

# Relatoriu Anual

2012

## *Lian kmanek husi Presidente*

Hodi naran Konseilu Diretivu, Komisaun Jestaun, no funsionariu ANP tomak. Ho haksolok Hau apresenta Relatoriu Annual 2012 Autoridade Nacional do Petróleo (ANP) Timor-Leste nian ba ita bot sira.

Relatoriu annual ida ne'e foka kona ba atualizasaun husi atividade ka serbisu sira ne'ebé mak konta iha ANP nia autorizasaun, inklui mos serbisu setor downstream sira. Buat hirak ne'e inklui atividade sira petroléo iha Area Eskluziva Timor-Leste nian, no mos iha Area Konjunta ba Desenvolvementu Petroléo. Relatoriu ne'e mos apresenta avaliasaun kona ba atividade ANP nian nudar instituisaun reguladora no mos nudar instituisaun ida ne'ebé sempre kontinua desenvolve politika no prosidimentu relevante sira, desenvolvimento rekursu umanu nian ba funsionariu sira, no kontinua mos halo revisaun no estabelesementu husi enkuadramentu legal sira ne'ebé rekere ba area sira jurisdiksional ANP nian. Hanesan mos relatoriu atividade tinan 2011, relatoriu ida ne'e mos apresenta separasaun entre atividade kompania minarai sira nian husi funsaun sira autoridade nian, fornese kumpriensaun diak liu kona ba papel no funsaun sira husi parte rua no mos relasaun entre sira.

Relatoriu 2012 mos foka kona ba finalizasaun husi periodu husi inspeksaun ANP nian ba facilidade projetu petroléo sira nian, entre sira ne'e, ANP agrupa tiha prosesu tomak no inspeksaun saude, siguransa ba serbisu no meu ambiente nian ba facilidade sira Bayu Undan nian, no inspeksaun mos ba metro ka sasukat ba facilidade LNG Darwin no FPSO Kitan. Maske lisitasoens ba area iha jurisdiksaun ANP nian seidak konsege realiza iha tinan 2012, maibe atividade perparasaun barak mak hala'o tiha ona, hahu husi finaliza esbosu ba mata dalan ba ofereselementu pre-kualifikasaun nian, mata dalan ba definisaun area nian, no mos esbosu ba mata dalan ba divisaun bloku nian. Liu husi sira ne'e hotu, ANP mos kontinua ativu iha promove potencia *hydrocarbon* iha nia area jurisdiksaun sira liu husi nia partisipasaun hanesan orador iha sorumutu regional no mos internasional sira. Iha parte operasaun ba projetu nian, likuidu iha Bayu Undan konsidera hahu menus ona iha rohan husi tinan ne'e, produsaun gasudutu sei as nafatin. Entretantu produsaun Kitan atinji ona lukru inisiu tuir presu mina ne'ebé as iha rohan husi tinan 2011 to'o tinan klaran 2012.

Liu husi sira ne'e hotu atividade minarai sira tasi laran nian, promulgasaun husi Dekretu Lei permeiru kona ba Downstream Timor-Leste husi Presidente da Republica Timor-Leste (RDTL) iha Febreiru 2012 marka ona pasu foun ida administrasaun husi setor downstream nian iha rai laran.

Iha rohan husi tinan 2012, regulamentu subordinariu oin rua mos akompleta ona hodi kobre kona ba administrasaun no lisesanmentu nian no mos inspeksaun iha downstream nian.

Ami espera katak relatoriu ida ne'e bele fornese atualizasaun sira suficiente nudar atividade petroléo nian nebe halao iha Area Eskluziva Timor-Leste (TLEA) no mos iha Area Konjunta ba Desenvolvimento Petróleo (JPDA) nian iha tasi Timor tuir espirtu tratadu tasi Timor nian entre Timor-Leste no Australia, nomos bele sai hanesan referencia ba publiku konaba ANP nudar autoridade reguladora minarai iha

aprende no presta serbisu ne'ebé diak liu tan hodi serbi nia parseria sira tomak nia interese iha area hotu-hotu tuir nia mandatu.

Ba ne'e, ami simu no sei apresia tebes-tebes sujestaun konstrutivu no hanoin diak sira ba relatoriu nia diak iha tinan sira tuir mai.

Ho respeito,

Gualdino da Silva

## TABELA BA KONTIUDU

Objetivu Estratejiku no Valor sira.....	10
Valor sira .....	10
Vizaun .....	10
Misaun .....	10
Objetivu sira .....	11
II. Estrutura ba Organizasaun nian.....	12
2.1. Konseilu Diretivu (KD).....	12
2.2. Auditoria Uniku.....	13
2.3. Sorumutu ba Komisaun Jestaun (SKJ) .....	13
III. Komisaun Konjunta no Komisaun Sunrise nian.....	14
Komisaun Konjunta ba Tasi Timor .....	14
Alternativu sira ba Komisariu nian .....	14
Sorumutu Komisaun Konjunta ba Tratadu Tasi Timor.....	14
Komisaun Sunrise .....	15
Membru husi Komisaun Sunrise ba 2012 hanesan tuir mai:.....	15
Komisariu alternivu sira mak: .....	15
Sorumutu Komisaun Sunrise.....	15
IV. Prestasaun Mayoria iha 2012 .....	16
V. Administrasaun no Desenvolvimentu Organizasaun.....	17
5.1. Auditu Internal nian .....	17
5.2. Desenvolvimentu Institusional.....	17
5.2.1. Politika ANP no Prosedimentu sira ne'ebé estabeselese ona .....	17
5.2.2. Politika no Prosedimentu.....	17

5.2.2.1. Rekrutamentu ba Funsionariu.....	17
5.2.2.2. Dezenvolvimentu no Treinamentu.....	18
5.2.2.3. Aprovisionamentu .....	21
5.2.3. Esklaresementu Finansial.....	23
VI. Eksplorasaun no Eksploitasaun Petroleu (Atividade Operador) .....	24
6.1. Atividade Operasional sira.....	24
6.1.1. Monotorizasaun ba Atividade PSC sira.....	24
PSC JPDA 06-105 (ENI) .....	24
PSC JPDA 06-101 A (MINZA).....	24
PSC JPDA -06-103 (OILEX) .....	25
PSC JPDA 03-19 E PSC JPDA 03-20-SUNRISE-TROUBADOURS .....	25
6.2. Desenvolvimentu no Produsaun.....	27
6.2.1. PSC JPDA 03-12 no 03-13, Kampu Bayu Undan nian.....	27
6.3. Performa HSE iha JPDA .....	28
6.3.1. Dezempeñu HSE nian iha Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjuntu (JPDA) .....	29
6.3.2. Performa HSE nian durante avaliasaun ba eksplorasaun iha JPDA no detail sira kona ba avaliasaun tasi nian iha TLEA no JPDA.....	31
6.4. Pontu importante sira ba Atividade Komersiu nian .....	33
6.4.1. Merkaduria Bayu-Undan no Kitan nian .....	33
6.4.2. Kondensadu.....	33
6.4.3. Liquefied Petroleum Gas (LPG).....	34
6.4.4. Liquefied natural Gas (LNG) .....	34
6.5. PSC JPDA 06-105, Kampu Kitan.....	35
6.5.1. Produsaun.....	35

6.5.2. Atividade relaciona ho rai-okos (reservatoriu).....	36
6.6. Komersiu .....	36
6.6.1. Merkaduria Mina Matak Kitan nian .....	36
6.6.2. Rendimentu ne'ebé Distribui ba Nasaun Kontratadu sira .....	36
VII. Regulador nia Performa .....	39
7.1. Atividade husi Diresaun Esplorasau no Lisitasaens nian .....	39
7.1.1. Pontu prinsipal sira diresau nian iha tinan 2012 .....	39
7.1.3. Programa Estaziu ba Graduadu .....	40
7.1.4. Konferensia sira .....	41
7.1.5. Atividade Lisitasaun sira .....	41
7.2. Atualizasaun ba Operator nia Atividade iha Esplorasau PSC no Autorizasaun seluk.....	41
7.2.1. Area Esklusivu Timor-Leste.....	41
7.2.2. Atividade Esplorasau sira Seluk .....	44
7.2.3. Survei Detalha Tasi Okos Husi Timor Gap EP.....	45
7.3 Inspesaun no Supervizaun .....	46
7.3.1. Produsaun.....	46
7.3.2. Atividade Diresaun Saude, Siguransa ba Serbisu no Meiu-ambiente.....	50
7.3.3. Inspesaun ba HSE .....	52
7.3.4. Auditoria ba Komersiu nian.....	53
7.4. Kontiudu Lokal (Rezultadu Kontiudu Lokal).....	55
7.4.1. JPDA – COP 03-12 no 03-13.....	56
7.4.1.1. Programa Kontiudu Lokal no Responsabilidade Sosial husi Korporativu (CSR) nian	56
7.4.2. KITAN – ENI (06-105) .....	64

7.4.3. Eni Timor Leste SpA – PSCs S06-02, S06-03, S06-04, S06-05, Area Esklusivu Timor-Leste nian .....	75
7.4.4. Minza 06-101A.....	76
7.5. Desenvovimentu Enkuadramentu Legal.....	76
7.5.1. Dekretu Lei Dowsntream no Regulamentus .....	76
7.5.2. Legislasaun ba Setor Downstream.....	76
7.5.2.1. SosIALIZASAUN Dekretu-Lei.....	76
7.5.3. Esbosu ba regulamentu sira .....	77
7.5.5. Inspesaun sira .....	79
7.5.6. Hasae Kapasidade ( <i>Capacity Development</i> ) .....	80
7.5.7. Enkuadramentu Legal ba Setor Upstream .....	81

## LISTA ORGANIGRAMA

Organigrama 1: Estrutura ba Organizaun.....	12
---	----

## LISTA TABELA

Tabela 1: Treinamentu, workshop sira no Desenvolvementu profesional sira .....	20
Tabela 2: Detailu kona ba estudante sira ne'ebé halao pratika iha NAP durante 2012 .....	21
Tabela 3: Detailu husi Kompania ne'ebé suksesu no serbisu sira ne'ebé hato'o ba ANP .....	22
Tabela 4: Total reseitas rendimentu no distribuisaun ba estadu husi JPDA durante 2011&2012 .....	38
Tabela 5: Vessel sira ne'ebé hetan aprovasaun ona.....	52
Tabela 6: Lista Operador sira nebe ezisti iha Timor-Leste agora .....	79

## LISTA GRAFIKU

Grafiku 1: Total Likuidu no Produsaun be'e.....	27
Grafiku 2: Total Produsaun be .....	28
Grafiku 3: Persentajen insidente ho kategoria iha kampu Bayu Undan durante 2012 .....	30
Grafiku 4: Insidente ne'ebé akontese kada fulan iha kampu Bayu Undan.....	30
Grafiku 5: persentajen kada aksidenti ho kategoria iha tinan 2012 .....	31
Grafiku 6: Volume husi flared gas husi tinan 2005 .....	32
Grafiku 8: persentajen konsumidor ba kondensadu sira husi BU.....	33
Grafiku 9: Produsaun LPG no kargo BU ne'ebé fan ona iha 2011&2012.....	34
Grafiku 10: Hatudu sumariu husi total produsaun LNG iha 2011&2012 .....	34
Grafiku 11: Prdusaun gas no mina Kitan no Gas Flared .....	35
Grafiku 12: Produsaun Be'e iha kampu Kitan .....	35
Grafiku 13: Total produsaun mina matak iha kampu Kitan .....	36
Grafiku 14: Total produsaun mina matak iha kampu Kitan .....	37
Grafiku 15: Persentajem despeza ba esplorasau iha JPDA tur PSC id-dak iha tinan 2012 .....	53
Grafiku 16: Persentajem Despeza ba desenvolvimento iha JPDA ba tinan 2012 .....	53
Grafiku 17: Persentajem Despeza ba esplorasau iha TLEA tinan 2012.....	54

## LISTA IMAJEN

Imajen 1: EkipaEplorasau no Lisitasaun ho konseleiru Geossiensia NPD halao visita ba kampu.....	40
Imajen 2: Ro Geo-Atlantic Vessel ba acquiring 3D Kyranis .....	43
Imajen 3: Map of the Kyranis 3D Multi Client Survey by Fugro Multic Client Survey.....	45
Imajen 4: Area Autoriza ih aparte TLEA ( A & B ) no mos iha parte JPDA (C&D) .....	46
Imajen 5: Ekipa Produsaun no HSE halo inspesaun hamutuk iha plataforma Bayu Undan .....	47
Imajen 6: Audito ba sistema sasukat iha GD FPSO – kampu Kitan .....	49
Imajen 7: Atividade Fuel Sampling Training ANP no INTERTEK iha Caltex, Sydney, Australia.....	81



## LISTA FIGURA

Figura 1: Mapa husi PSC JPDA 06-101A .....	25
Figura 2: Mapa area kontratu PSC JPDA 06-103 .....	25
Figura 3: Mapa area kontratu PSC JPDA 06-103 .....	26
Figura 4: Area kor kafe iha area kontratu TLEA hatudu PSCs S06-02 to S06-05 (Block B, C, E no H).....	42

## Objetivu Estratejiku no Valor sira

### Valor sira

# C O U R A G E

**KOLABORASAUN**, hari kolaborasaun ida efisiente no efetivu entre (i) Diresaun sira iha ANP, no (ii) parseiru sira

**NAKLOKE**, nakloke, onestu no transparansia – apoiu ho kultura konfiansa no respeitu

**UNIDADE**, ANP promove no serbisu hamutuk ho ninia funsionariu sira no diresaun sira. Apresia no respeitu diversidade kultura intelektual sira, ANP unidu iha ambisaun hodi sai organizaun nivel mundial ida iha Timor-Leste.

