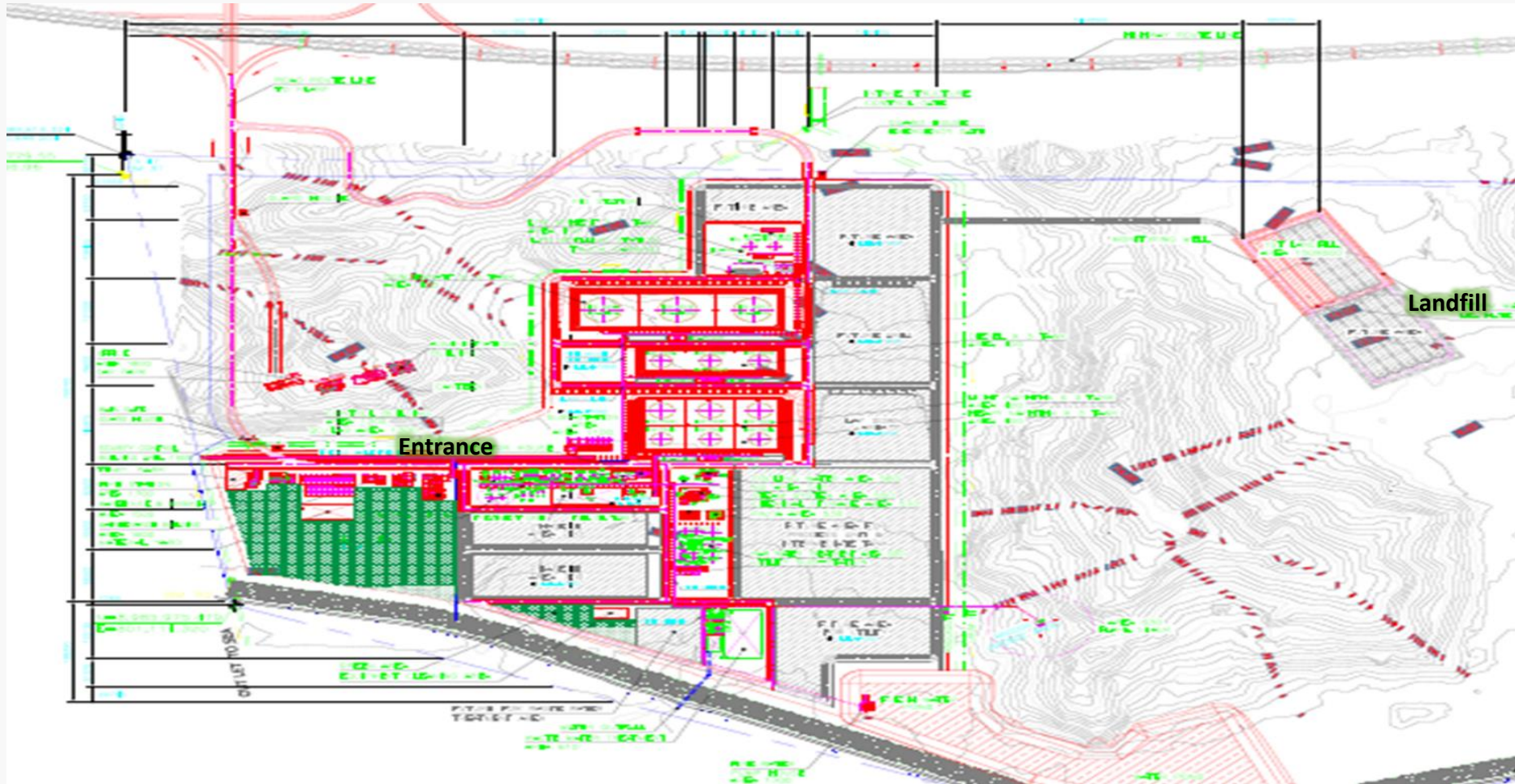
Iha downstream, Timor-Leste sei hari'i :

- Refinarias
- Industria Petrokimikas
- Planta LNG (gas)
- Pipelines (Kadoras) and LNG Tankers

Atu implementa planu sira nee, Governu Timor-Leste halao tia ona studus inklui Pipeline FEED, LNG Pre-FEED, Refinery FEED. Studus hirak ne'e halo husi kompania enjinarias ho reputasaun aas iha mundu hanesan **JP Kenny, AMEC-Foster Wheeler, Wood Group and Worley Parsons**, etc.