**RESPONSABILIDADE**, lideransa lolos, membru ekipa ANP iha responsabilidade nakonu ba sira nia asaun tomak.

**AKUNTABILIDADE**, ANP no nia membru ekipa sira responsabiliza ba padraun etiku sira, hahalok, no performa – iha kualker tempu. Liu tan ANP mos responsabilidade ba governu Timor-Leste. Wainhira halao serbisu sira iha JPDA, ANP responsabiliza ba Timor-Leste no Australia, no foti asaun hodi nasaun rua nia naran.

**VISAUN GLOBAL**, ANP iha visaun ida global maske nia hala’o nia operasaun iha Timor-Leste. ANP serbisu no kordena Atividade sira ho operador multinasional sira.

**EKSELENTE**, atu bele desenvolve organizaun nivel mundial ida, ANP ekselente iha buat hot-hotu ne’ebé mak nia halo.

### Vizaun

Sai autoridade ba regulador petróleo nian iha rejiaun no modelu ba desenvolvimentu institusional iha Timor-Leste.

### Misaun

- Maksimiza reseita hodi haburas benefisiu ekonomiku

- Maksimiza Timor-Leste nia partisipasaun iha dezenvolvimentu Seitor petroliferu
- Promove lalaok diak iha Saude, Siguransa ba serbisu, no Meiu ambiente nian
- Desenvolve kapasidade institusional Timor-Leste nian iha seitor Petroliferu

## **Objetivu sira**

- Garante katak rekursu petroliferu sira tomak sei esplora, desenvolve, administra no regula ho efektivu;
- Garante katak vantajen ekonomiku sira tomak hato'o ona ba estadu kontratante;
- Aumenta oportunidade empregu ba sidadaun Timoroan;
- Desenvolve organizasaun ho diak;
- Promove no garante pratika sira diak ba SSM (Saude, Siguransa ba serbisu no Meiu ambiente) nian;
- Regula atividade sira Downstream nian iha Timor-Leste;
- Maksimiza atividade ekonomia ba setor mina-rai nian iha Timor-Leste

## II. Estrutura ba Organizasaun nian



Organigrama 1: Estrutura ba Organizasaun

Taka tinan Finansial 2012, ANP nia funsionariu hamutuk nain 78 ona, ne inklui mos funsionariu foun balu rekrua tan durante tinan 2012 nia laran hodi ezerse funsaun ne'ebé preve ona iha estrutura organizasaun. Atividade sira kada orgaun iha ANP nia estrutura laran iha 2012 ne'ebé popoin mak hanesan tuir mai:

### 2.1. Konseilu Diretivu (KD)

Konseilu Diretivu ANP mak orgaun ne'ebé as liu ho responsabilidade atu difini instituisaun nia politika sira. Atu hala'o ida ne'e konseilu responsabiliza ba aprova politika sira ne'ebé relasiona ho asuntu korporativu, planu estratejiku nian, regulamentu tekniku sira ne'ebé rekere iha Lei Inan ba Atividade Minarai (*Petroleum act.*) aprova mos planu serbisu ba konsolidasaun sira ANP nian no orsamentu ne'ebé temi iha artigu 7 husi Dekretu Lei numeru 20/2008.

### Membru sira Konseilu Diretivu (KD) ANP nian:

Tuir mai mak membru KD sira ba tinan 2012:

- 1) Gualdino do Carmo da Silva – Presidente
- 2) Jorge Dasilaku Martins – Membru Non Ezekutivu
- 3) Angelo Lay – Membru Ezekutivu
- 4) Nelson de Jesus – Membru Ezekutivu

Durante tinan 2012 KD halao ona sorumutu dala 5. Sorumutu hirak ne'e hala'o iha tempu hirak tuir mai:

1. Sorumutu KD ba dala 23 iha 20 Abril 212
2. Sorumutu KD ba dala 24 iha 27 Abril 2012
3. Sorumutu KD ba dala 25 iha 12-13 Jullu 2012
4. Sorumutu KD ba dala 26 iha 30- 31 Jullu no 1 Agosto 2012
5. Sorumutu KD ba dala 27 iha 29 Agosto 2012

## 2.2. Auditoria Uniku

Funsaun husi Auditoria Uniku hakerek ona iha Artigu 14 husi Dekreitu Lei ba estabeselementu ANP nian. Auditoria Uniku mak orgaun ida kaer responsabilidade ba halo monotorizasaun ba asuntu legal sira, kestaun regularidade, no finanseira ida propriu no mos patrimoniun jestaun husi ANP nian. Kuadramentu ba Atividade sira ne'ebé hala'o ona husi Audito Uniku durante Tinan Finansial 2012 propoin tuir iha sub artigu 5.1. husi relatoriu ida ne'e.

## 2.3. Sorumutu ba Komisaun Jestaun (SKJ)

Sorumutu ba Komisaun Jestaun mak sorumutu rutina ne'ebé kompostu husi Diretor Ezekutivu hotu-hotu. SKJ sei hala'o fulan ida dala ida atu koalia kona ba kestaun operacional sira. Komisaun mos koalia kona ba regulamentu ka projetu sira ne'ebé ma relasiona ho petróleo, ne'ebé mak prezisa desizaun lalais husi Konseilu Diretivu, Komisaun Konjunta, ka bele mos husi Komisaun Sunrise, depende deit ba tipu husi projetu ka asuntu sira. Tuir mai lista husi membru SKJ 2012:

1. Gualdino do Carmo da Silva, Presidente
2. Jose Manuel Goncalves, Diretor ba JPDA
3. Emanuel Angelo Lay, Diretor ba Komersiu
4. Rui Soares, Diretor ba Desenvolvimentu no Produsaun
5. Dionisio Martins, Diretor ba Serbisu Korporativu
6. Mateus da Costa, Diretor ba Acreage Release no Explorasaun
7. Verawati Corte Real de Oliveira, Diretor ba HSE
8. Nelson De Jesus, Diretor ba Downstream

Husi tempu ba tempu Auditor Uniku Sra. Cipriana Tita Sousa, hetan konvite atu partisipa iha sesaun sira SKJ nian.

### III. Komisaun Konjunta no Komisaun Sunrise nian

Parte seluk ida ba estrutura internal mos hakerek ona iha pontu 2.1. No 2.0., ANP iha konsiderasaun ba jere atividade sira petróleo nian iha JPDA iha Tasi Timor tuir Tratadu Tasi Timor no tratadu relevante sira seluk, partisipa mos iha sorumutu Komisaun Konjunta no Komisaun Sunrise iha tinan 2012.

#### Komisaun Konjunta ba Tasi Timor

Tuir mai membru Komisaun Konjunta Tasi Timor no nia alternativu sira ba tinan 2012.

1. Sr.Francisco da Costa Monteiro (Timor-Leste)
2. Sra.Tania Constable (Australia)
3. Sra. Antonio Jose Loyola (Timor-Leste)

#### Alternativu sira ba Komisariu nian

1. Sr.Martin Squire (Alternativu ba Sra. Tania Constable)
2. Sra. Stephanie Werner (Alternativu ba Sr. Rod Smith)
3. Sr.Vicente Lacerda (Alternativu ba Sr. Jose Antonio Loyola)
4. Sr.Domingos Maria Lequisiga (Alternativu ba Sr. Francisco da Costa Monteiro)

#### Sorumutu Komisaun Konjunta ba Tratadu Tasi Timor

Sorumutu Komisaun Konjunta nian ba dala 3 kona ba Area Konjunta ba Desenvolvimentu Petróleo (JPDA) nian iha 2012

1. Sorumutu Komisaun Konjunta ba dala 33 iha 20 Marsu 2012 iha Darwin
2. Sorumutu Komisaun Konjunta ba dala 34 iha 27 Agosto 2012 iha Dili
3. Sorumutu Komisaun Konjunta ba dala 35 iha 11 Desembru 2012 iha Melbourne

Sorumutu Komisaun Konjunta tinan 2012 ba Tratadu Tasi Timor nia resolusaun balun mak hanesan tuir mai:

- \* Aprovasaun ba PWC GSA kona ba revisaun presu nian
- \* Aprovasaun ba WP&B ANP 2012
- \* Aprovasaun kona ba presu final ba DLNG 2012 nian
- \* Aprovasaun ba estensaun ba periodu inisiu ba PSC JPDA 06-103

## **Komisaun Sunrise**

Komisaun ida ne'e estabeselese tuir artigu 9 International Unitization Agreement (IUA) entre Governu RDTL no Australia.

### **Membru husi Komisaun Sunrise ba 2012 hanesan tuir mai:**

1. Sr.Francisco da Costa Monteiro (Timor-Leste)
2. Sra.Tania Constable (Australia)
3. Sr.Rod Smith (Australia)

### **Komisariu alternivu sira mak:**

1. Martin Squire (Alternativu ba Tania Constable)
2. Stephanie Werner (Alternativu ba Rod Smith)
3. Vicente Lacerda (Alternativu ba Francisco da Costa Monteiro))

## **Sorumutu Komisaun Sunrise**

Iha ona sorumutu 3 hala'o iha tinan 2012. Sorumutu dala 3 ne'e mak:

1. Sorumutu Komisaun Sunrise ba dala 10 iha 21 Marsu 2012 iha Darwin
2. Sorumutu Komisaun Sunrise ba dala 11 iha 28 Agosto 2012 iha Dili
3. Sorumutu Komisaun Sunrise ba dala 12 iha 12 Desembru 2012 iha Melbourne

## IV. Prestasaun Mayoria iha 2012

Prestasaun Mayoria ANP nian iha 2012 mak hanesan tuir mai:

- ❖ Nudar esforsu kuntuasaun ANP nian iha revisaun enkuadramentu legal sira no mos estabeselementu ba enkuadramentu legal foun ne'ebé nesesita duni nudar parte ida ba kontinua preparasaun ba prosesu lisitasaens, atividade importante sira mak kompleta ona mak hanesan temi iha kraik:
  - Finalizasaun ba esbosu mata dalan ba pre-kualifikasaun ba ba TLEA no JPDA (hein hela ba aprovasaun husi Komisaun Konjunta)
  - Finalizasaun esbosu mata dalan internu ba Definisasaun Lisitasaens
  - Kontinua hadia Base de dadus *Lafaek*, base de dadus tekniku online iha ANP
  - Promove potencialidade petróleo iha rejiaun liu husi konferensia internasional no seminar sira kona ba setor mina no gas nian; Deep water Congress iha Bali, no Offshore Technology Asia iha Shanghai, China.
- ❖ Liu husi prosesu naruk esbosu kontratu PSC 11-106, Komisaun Konjunta iha akordu em principio iha tinan 2012, ne'ebé sai hanesan pasu importante ida atu ba kompleta serbisu hotu ne'ebé nesesariu finalisa kontratu PSC ne'ebé temi ona.
- ❖ ANP akompleta ona inspeksaun sistema prosesamentu kombinadu ho Saude, Siguransa Serbisu no Meiu Ambiente (HSE) ba facilidade sira Bayu Undan nian. Resultadu sira komunika tiha ona ba operador sira hodi kontinua ho koresaun.
- ❖ ANP akompleta ona inpeksaun ba sistema sasukat (metering) ba LNG Darwin nian. Resultadu sira mos komunika tiha ona ba operador sira hodi kontinua ho koresaun.
- ❖ Hafoin de kompleta avaliasaun *ANP aseita ona dokumentu Safety case ba projetu Bayun Undan ho naran Asset Integrity Management (AIM) project.*

Pontu importante hirak foka tuir mai Relasiona ho operasaun petroléo iha juridiksaun ANP nian:

- ❖ Tanba presu mina ne'ebé as, produsaun Kitan atinji lukru sedu liu iha Agosto tinan 2012 komapara ho estimasaun inisiu, resulta Fundu Petroléo Timor-Leste nian sa'e sedu liu.
- ❖ Kontrariu uituan ho tinan 2011, iha tinan 2012 komprador sira husi produktu kondensadu Bayu Undan nian mayoria mai husi rejiaun Asia.
- ❖ Laiha asaun desastre mak akontese iha atividade petroléo sira iha area juridiksaun ANP.



## V. Administrasaun no Desenvolvimentu Organizasaun

### 5.1. Auditua Internu nian

Ho konsiderasaun ba papel no funsaun Auditoria Internu hanesan hateten iha artigu 14, Decretu Lei No. 20/2008 nian, Unidade Auditoria Internu sira halo ona revisaun regularmente no fornese mos asesoria ba relatoriu finanseiru ANP nian nomos kontrolu internal sira kada fulan.

Liu tan, hodi hasae rekursu auditu internu, Departamentu Auditoria Internu rekruta ona funsionariu iha trimestral daha'at tinan 2012.

Ho objetivu atu familiariza area auditu no mos hasae desenvolvimentu kapasidade husi ekipa Auditoria Internu nian, ekipa identifika no atende ona treinamentu no seminariu lubuk ida iha area sira:

1. Jestaun ba Risku Finanseiru
2. Risku Basiku ba Operasional Auditua no Jestaun Operasional ba Risku
3. Estratejia ba Audit Internu ba Mina, Gas, no Setor Enerjia ne'ebé efetivu
4. Garante Kualidade ba Auditua no Eskkrita Efektivu ba Relatoriu Auditua

### 5.2. Desenvolvimentu Institusional

#### 5.2.1. Politika ANP no Prosedimentu sira ne'ebé estabeselese ona

Durante 2012, Sorumutu Komisaun Jestaun (SKJ) ANP nian aprova ona mata dalan korporativu ida. Mata dalan ne'e nia objetivu atu trata, orienta no dirize funsionariu ANP nian hodi bele hetan promosaun internal iha ANP. Tuir mai Orientasaun Korporativu ANP nian ho prosedimentu sira ne'ebé aprova durante tinan 2011.

#### 5.2.2. Politika no Prosedimentu

ANP kompromitidu tebes hodi investe ba kapasitasaun rekursu umanu. Komitmentu ba investimentu ne'e atu suporta funsionariu nia treinamentu, workshop, *secondment* no konferensia sira. Tuir mai dados ba Desenvolvimentu rekursu umanu nian:

##### 5.2.2.1. Rekrutamentu ba Funsionariu

Durate tinan 2012 Departamentu Rekursu Umanu no Treinamentu hala'o ona rekrutamentu no mudansa ba pozisaun foun hamutuk fatin 20, ne'ebé atu responde ba atividade ANP nian. Pozisaun hirak hetan rekrutamentu foun mak hanesan tuir mai ne'e:

- Jerente Inspesun ba Downstream

- Oficial Senior - Finanças e Garantia Fiscal
- Oficial ba Administrasaun
- Oficial ba Administrasaun – Downstream
- Oficial ba Saude no Siguransa Serbisu
- Oficial ba Auditoria
- Inspeitor ba Meiu Mambiente
- Oficial Inspeitor ba Saude, Seguranca no Meiu Ambiente – Downstream
- Oficial ba Kombustivel no Garantia ba Qualidade nian - Downstream
- Analista ba Petróleo
- Assistente ba Legal nian (2)
- Assistente ba Geofiziku

### **Rekrutamentu atu troka funsionariu ne'ebé funsionariu husik hela sira nia pozisaun:**

- Jerente ba Finanzas Korporativu nian
- Oficial ba Finanzas – Jestor ba Kontabilidade nian
- Oficial ba Lojistiku nian
- Resepsionista
- Sekretaria Ekzekutivu

#### **5.2.2.2. Dezenvolvimentu no Treinamentu**

ANP kontinua tau nia komitmentu hodi desenvolve kompetensia, abilidade no kapasidade funsionariu sira liu husi treinamentu, secondment, workshop no konferensia . Iha tinan 2012 funsionariu ANP tuir programa treinamento iha area desenvolvimento profesional depende ba idak-idak nia area especialidade. Dezenvolvimentu profesional iha treinamentu, secondment, workshop e konferensias sira mak esplika iha tabela iha pajina tuir mai.

NO	TIPO DE TREINAMENTU	FATIN
1	English Language: - Level 9 (Intermediate 3)      - Level 10 (Upper Intermediate 1) - Level 11 ( Upper Intermediate 2)      - Thesis Writing Editing	Dili, Timor Leste
2	Portuguese Language Training : - Basic I Level      - Basic II Level      - Pre intermediate Level - Instrumental Level      - Advance Level	Dili, Timor Leste
3	Lotusphere Conference	Florida, USA

4	Micro Pay Software training	Adelaide, Australia
5	Competency Based Human Resource Management	Jakarta, Indonesia
6	Advance ITIL Training	Jakarta, Indonesia
7	Fundamental of IBM Lotus Domino 8.5.1 Application Development	Singapore
8	Assessing in the Workplace	Sydney, Australia
9	Certified Information System Security Professional Exam Bootcamp (CISSP)	KL, Malaysia
10	Advance Finance Modeling	Sydney, Australia
11	Lotus Domino Design 8.5: Classic LN app., Formula Language & script	Jakarta, Indonesia
12	Lotus Domino Design 8: Formula Language and LotusScript	Jakarta, Indonesia
13	Public Relations Management	Jakarta, Indonesia
14	Problem Solving and Decision Making	Jakarta, Indonesia
15	The 14th World Human Resources Congress	Melbourne - Australia
16	Budgeting and Cost Control, Report writing Skills, Management leadership skills for supervisor and Manager	Bandung, Indonesia
17	Budgeting, Rolling Forecasting & Strategic Planning	Singapore
18	Understanding Financial Statement, Profit Planning & Capital Budgeting	Jakarta, Indonesia
19	Tourism and Travel Business	Jakarta, Indonesia
20	EC-Council Ne'twork Security Administrator & CISSP Exam @ 29 May 2012	Selangor, Malaysia
21	Training and HR Secondment	CoP Perth, Australia
22	Professional delivery of IT Support & Multimedia Design	Jakarta, Indonesia
23	Ticketing basic & Marketing	Jakarta, Indonesia
24	Customer Relations Skills for Administrative professional	Singapore
25	Norming Assets Management	Adelaide, Australia
26	Micro Pay Software	Adelaide, Australia
27	Sage Micropay - Payroll	Adelaide, Australia
28	Norming Assets Management & Micro Pay	Adelaide, Australia
29	International Financial Report Standard (IFRS)	Bandung, Indonesia
30	Ne'egotiation and Effective Communication Skills	Surabaya, Indonesia
31	Travel Business Management	Bandung, Indonesia
32	Ne'egotiating, Drafting and Understanding contract	KL, Malaysia
33	Customer Service / Care	Jakarta, Indonesia
34	Report Writing Skills	Bali, Indonesia
35	Effective Ne'egotiation and Communication skills	Yogyakarta, Indonesia
36	Dealing with difficult people	Jakarta, Indonesia
37	16th Annual Condensate and Naphtha Forum 2012	Langkawi, Malaysia
38	Oil and gas Marketing Secondment	Japan
39	Petroleum Marketing	Japan
40	Carbon Economics for the Resources sector	Perth, Australia
41	Production Sharing Contract (Module I & II)	Singapore
42	IFRS for Oil and Gas Industry	KL, Malaysia
43	T- BOSIET	Jakarta, Indonesia
44	Petroleum Project Economy and Risk Analysis	Bali, Indonesia
45	International Oil & Gas Accounting	KL, Malaysia
46	Gas & LNG Contracts: Structures, Pricing & Ne'egotiation	KL, Malaysia
47	Subsurface Mapping for Exploration and Development	KL, Malaysia
48	Completion of Drilling IPIMS Modules (Secondment)	Perth, Australia
49	Data Management	Norway
50	Classic Exploration & Reservoir Sedimentology	KL, Malaysia
51	HUET Training	Jakarta, Indonesia
52	Young Managers Program	Jakarta, Indonesia

53	Subsurface Reservoir Secondment	Perth, Australia
54	APPE Conference and Exhibition	Adelaide, Australia
55	Metering Workshop	Norway
56	Gas Processing for LNG	Japan
57	Drilling Essential for New Engine'eers	KL, Malaysia
58	Best Practices in Flow Measurement and Custody Transfer	KL, Malaysia
59	Fundamentals of Natural Gas Processing	Singapore
60	Bunker Fuel Blending and Economics.	Singapore
61	Gasoline'e and Diesel Blending Technology and economics	Singapore
62	Practical training for Fuel Quality Management System	Korea
63	International Health, Safety Environment Conference 2012 I ADV	KL, Malaysia
64	Petroleum Downstream Inspection Training	Sydney, Australia
65	Certified Tripod Beta Practitione'er Master Class	KL, Malaysia
66	SPE/APPEA international conference on HSE in Oil and Gas Exploration & Production	Perth, Australia
67	Advance Course on Gas Explosion Hazards	Bandung, Indonesia
68	Offshore Structures Asia	KL, Malaysia
69	Mercury management	Yogyakarta, Indonesia
70	International Arbitration and Dispute Resolution in the Oil and Gas Industry	Singapore
71	The essential of email writing & etiquette, Writing effective reports & Writing good minutes	Singapore
72	Integrated Field Development Planning Training Workshop	Singapore
73	Essential Business Writing	Singapore
74	Effective Supervisory Management	Jakarta, Indonesia
75	Filling System and Documentation	Bandung, Indonesia
76	Project Management for Oil and Gas Professional	KL, Malaysia
77	Legal Aspect of Oil and Gas Industry	Bandung, Indonesia
78	Effective Procurement Management	Hong Kong
79	Human Resource Management	Japan
80	Gas and LNG Contracts	KL, Malaysia
81	Contract Strategy and Management	KL, Malaysia
82	Asset Management Base on Technology	Yogyakarta, Indonesia
83	Quality Assurance Auditing & Effective Reporting Writing	KL, Malaysia
84	Risk Base Operational Audit and Operational Risk Management	Hong Kong
85	International Oil and Gas Accounting	KL, Malaysia
86	Contract Lifecycle Risk Management	Singapore
87	Data Management Training (Ms. Office 2010 & SQL Database)	Jakarta, Indonesia
88	Minute taking and Email Writing	Brisbane, Australia

**Tabela 1: Treinamentu, workshop sira no Desenvolvimentu profisional sira**

La'os treinamentu no desenvolvimentu ba funsionariu deit, ANP mos fo biban ba estudante Timor oan no graduadu universidade sira atu hola parte iha programa estajiu nia laran ba iha area oin-oin ne'ebé identifika ona husi universidade nasional no rai liur nian. Detailu estajiaru sira ba tinan 2012 mak hatudu iha tabela tuir mai:

NO	TIPU ESTAJIU – DIRESAUN/DEPARTMENTU ANP	UNIVERSIDADE
<b>Estudante Estajiaru</b>		
1.	Aprendijajen Profisional iha Diresaun Komersiu, PSC no Legal, Lisitasoens no Explorasaun	DIT, Dili, Timor Leste
2	Aprendijajen Profisional iha Departamentu IT	IPDC, Dili, Timor Leste
3	Aprendijajen Profisional iha Departamentu Finansa Koporativu	UNDIL, Dili, Timor Leste
4	Aprendijajen Profisional iha Diresaun HSE	ITN, Malang – Indonesia
<b>Projeitu Finadu sira</b>		
1	Finalista estudu kona ba Petroleum Sharing Contract (PSC) TLEA	DIT, Dili, Timor Leste
2	Finalista estudu kona ba Desenvolvimentu no Produasaun	UP 45, Yogyakarta, Indonesia
3	Finalista estudu kona ba Geologia	UPN Veteran, Yogyakarta, Indonesia
<b>Programa Estajiaru ba Graduadu sira</b>		
1	Graduadu nain ida halao Aprendijajen profisional iha Diresaun Komersiu	DIT, Dili, Timor-Leste
2	Graduadu nain ida halao Aprendijajen profisional iha Diresaun HSE	UPN Veteran, Yogyakarta, Indonesia
3	Graduadu nain rua halao Aprendijajen profisional iha Diresaun E&AR. (rekruta hotu ona iha ANP)	Universities in Indonesia & Australia.
4	Graduadu nain ida halao Aprendijajen profisional iha Diresaun D&P no rekruta ba pozisaun iha Diresaun	UP 45, Yogyakarta, Indonesia
5	Graduadu nain 6 aneksu ba Diresaun E&AR durante Junu 2012, nain 1 aneksu ba HSE no nain ida tan ba Diresaun Komersiu (prosesu)	Universities in Indonesia

Tabela 2: Detailu kona ba estudante sira ne'ebé halao pratika iha NAP durante 2012