PROJETO TASI MANE – DOWNSTREAM

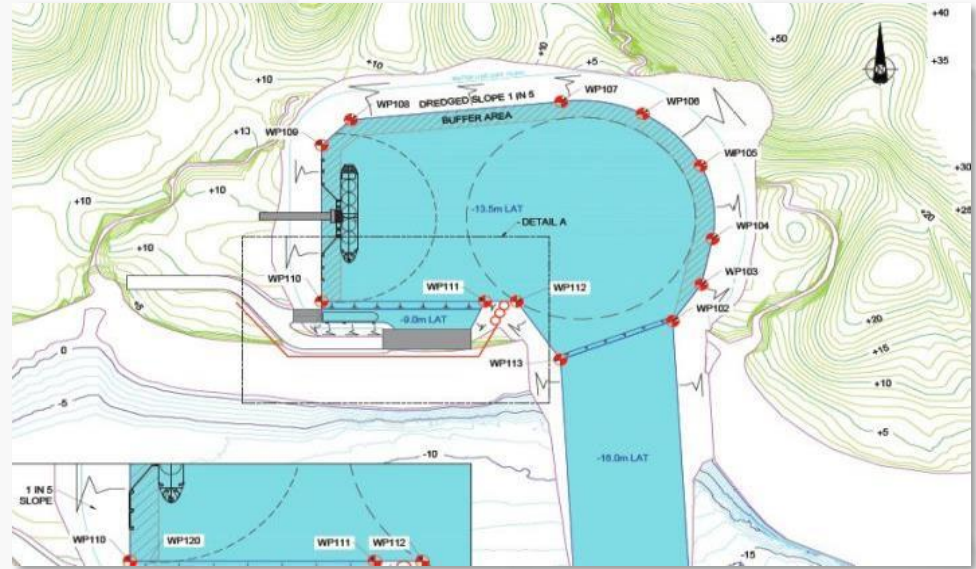
LAY OUT REFINARIA & INDUSTRIA PETROKIMIKAS



PROJETO TASI MANE – DOWNSTREAM

LNG PLANT & PIPELINE

Natarbora mak sei sai fatin ba Pipeline no Planta LNG. No fatin ne'e sei sai hanesan sentru ba prosesamentu LNG .



- PIPELINE AND DETAILED MARINE SURVEY (DMS), FEED LEVEL  **COMPLETED**
- MARINE FACILITY (LNG PORT), FEED LEVEL  **COMPLETED**
- LNG PLANT – PRE-FEED LEVEL  **COMPLETED**