### 5.2.2.3. Aprovisionamentu

Liu husi Diresaun Serbisu Korporativu ANP – Departamentu ba Jestaun Rekursu Korporativu (CRM) hala'o mos ona aprovisionamentu ba sasan no hadia baseia ba Programa serbisu no orsamentu ANP nian. Detailu husi kompania ne'ebé susesu no serbisu sira ne'ebé ható'o ba ANP mak fo husi lista tuir mai:

No.	Deskrisaun	Folin kontratu (Tinan)	Kompania ne'ebé susesu
<b>I Auditoria no Konsultoriu</b>			
1	GIS Definition New A&R withn JPDA & TLEA	\$ 12,500.00	Samit Spectrum India
2	ANP Financial Statement for External Audit 2011	\$ 15,345.00	Lochan & Co.
3	Safety Case Consultant	\$ 62,250.00	Noetic Risk Solutions PTY.Ltd
<b>II Construction and Services</b>			
1	Downstream Decree Law Translation	\$ 1,090.00	Global Translation Institute
2	Siguransa ba eskritoriu ANP	\$ 30,000.00	Gardamor Protective Services Lda
3	Serbisu limpeza ba eskritoriu ANP	\$ 25,884.00	Mukun Timor Diak
4	Manutensaun no serbisu ba vikulu	\$ 3,000.00	Bendix Lda
5	Manutensaun no serbisu ba jerador	\$ 250.00	A1 Service
6	Serbisu eletrisidade no Air Conditione'er	\$ 1,500.00	New town enterprises
7	Kareta foun 3 ANP nian	\$ 81,000.00	Tokyo Vehicle Lda

	<b>Sasan no serbisu sira</b>		
1	Realokasaun serbisu ba odamatan Leon de Jonk	\$ 6,315.75	JVK International Movers
2	Apoi be hemu ba eskritoriu ANP	\$ 11,310.00	Indo Dili
3	Apoi estasionariu ba eskritoriu ANP nian	\$ 18,000.00	Sylvia Dili
4	Perfurasau ba be posu iha eskritoriu Downstream	\$ 6,000.00	Leha Unip., Lda
5	Aluga makina fotokopia Fuji Xerox 450 I husi Sylvia Dili ba eskritoriu DS	\$ 8,400.00	Sylvia Dili
6	Aluga kontentor foun ba asegura sasan uzadu sira ne'ebé muda ba eskritoriu Downstream	\$ 2,880.00	Life Construction Unip., Lda
7	Aluga kontentor foun ba dokumentu sira ne'ebé muda ba DS	\$ 2,880.00	Life Construction Unip., Lda
8	Instalasaun tapeti no serbisu minor iha eskritoriu DS	\$ 5,125.01	Timau Construction Unip., Lda
9	Instalasaun mobiliariu iha eskritoriu DS	\$ 6,670.00	Masterlink Unipessoal, Lda
10	Mini Library construction at Palacio Office	\$ 5,700.00	UKA Unip., Lda
11	Pathway Construction at Downstream Office	\$ 6,100.00	UKA Unipessoal Lda
12	Petrel Software	\$ 238,647.42	Schlumberger Oil Field Australia Pty.Ltd
13	Hardware for supporting Petrel Software	\$ 14,050.00	ISW Development Pty.Ltd
14	Instalasaun CCTV iha eskritoriu ANP ( Palacio & DS )	\$ 24,705.00	TL Technology
15	PABX Gateway Card	\$ 9,500.00	Loro Sae Computer Services
16	Manutensaun PABX iha eskritoriu Palacio support	\$ 18,400.00	Loro Sae Computer Services
	<b>Konsultor</b>		
1	Bayu Undan Second Phase Process Inspection 2012	\$ 161,265.50	Hertel Modern Pty.Ltd
2	Revisaun Merkaduria ba Bayu ba komersiu Condesate no LPG iha tina 2011	\$ 35,000.00	Purvin & Gertz
3	Dezena ANP Website ba Diresaun E&AR	\$ 15,000.00	ISW - Mathew Newman
4	Gas Measurement Audit for Darwin LNG	\$ 15,840.00	Dr. David Pack
5	Serbisu ba IP satellite	\$ 33,900.00	WebsatMedia PTE.Ltd, Singapore
6	Konsultor ba HSE	\$ 15,000.00	Mr. Jude Andrew
7	Performa Merkaduria ba komersiu mina matak Kitan durante fulan 6 ( Oct 2011 - Apr 2012)	\$ 25,000.00	Purvin & Gertz
8	Valiasaun impaktu ba meu ambiente (in house training)	\$ 34,000.00	Science and Technology Park
9	OIL Spill in House training	\$ 12,500.00	Oil Spill Resource Services Ltd.
10	NE'EBOSH in house training	\$ 23,655.24	BSSHSE Ltd.
11	In House Training	\$ 14,000.00	Bees Blind Pty.Ltd
12	IP satellite services	\$ 135,600.00	WebsatMedia PTE.Ltd, Singapore
	<b>Total</b>	<b>\$ 1,138,267.92</b>	

Tabela 3: Detailu husi Kompania ne'ebé suksesu no serbisu sira ne'ebé ható'o ba ANP

### 5.2.3. Esklaresementu Finansial

Tuir mai tabela sumariu ba relatoriu gastu sira ANP nian hafoin halo'o auditoria finanseiru apresenta iha Dolares amerikanu nian.

<b>Rendimentu no Gastu sira tuir relatoriu husi 1 Janeiro to'o 31 Desembru 2012 (Audit ona)</b>		
	<b>Atual</b>	<b>Orsamentu</b>
<b>Kustu desenvolvimentu</b>	\$ 3,983,200	\$ 3,983,200.00
<b>Kustu Kontratu Serbisu</b>	\$ 960,533	\$ 960,000.00
<b>Rendimentu husi Guvernu Timor-Leste</b>	\$ 1,500,000	\$ 1,500,000.00
<b>Juros</b>	\$ 263	
<b>Rendimentu ne'ebé hetan iha moeda estraheiru</b>	\$ -	
<b>Lukru sira no asset sira ne'ebé disposal</b>	\$ 28,250	
<b>Lukru sira seluk</b>	\$ 20	
<b>Total lukru</b>	<b>\$ 6,472,266</b>	<b>\$ 6,443,200.00</b>
<b>Gastu sira</b>		
<b>Kustu Funsionariu</b>	\$ 2,281,873.00	\$ 2,822,176.48
<b>Administrasaun no jeral</b>	\$ 2,861,991.00	\$ 3,252,924.72
<b>Depresiasaun no Amortization</b>	\$ 289,387.00	\$ -
<b>Kontinjensia</b>	\$ 196,578.00	\$ 316,305.06
<b>Net Loss iha moeda estraheiru</b>	\$ 852.00	\$ -
<b>** Kompra intanjibel ba propriedade, Plant &amp; ekipamentu</b>	\$ 513,581.00	\$ 251,000.00
<b>Total gastu/orsamentu</b>	<b>\$ 6,144,262.00</b>	<b>\$ 6,642,406.26</b>

\*\* Gastu sira husi kompra intanjibel, plant no ekipamentu, esplika iha relatoriu auditoria nian liu husi eskclaresementu Cash Flow iha rohan Desembru 2012 tuir aneksu ne'ebé iha pajina 81.

Gastu total ANP nian mak \$6,144,262.00. Ne'e representa 92.50% ba orsamentu aprovalu ba tinan 2012 hamutuk \$6,642,406.26.

## VI. Eksplorasaun no Eksploitasaun Petroleu (Atividade Operador)

### 6.1. Atividade Operasional sira

#### 6.1.1. Monotorizasaun ba Atividade PSC sira

##### 6.1.1.1. Atualizasaun ba atividade eksplorasaun iha PSC sira JPDA nian

#### PSC JPDA 06-105 (ENI)

Komprimisu eksplorasaun hotu ne'ebé estabesele iha Kontratu Fahe Produsaun (PSC) ida ne'e kompleta hotu ona. Kompromitidu hotu-hotu ba programa serbisu iha PSC ida ne'e kompleta hotu ona. Area eksplorasaun sira ne'ebé mak sei ezisti la deklar hanesan area desenvolvimentu mos kompleta no totalmente husik hotu ona. Area eksplorasaun sira ne'ebé mak husik ne'e nia tur fatin iha posu mina ida ne'ebé prova ona hanesan reservatoriu iha area JPDA nian.

#### PSC JPDA 06-101 A (MINZA)

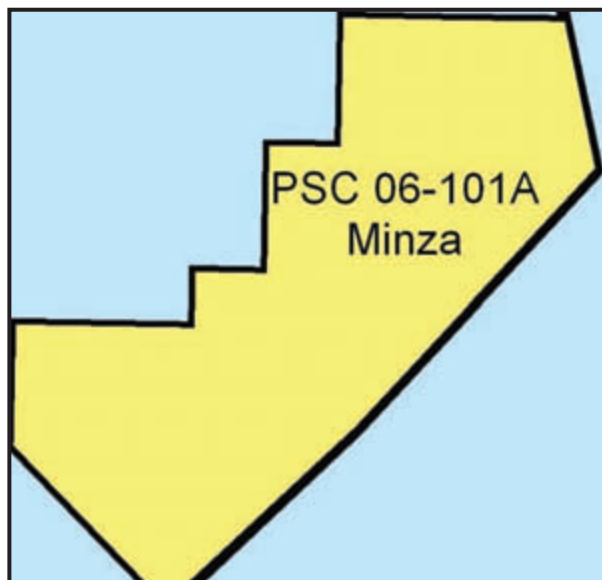


Figura 1: Mapa husi PSC JPDA 06-101A

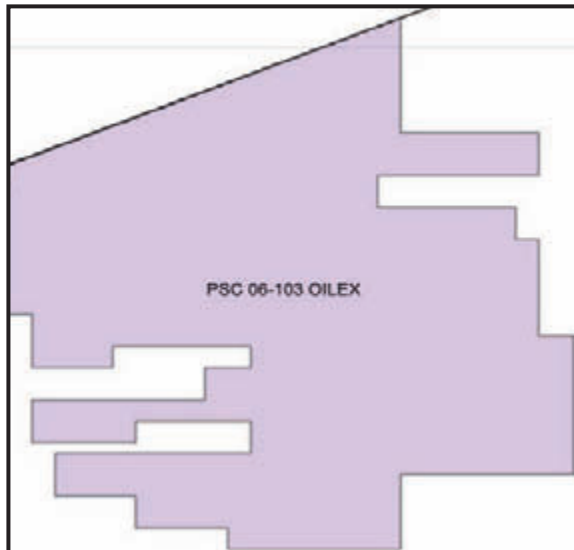
Kompania Minza oil Limitada hato'o pedidu atu tama ba iha periodu eksplorasaun datoluk no lori komitmentu posu nian husi tinan 4 no 5 hakat ba tinan 6 no 7. Minza mos proposta atu adere tan dadus Seismiku 3D iha sira nia area kontratu atu bele hatene klean liu tan no hetan imajen diak liu tan ba prospeitu ne'ebé mak sira identifika ona. Hotu tia halo revisaun, ANP aprova Minza nia proposta atu tama ba iha periodu eksplorasaun datoluk, ne'ebé inklui mos komitmentu serbisu periodu eksplorasaun daruak nian ba iha periodu eksplorasaun datoluk no halao mos Peskiza seluk ida tan ba Seismiku

Iha Setembru 2012, ANP aprova Minza nia proposta ba peskiza Seismiku 3D Kyranis ne'ebé mak kobre area ho medida 800 kilometru kuadrado nudar sira nia proposta komitmentu seluk ida tan. Peskiza ida ne'e komesa iha fulan Otubru no kompleta iha fulan Dezembru 2012. Nudar parte ida husi komitmentu kontiudu lokal, ANP mos rekomenda graduadu jeofisika foun nain



rua hodi tuir ba iha ro'ó Seismiku, Geo-Atlantic hanesan parte transferensia ba kuinesementu teknolojia no esperensia.

### PSC JPDA -06-103 (OILEX)

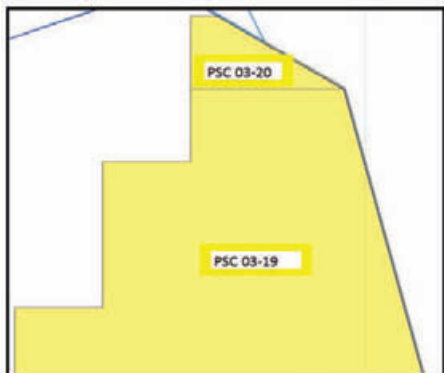


Prosesu monitorizasaun ba PSC ne'e foka liu ba progresu serbisu tekniku operador nian, liliu interpretasaun dadus seismiku 3D Tutuala, reprosesamentu ba 3D Bazartete no Maura no reinterpretasaun dadus Bazartete ne'ebé mak sai hanesan parte preparasaun ba perfurasaun. Foku seluk mak Oilex nia esforsu atu aseguara plataforma ba perfurasaun nian (drilling Rig) no mos potencia atu halao perfurasaun ba kandidatu prospeitu ne'ebé terminadu.

Figura 2: Mapa area kontratu PSC JPDA 06-103

Esforsu sira ne'ebé Oilex ho nia konsorsio halo atu aseguara plataforma ba perfurasaun faila durante periodu 2012. ANP mos hato'o nia prekupasaun kona ba tempu ne'ebé mak sei falta ba Oilex no nia konsorsiu hodi bele kumpri sira nia kompromisu, tamba hare ba periodu alargadu ne'ebé mak sei hotu iha 15 Janeiru 2013. Oilex apresenta tan pedidu seluk hodi alarga tan to'o tinan 2014 ho razaun katak plataforma perfurasaun iha regiaun seidauk klaru. ANP agora hare hela proposta no sei rekomenda nia opiniaun Oilex no konsorsiu nia pedidu ba komisaun konjunta hodi bele hola desizaun.

### PSC JPDA 03-19 E PSC JPDA 03-20-SUNRISE-TROUBADOURS



Laiha atividade tekniku bot iha PSC rua ne'e durante periodu 2012. Enkuantu jestaun ba PSC, ANP aprova serbisu, programa no orsamentu ne'ebé mak bele garante manutensaun ba operasaun eskritoriu nian. Iha diskusaun ne'ebé mak klean liu tan iha desijaun ba opsaun desenvolvimentu nian ne'ebé mak limitadu ba level diskusaun ne'ebé as entre nivel governu sira.

Figura 3: Mapa area kontratu PSC JPDA 06-103

### **6.1.1.2. Relatoriu atualizasaun atividade explorasaun iha Kontratu Fahe Produsaun TLEA:**

#### **S06-02, S06-03, S06-04, S06-05 (Blocks B, C, E, H)**

PSC S06-02 to S06-05 mak area kontratu B, C, E no H halao husi operador hanesan, Eni Timor Leste S.p.A (Eni TL) Galp no Korean Gas nudar konsorsiu. Monitorizasaun husi Kontratu PSC hare liu ba serbisu tekniku, ne'ebé mak iha PSC haat depois de perfurasaun posu Cova-1.

Segundu periodu explorasaun hotu iha Novembru 2012. Depois de ANP nia pedidu, Eni TL hato'o resultadu hotu husi serbisu tekniku ba revisaun. Baseia ba resultadu tekniku nian ne'ebé mak apresenta, diskusaun klean liu tan hala'o tiha ona kona ba renunsia area ne'ebé risku jeolojia as tebes, no atividade explorasaun kontinua iha area risku ki'ik no prospeitu as.

Husi parte rua Eni TL no ANP sei halao nafatin diskusaun, no basea ba aplikasaun husi Eni nian, ANP fo ona periodu konjeladu (frozen period) ida ho durasaun fulan tolu nia laran hodi hala'o diskusaun klean liu tan kona ba planu ba finalizasaun iha futuru atividade explorasaun iha area kontratu ida ne'e.

#### **PSC S06-06 RELIANCE BLOCK K**

Reliance no konsorsiu finaliza ona kompromisu iha periodu explorasaun to'o hotu. Tamba ne'e devida ba pontu ne'ebé mak la hanesan iha implementasaun ba kontiudu lokal relasiona ba kampaina perfurasaun ba SERA - K-1 1 ne'ebé uza Portu Dili hanesan base ba apoiu prosesu final renunsia sei pendente hela. Durante periodu 2012 liu tiha komunikasaun lubuk ida no mos prosesu auditoria ba vendedores lokal ka fornecedor ba bens e serbisu lokal nian ba Reliance durante kampaina perfurasaun posu SERA - K-1 iha tinan 2010.

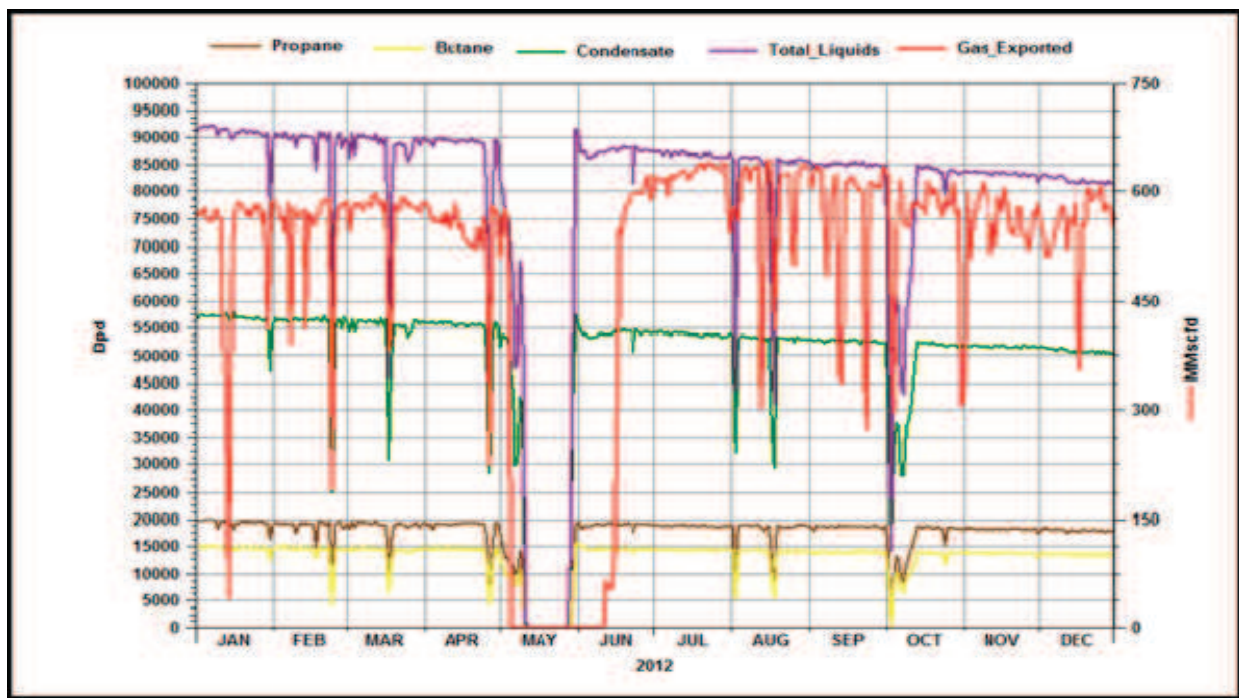
ANP ho Reliance ikus mai resolve diferensia ne'ebé mak iha ho kompreensaun ida katak sasan no serbisu ne'ebé mak Reliance no konsorsiu adere lokalmente iha Timor-Leste durante perfurasaun posu SERA -1 agora bele konsidera hanesan parte spiritu husi kontiudu lokal nian. Depois de reseolve diferensia ba implementasaun kontiudu lokal hirak ne'e, ANP hasai aprovasaun ba renunsia total ba kontratu Reliance nian iha area K, PSC S06-S6.

## 6.2. Desenvolvimentu no Produsaun

### 6.2.1. PSC JPDA 03-12 no 03-13, Kampu Bayu Undan nian

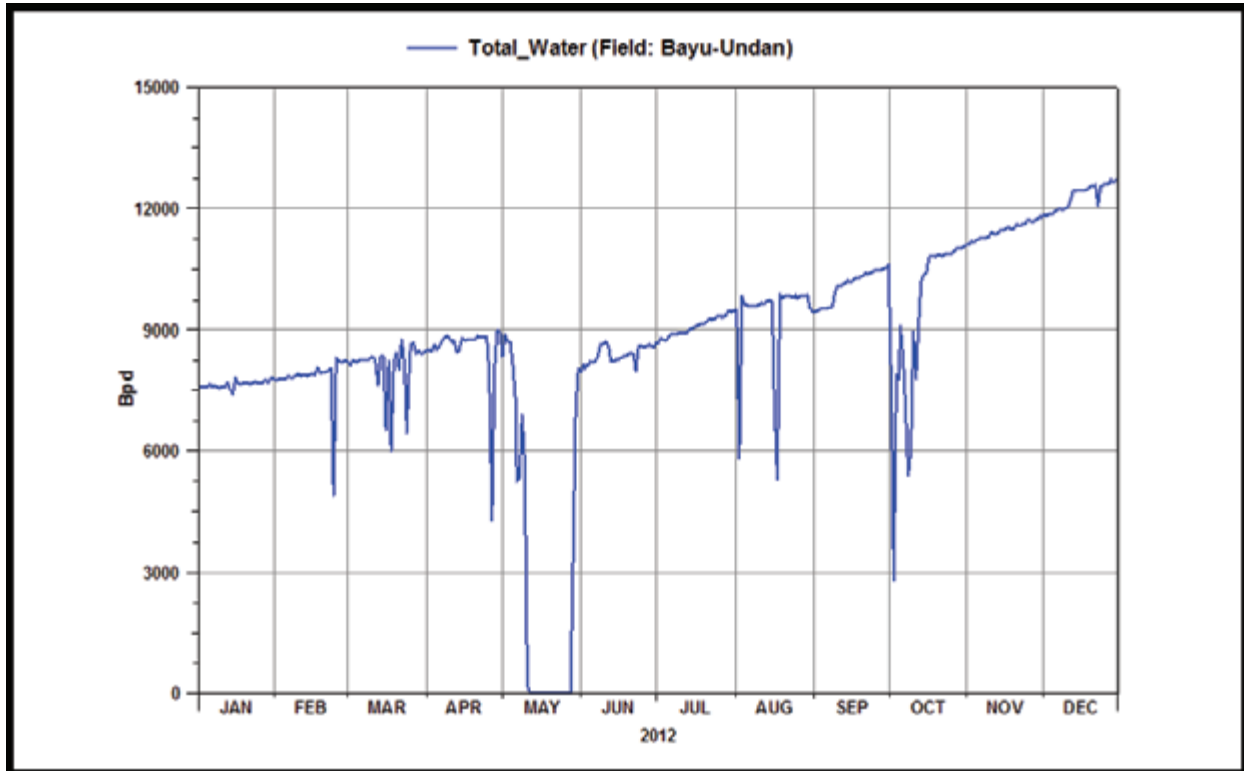
#### 6.2.1.1. Produsaun

Kampu Bayu-Undan iha posu produsaun hamutuk 12 maibe posu 10 deit mak halao produsaun durante iha tinan 2012 nia laran. Posu ida la halo produsaun tamba failansu iha aspetu tekniku no posu ida seluk tamba produz be'e ne'ebé barak. Produsaun likuidu kada loron husi Janeiru to'o Dezembru 2012 mak 83.7 kbbls/loron (rihun baril kada loron).



Grafiku 1: Total Likuidu no Produsaun be'e

Total produsaun likuidu hetan impaktu husi *Shutdown* planeadu iha fulan Maiu, frekuensia hamos Cold Trains 1 e 2 no *shutdown* tamba failansu husi ekipamentu. Maske produsaun likuidu minus iha tinan 2012 nia laran, maibe produsaun gas matak sei mantein 1.1 Bcfd (billiaun kubik feet kada loron) no produsaun gas esporta hamutuk 550 MMscf/loron (million kubik feet kada loron). Total likuidu ne'e kompostu husi propanu, butanu no kondensadu.



Grafiku 2: Total Produsaun be

Produsaun be'e sae ba 60 % iha fulan Dezembru wainhira kompara fali ba figura produsaun be iha fulan Jane'eiru.

### 6.2.1.2. Atividade rai okos nian

Kampu IGIP (Initial Gas In Place) husi 7.5 Tcf ho likuidu iha fatin kuaze 850 MMstb (post phase II development well). Redusaun likuidu ne'ebé menus tanba afekta husi asuntu reservatoriu sira hanesan produsaun gas maran tanba proksimidade husi produsaun posu sira ba injeksaun posu sira no hasae produsaun be husi posu balun.