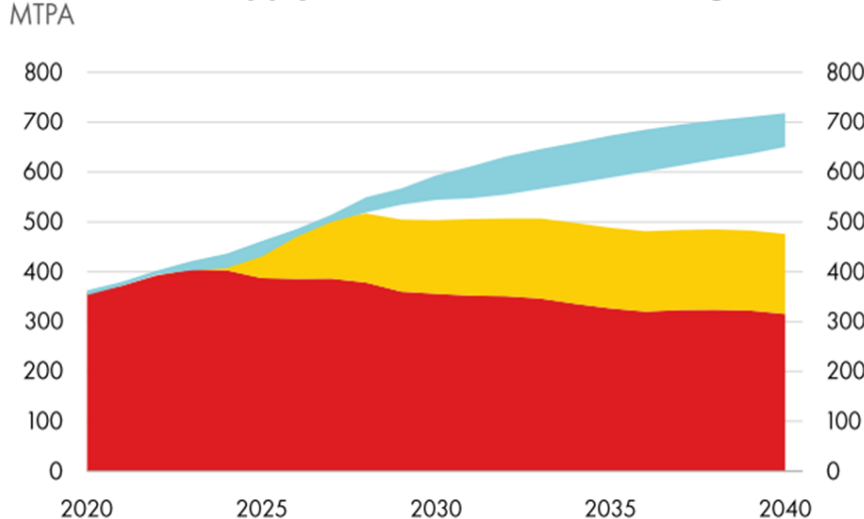
LNG SUPPLY & DEMAND – IHA LAKUNA

Investment needed to meet forecast LNG demand

Shell
LNG Outlook 2023

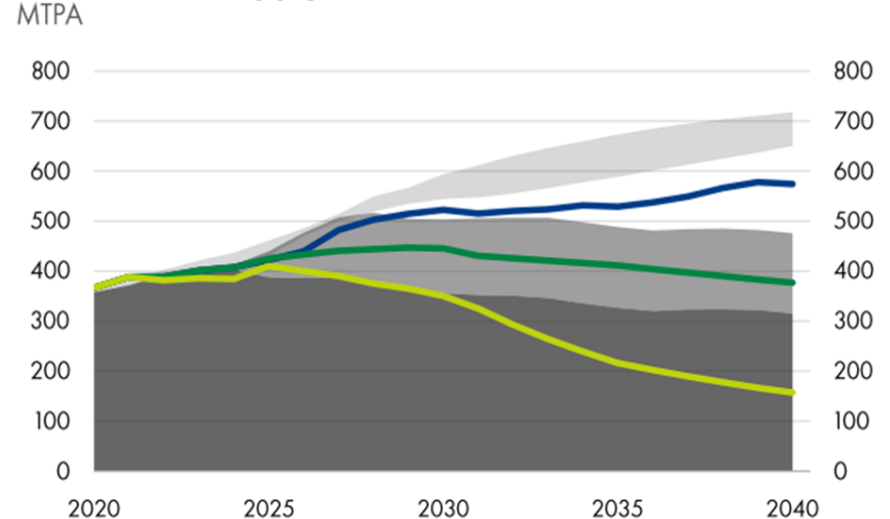
Conflicting energy transition scenarios can deter investors & policy makers

Global LNG supply vs demand forecast range



■ LNG supply in operation ■ LNG supply under construction ■ Demand forecast range

Global LNG supply vs demand scenarios



■ LNG supply in operation ■ LNG supply under construction
 ■ Demand forecast range ■ WM - AET-1.5
 ■ IEA - APS ■ IEA - NZE

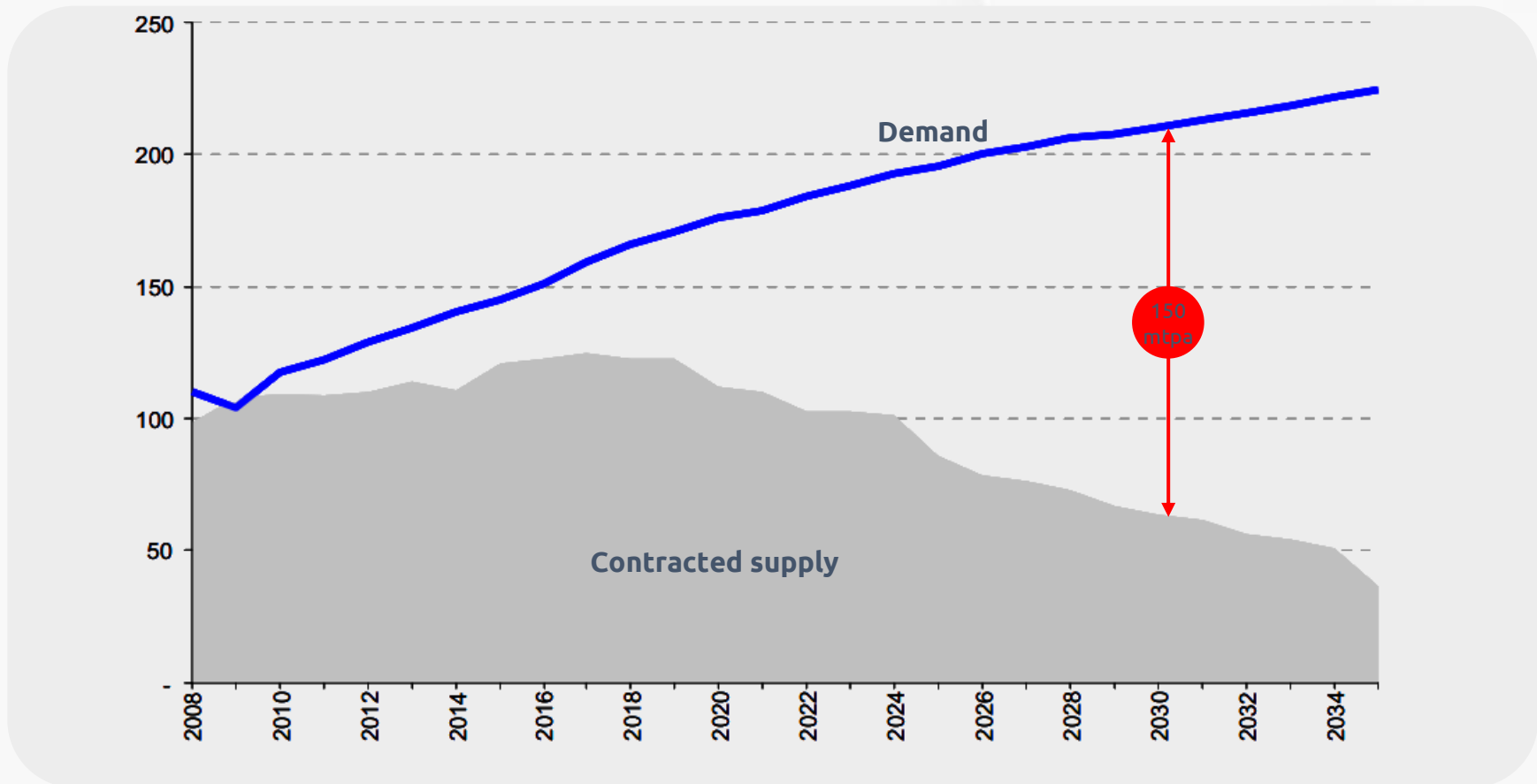
Source: Shell interpretation of Wood Mackenzie, Poten & Partners, IEA, S&P Global Commodity Insights and FGE 2022 & 2023 data.