## 6.3. Performa HSE iha JPDA

### Diresaun Saude, Siguransa ba Serbisu no Meiu Ambiente nian

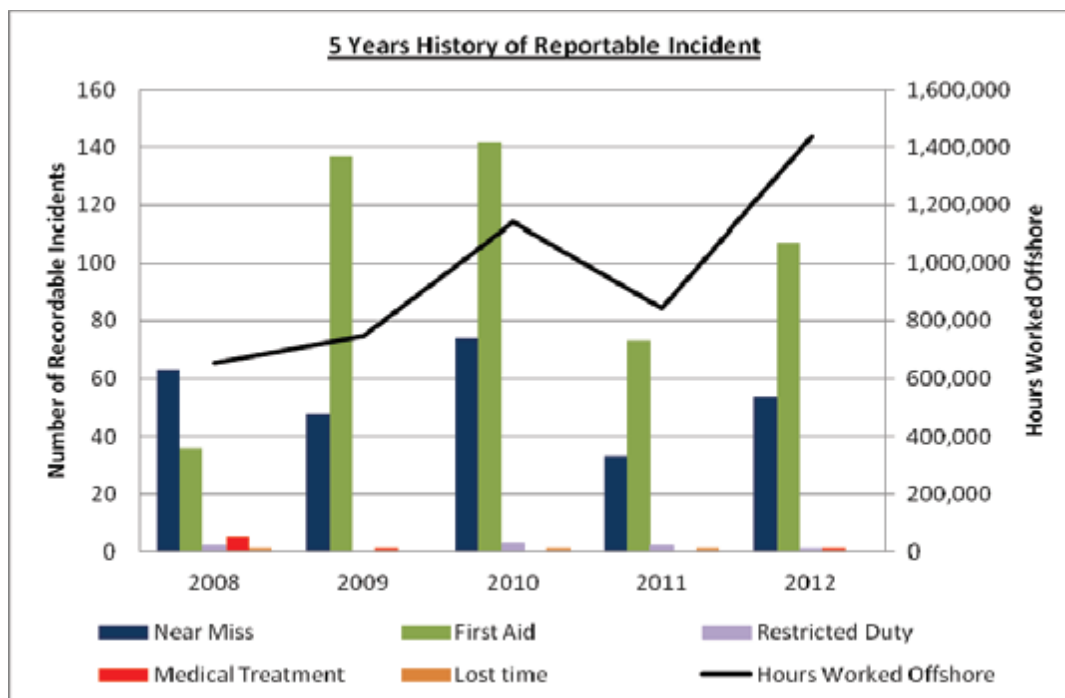
Funsaun Diresaun Saúde, Siguransa no Meiu ambiente nian maka atu evita lakon ema nia vida, propriedade, prosesu no Meiu ambiente iha atividades minarai hotu iha ANP nia juridiksaun. Atu prevene lakon, Diresaun regula no asegura implementasaun Saúde, Siguransa no Meiu ambiente iha TLEA no JPDA tuir regulamentu-sira. Atividade-sira ne'ebé HSE halo maka atu implementa avaliasaun Saúde, Siguransa no Meiu-ambiente, reeve dokumentu-sira no fó aseitasaun no halo aprovasaun bá dokumentu-sira relaciona ho HSE. Diresaun halo Inspesaun HSE regular no planeadu iha facilidade-sira, roo-sira, plataforma-sira (rigs) no facilidade-sira apoiu. No-mos, Diresaun analiza insidenti-sira hodi hatene tendênsia-sira (trends). Diresaun planu ona dialogu regular ho Operador-sira kona-bá asuntu Técnicau relacionadu ho Saúde, Siguransa no Meiu-ambiente.

Iha JPDA Diresaun regula no asegura implementasaun asuntu-sira HSE nian, maibe iha TLEA Diresaun regula no asegura implementasaun asuntu-sira H&S nian no kona-bá asuntu-sira relasionadu ho Meiu ambiente koordena hamutuk ho Diresaun Nasional Meiu ambiente Timor-Leste nian.

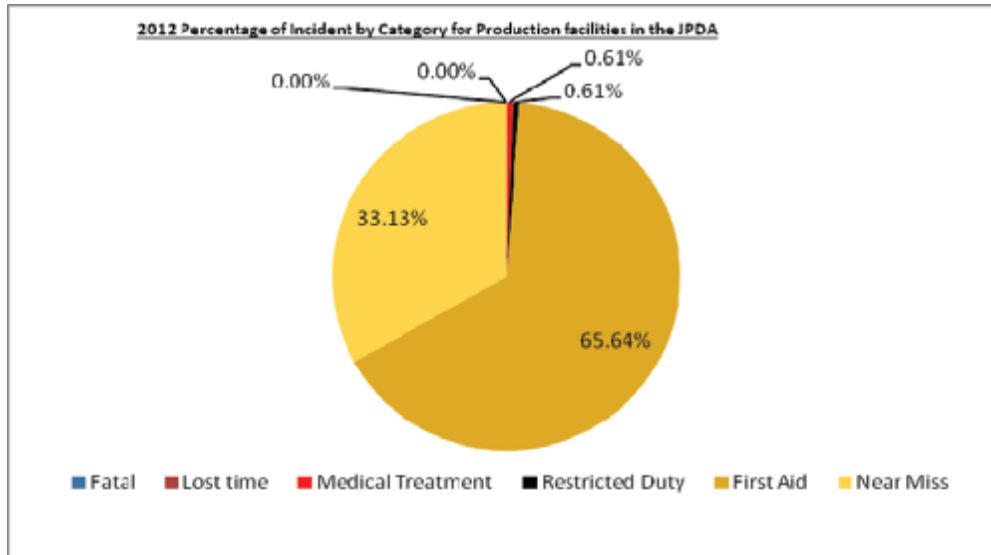
### 6.3.1. Dezempeñu HSE nian iha Area Dezenvolvimentu Petróleo Konjuntu (JPDA)

#### 6.3.1.1. Estatistika insidenti iha fasilidade produsaun JPDA nian

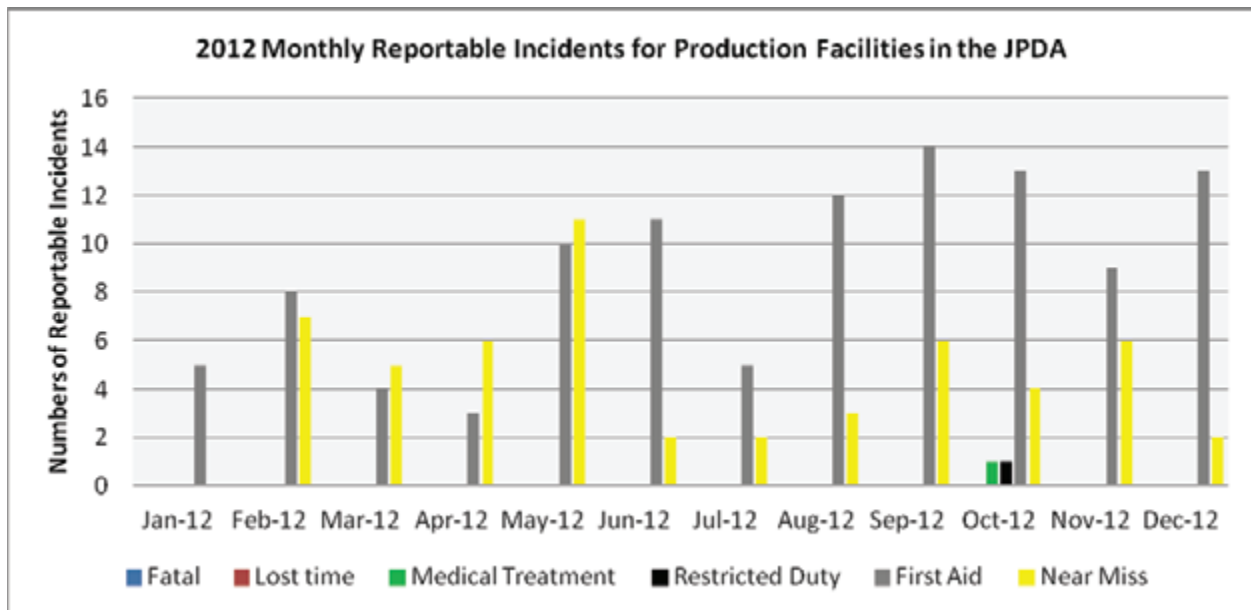
Operador no kontraktor-sira iha obrigasaun atu relata regularmente no periodikamente kona-ba asuntu sira relasiona ho HSE liliu kona-ba dezempenu HSE nian. Ida-ne'e inklui insidenti la-relasiona ho-servisu no insidenti relasiona ho servisu ne'ebé akontese iha fasilidade produsaun, roo-sira apoiu, roo-sira survei seismiku. Estatistika tuir mai kobre insidenti-sira hotu ne'ebé akontese ona durante tempu servisu. Grafiku sira iha okos ne'e representa istoria relatoriu kona ba aksidente durante tinan lima nia laran no mos oras serbisu iha tasi laran. Tinan 2010 planeiadu ba shutdown no tinan 2012 AIM no planeiadu ba shutdown iha Bayu Undan contribui ona tempu setbisu ne'ebé as iha tasi laran.



Relatoriu aksidente principal akontese durante tinan dahuluk mak first aid case no mear miss. Iha tinan 2012, relatoriu insidente porsentu 66 mak first aid case no porsentu 33 mak near case. Grafiku iha kraik ne'e hatudu representa prosentazen ba tinan 2012 husi kada insidente tuir kategoria no divusaun husi kada kategoria insidente iha fulan sira husi tina ida hanesan nia laran.



Grafiku 2: Persentajen insidente ho kategoria iha kampu Bayu Undan durante 2012



Grafiku 3: Insidente sira husi produsaun iha fasilidade sira JPDA nian nebe relata ona kada fulan durante tinan 2012

### 6.3.2. Performa HSE nian durante avaliasaun ba eksplorasun iha JPDA no detail sira kona ba avaliasaun tasi nian iha TLEA no JPDA

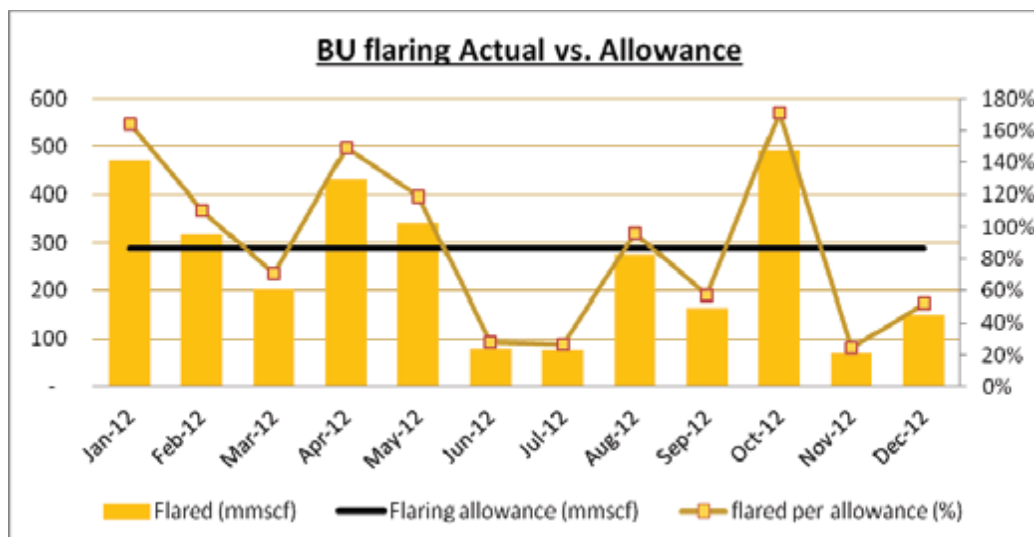
Avaliasaun ba seismiku marinu iha 3D (Dimensaun 3) , iha bloku Minza no plantasaun aberta ida iha JPDA halao ona durante tinan relatoriu. Laiha insidente bot mak rejistra durante prosesu avaliasaun. Timor Gap mos halao Surevei Marindu ida detailadu iha TLEA no JPDA. Avaliasaun kompleta ona no laiha insidente bot ruma.

#### 6.3.2.1. Disposal Gasudutu iha fasilidade produsaun JPDA nian

##### a. Bayu-undan flaring

Volume permite ba flaring hetan aprovasaun anual hus ANP baziea ba atividade sira atu implmenta kada tinan. Iha 2012, Bayu- Undan husu atu sunu gas (flare) 3460 mmscf. Aplikasaun ne'e konsidera mos ona shutdown 2012, kampana rate reduction 2012, no Kampana Asset Integrity Maintenances (kampana AIMS).

Grafika tuir mai hatudu kuantidade permite atu halo flaring no volume atual ne'ebé flare tiha ona durante 2012.

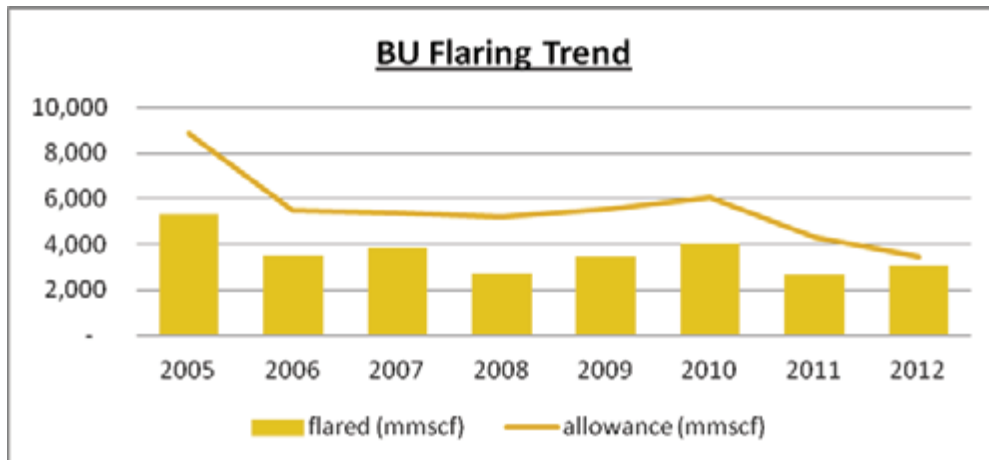


Grafiku 4: persentajen kada aksidenti ho kategoria iha tinan 2012

Total volume sunu ka *Flare* ona durante tinan 2012 maka 3075 mmscf ka minus 11% hosi kuantidade volume permite atu flare 2012 ne'ebé aprova tiha ona. Flare aas iha fulan balu ne'ebé indika iha grafiku tuir mai akontese tamba *Emergency Shutdown, Process Shutdown, no planned maintenance shutdown* iha 2012.

Projetu *gas recycle* iha Bayu-Undan konsege reinjeta ona 161,600 mmscf bá rezervatoriu. Maske nune'e, hanesan indika ona iha grafiku tuir mai, volume gas sunu (flare) ona dezde 2005 sei iha kuantia permite atu flare ne'ebé aprova tiha ona nia marjen. Kuantidade ne'ebé operador husu atu flare hatudu

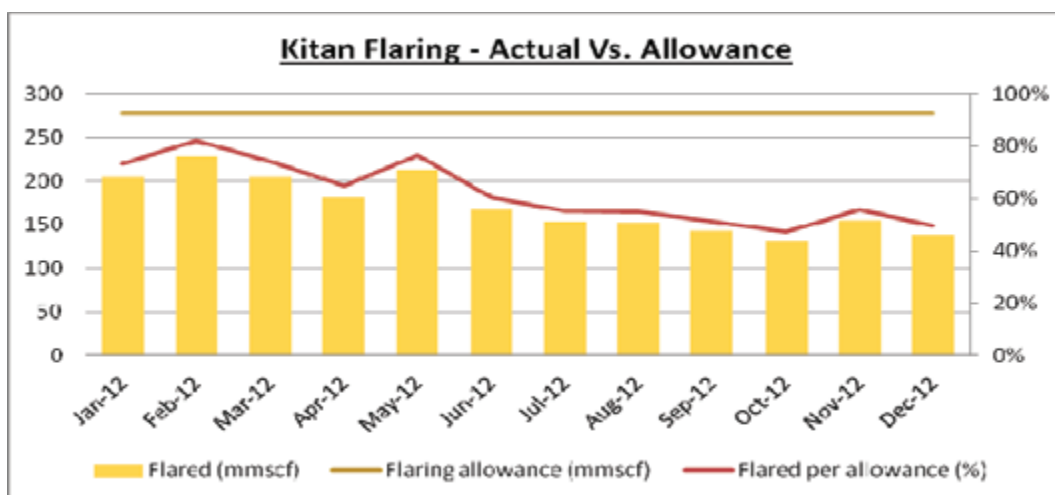
redusaun maka'as desde 2005 to'o 2006 depois estável durante tempu balun. Iha diskusaun no iniciativa ne'ebé halo-ona iha 2010 hodi hare bá opsaun-sira hodi hamenus liu-tan kuantia ne'ebé husu atu flare. Persiza atu hatene katak iha redusaun 50% kompara ho 2010 no redusaun kuaze 75% kompara ho 2005.



Grafiku 5: Volume husi flared gas husi tinan 2005

### b. Kitan Flaring

Aranjamentu ba flare ka sunu gas Kitan nian aprova tiha ona depois de *Study of Gas Disposal Alternatives*. Bazeandu ba estudu ida-ne'e, rekomendasaun atu flare gas excess hosi Kitan konsidera ona hanesan opsaun sunu gas ne'ebé preferidu ba Kitan hanesan planu ketak ida husi planu desenvolvimentu Kitan nian. Grafiku tuir mai hatudu katak flaring 2012 Kitan nian sei iha volume aprovadu nia laran.



Grafiku 6: Flaring ba tinan 2012 iha kampu Kitan

Iha 2012, total volume ne'ebé husu atu flare iha kampu Kitan maka 3339 mmscf. Total volume ne'ebé flare ona maka 2075 mmscf.



## 6.4. Pontu importante sira ba Atividade Komersiu nian

ANP konsege bolu atensaun operador ba asuntos finansas no kontabilidade balun ne'ebé sei resolve iha tempu badak. Ramata fulan 10 produsaun, projetu Kitan hetan lukru mina iha klaran husi Agostu 2012. Ida ne'e lori rendimentu ne'ebé signifikante ba nasaun no muda *Estimated Sustainable Income husi Fundu Minarai Timor-Leste nian*. Departamentu Komersiu iha komitmentu atu halao auditoria mesak ba konta operador komesa tinan oin. Ida ne'e hanesan esforsu ida ne'ebé Autoridade atu halao tuir ninia knar ne'ebé temi iha kontratu.

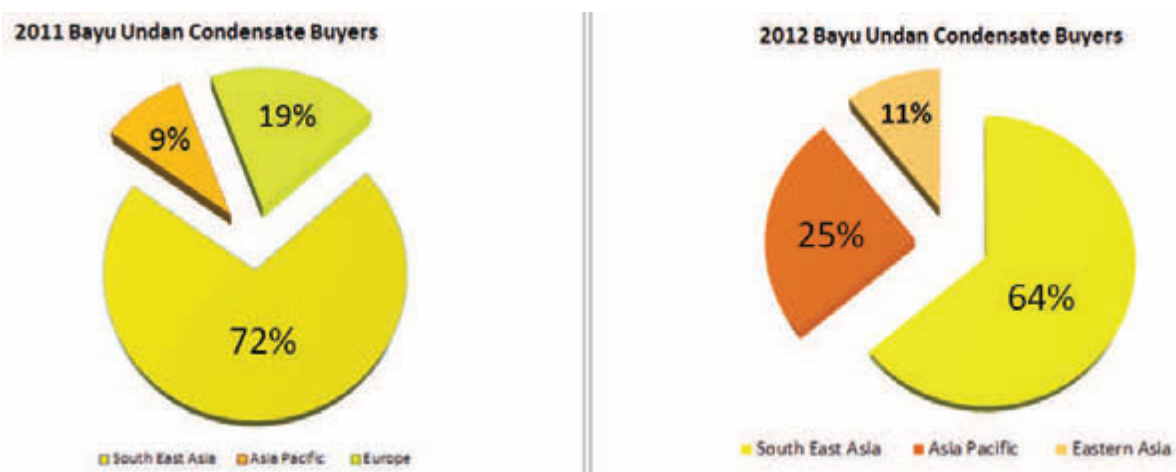
### 6.4.1. Merkaduria Bayu-Undan no Kitan nian

Merkadu ba produtu petróleo husi Bayu Undan (BU) kontinua la'ó ho mekanismu hanesan. Produtu sira ne mak hanesan LPG no LNG kontinua faan ho ninia termu kontratu. Bayu LPG no LNG faan ho termus kontratu ba Japaun. Iha fatin seluk merkaduria mina matak (*crude*) Kitan nian diferente uituan husi Bayu Undan. Kitan maioria faan iha merkadu *spot*. Maske mina matak Kitan relativamente foun iha merkadu, ida ne'e konsidera hanesan estratejia ida razoavel atu akomoda kompradores ne'ebé variadu.

Bayu Undan *shutdown* ne'ebé hala'o iha tinan 2012 iha impaktu ituan ba total produsaun ba kondensadu, LPG no LNG. Kompradores LNG foti hotu LNG ne'ebé produs husi planta Darwin LNG.

### 6.4.2. Kondensadu

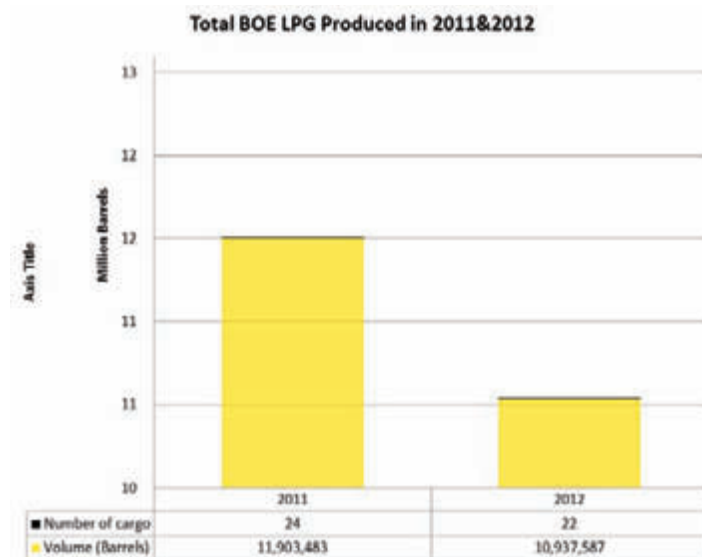
Komprador sira ba produtu kondensadu iha tinan 2012 maioria mai husi Sudeste Azia, tuir fali Azia pasifiku no Azia Oriental. Komprador sira ne'e maioria husi konsumidor finais hanesan GS Caltex, CPC Corporation, SK Ene'ergy no Shell Internasional ne'ebé mai husi rejiaun ne'ebé mensiona. Hanesan bele hare katak kompradores husi Sudeste Asia, tun ituan, maske nune kompradores husi Asia pasifiku aumenta 25% iha 2012 kompara ho tinan kotuk 9% deit.



Grafiku 7: persentajen konsumidor ba kondensadu sira husi BU

### 6.4.3. Liquefied Petroleum Gas (LPG)

Produsaun LPG iha 2012 tun kompara ho tinan kotuk ba tamba resulta husi *shutdown* iha tinan 2012. Ida ne'e iha impaktu mos ba numiru kargo sira ne'ebé faan. Hanesan hatudu iha grafiku katak kargo BU LPG ne'ebé faan iha tinan 2012 hamutuk kargo 22 kompara ho tinan kotuk ne'ebé kargo 24 deit.



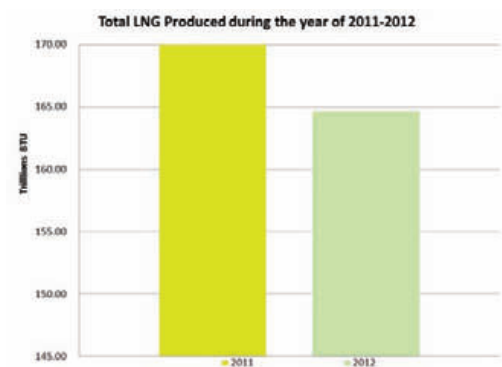
LPG Bayu Undan maioria fa'an ho termu kontratu ne'ebé badak ho Astomos Japaun. Rendimentu ne'ebé simu iha tinan 2012 tun ituan kompara ho rendimentu tinan kotuk, maske LPG nia folin as iha relatoriu tinan ida ne'e.

Grafiku 8: Produsaun LPG no kargo BU ne'ebé fan ona iha 2011&2012

### 6.4.4. Liquefied natural Gas (LNG)

Total LNG ne'ebé produs iha tinan 2012 tun ituan kompara ho tinan kotuk. Prinsipalmente tamba shutdown no manutensaun iha DLNG. Kargo sira ne'ebé faan (mmbtu) mos tun kompara ho tinan kotuk

Tinan 2012 hanesan tinan diak ida ba Darwin LNG ne'ebé komprador sira maneja foti hotu kargo sira ne'ebé iha. Laiha kargo ida mak faan iha spot market.