AET-1.5 = Accelerated Energy Transition -1.5degree; APS = Announced Pledges Scenario; NZE: Net Zero Emissions by 2050 Scenario - Note: depiction of IEA scenarios has been adjusted for format

PROJETO TASI MANE – DOWNSTREAM

MERKADU ASIA: DEMANDA SIGNIFIKANTE

LNG demand vs. LNG supply (existing contracts) in Japan, South Korea, Taiwan and China (mtpa)



PROJETO TASI MANE – INFRASTRUTURA BÁSICA



Aeroporto Internacional Comandante Em Chefe Das Falintil “Kayrala Xanana Gusmao”



Bairo – Foun Lohorai Suai, Covalima



Holbelis Suai – Covalima



Figura 4.5. Design 3D do complexo residencial de Holbelis

PROJETO TASI MANE – INFRASTRURA BASICA

Auto Estrada Suai – Betano - Beaçó



RESEITAS & DESPESAS



- **Fontes Receitas TIMOR GAP:**
 - Orsamentu Jeral Estado (OJE)
 - Atividades Komersiu/Business (Downstream & Upstream)
- **Despesas/Gastus husi TIMOR GAP:**
 - Operasional Kompania
 - Hametin Instituisaun no Hasae kapasidade Rekursu Humanus
 - Investimento:
 - Projeto Upstream
 - Projeto Downstream
 - Projeto Tasi Mane

Tuir Lei Organiku TIMOR GAP:

- BOD (Konsellu Administrativu): Politica no Kontrollu
- Audit Committee (Konsellu Fiscal): Auditoria Internal “MPM -MoF”
- External Audit (Auditoria External)
- Konsellu Ministru
- Kamara das Kontas
- Publikasaun Relatorio
- Aktualidade actividades iha Sosial Media no Website.
- Lei CAC

Kompromisu TIMOR GAP

- Adere ba EITI
- Transparensia ba Orgaun ou Entidade Estado no Governo
- Promove dialogo no Kolabora Massimu ho Stakeholder hotu

DESAFIUS

- **Desafius nebe mak TIMOR GAP hasoru durante rekonsiliaun relatoriu baseia ba equirement 6.3 EITI:**
 - **Interese Estado vs Interese Kompania**
 - **Ambitu Lei Nian nebe La Klaru (Upstream/Midstream)**
 - **Dados konfidensial**



Obrigado Wa'in

TIMOR GAP

Level 3 Timor Plaza Suite 301-304
Rua Presidente Nicolao Lobato
Comoro, Dili, Timor-Leste
Tel/Fax +670 331 0953
info@timorgap.com

www.timorgap.com