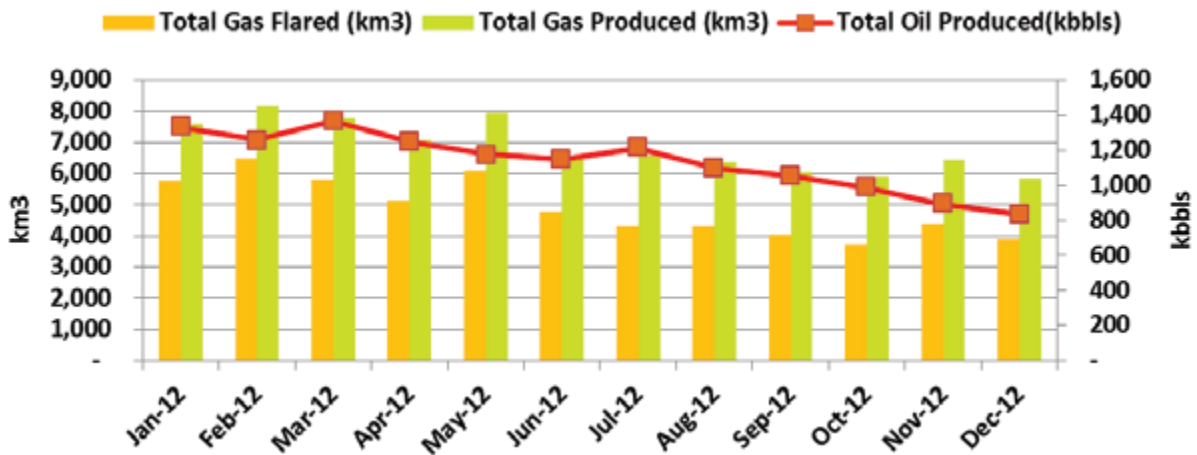


Grafiku 9: Hatudu sumariu husi total produsaun LNG iha 2011&2012

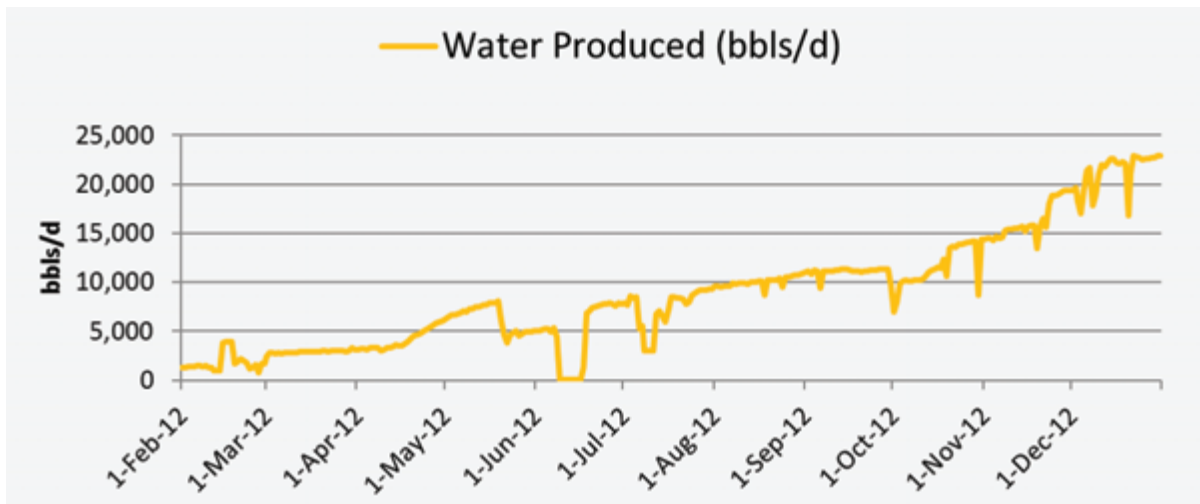
## 6.5. PSC JPDA 06-105, Kampu Kitan

### 6.5.1. Produsaun

Produsaun mina kada loron husi fulan Janeiru to'o Dezembru 2012 mak 37.23 kbd (rihun barrel kada loron), Produsaun mina menus tamba hetan impaktu husi Emergency shut down, problema kona ba asuntu sira *well completion* ba posu dezenvolvimentu, intervensaun ROV (*Remotely Operated Vehicle*) no intupidu iha lina *gas lift nian*. Produsaun gas iha loron ikus husi fulan Dezembru 2012 hamutuk 224.9 km<sup>3</sup>/d (rihun kubiku kuadradu kada loron). Total gas sunu hamutuk 160.7 km<sup>3</sup>/d (rihun kubiku kuadradu kada loron).



Grafiku 3: Prdusaun gas no mina Kitan no Gas Flared



Grafiku 4: Produsaun Be'e iha kampu Kitan

Produsaun be'e iha kampu Kitan sa'e ba 20,000 bblsd (baril kada loron) iha fulan Dezembru 2012 kompara ho produsaun fulan Janeiru ne'ebé kuaze baril 2,000 kada loron. Posu produsaun 2 mak produz be maka'as husi posu produsaun 3 iha kampu Kitan.

### 6.5.2. Atividade relaciona ho rai-okos (reservatoriu)

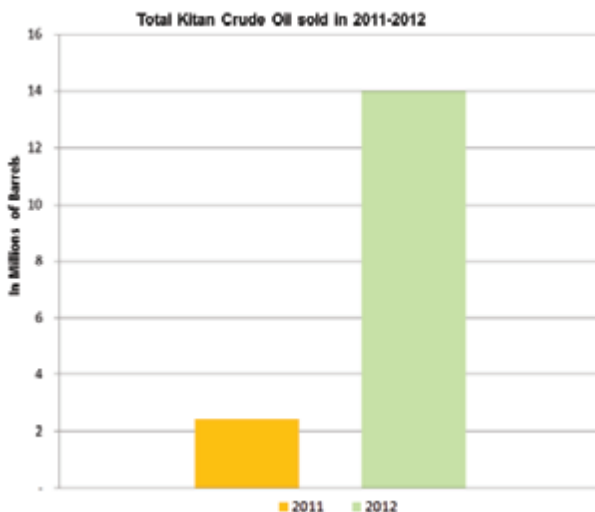
Durante tinan 2012, kompania Eni iha proposta foun atu fura posu tolu hanesan Kitan South, Kitan West no Kitan East. Posu Kitan West no Kitan South ne'ebé sei aumenta kumulativu reserva mina hamutuk 4.8 MMstb no 8.6 MMstb id-idak. Posu Kitan East sei la fo impaktu ba reserva mina maibe sei aumenta deit tinan produsaun hamutuk 2.5.

Iha tinan 2012 nia laran grupu reservatoriu ENI halao revisaun ba reserva mina bazeia ba estudu ne'ebé mak hala'o ona ba modelu reservatoriu nian katak reserva mina hamutuk 133.6 MMstb ho nia kumulativu nebe bele rekobre mak 56.5 MMstb no ho nia *recovery factor* kuaze 42.3 %.

## 6.6. Komersiu

### 6.6.1. Merkaduria Mina Matak Kitan nian

Mina matak Kitan relativamente foun iha rejiaun ida ne'ee. Kitan ninia premeiru produsaun komesa iha fulan Otubru 2011. Atu hetan komprador sira barak iha merkadu, Mina matak Kitan kontinua faan iha *Spot*. Iha merkaduria mina matak Kitan hetan valor diak husi konsumidor finais tamba ninia kualidade nebe superior. Total kargo sira ne'ebé faan iha tinan 2012 hamutuk kargo 27.



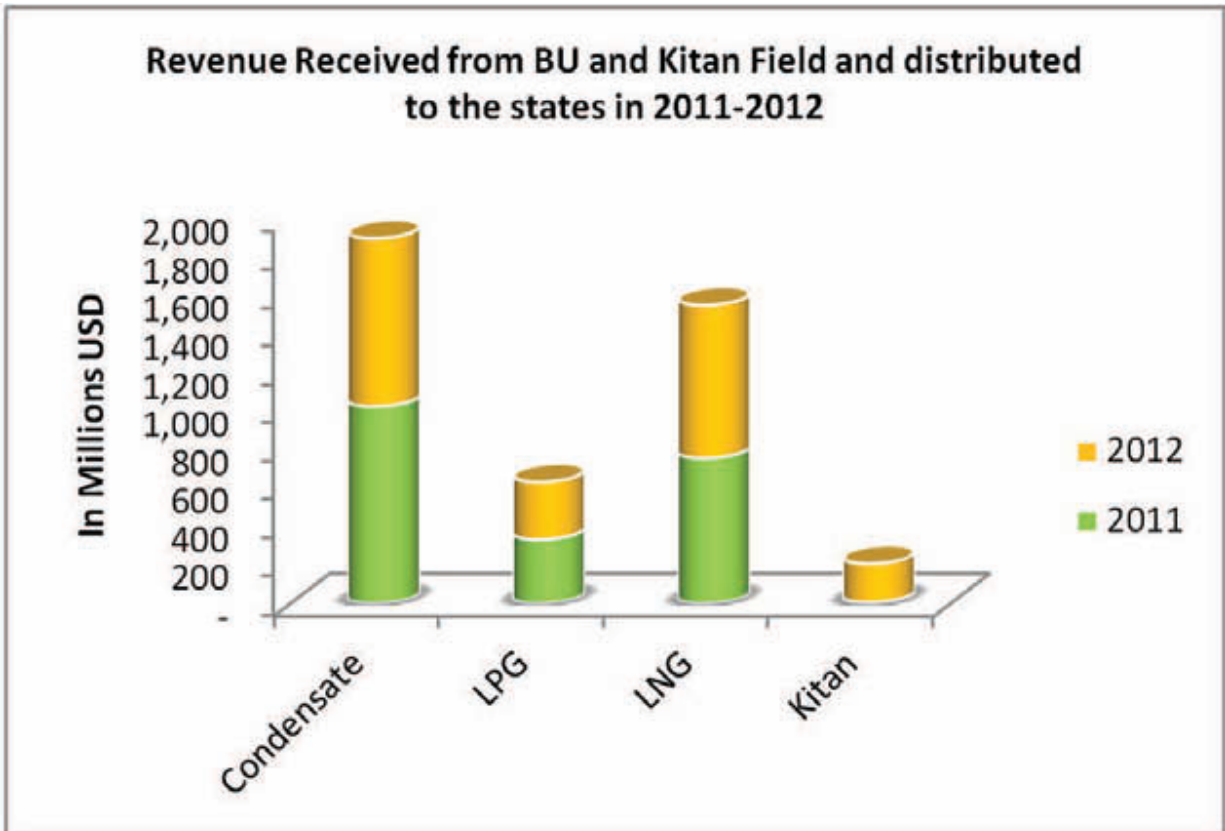
Grafiku 5: Total produsaun mina matak iha kampu Kitan

### 6.6.2. Rendimentu ne'ebé Distribui ba Nasaun Kontratadu sira

Grafiku iha kraik indika resumu rendimentu ne'ebé simu iha tinan 2011 & 2012. Hanesan hare iha grafiku, shutdown fo impaktu emediatamente ba rendimentu husi kondensadu, LPG no LNG. Interessante atu nota iha tinan 2012, ho aumentu ba rendimentu mai husi Kitan liu husi royalty

ho lukru (atinji lukru iha Agostu 2012), Total rendimentu ne'ebé simu husi ANP jeralmente a'as kompara ho tinan kotuk.

Figura iha kraik hatudu rendimentu ne'ebé simu husi Bayu Undan no Kitan e distribui ona ba konta nasaun rua. Iha tinan 2012 rejista katak rendimentu ne'ebé simu as kompara ho tinan 2011 tamba lukru mina mai husi Kitan komesa selu iha trimestre ikus. Reseitas seluk mai husi Bayu undan maka reseitas ne'ebé hetan husi atrazus husi pagamentu lukru mina no gas tun iha tinan 2012 tamba interese ki'ik.



Grafiku 6: Total produsaun mina matak iha kampu Kitan

<b>Autoridade Nacional do Petroleo</b>			
<b>Petroleum Revenue Receipts and Distribution from Bayu-Undan and Kitan for 2011&amp;2012</b>			
	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>Increase /(decrease)</b>
Opening Balance	18,973,604.43	28,486,781.20	
Revenue Received YTD	2,118,422,467.53	2,173,055,962.75	54,633,495.22
Other income	3,047,629.82	1,618,333.90	- 1,429,295.92
Related expenses:			
Bank charges	- 1,966.60	- 1,920.24	46.36
Net revenue YTD	2,140,441,735.19	2,203,159,157.61	62,717,422.42
Revenue Distribution YTD:			-
Timor Leste	1,900,759,458.60	1,937,724,527.22	36,965,068.62
Australia	211,195,495.39	215,302,725.22	4,107,229.83
Closing Balance	28,486,781.20	50,131,905.17	

Note : Other income covers Term Deposit Interest earned, interest on late payments.

**Tabela 4: Total reseitas rendimentu no distribuisaun ba estadu husi JPDA durante 2011&2012**

## VII. Regulador nia Performa

### 7.1. Atividade husi Diresaun Esplorasaun no Lisitasoens nian

#### 7.1.1. Pontu prinsipal sira diresaun nian iha tinan 2012

- a. Finaliza esbosu final ba mata dalan Pre-kualifikasaun iha Area Ekklusiva Timor-Leste (TLEA) no Area Konjunta ba Desenvolvimentu Petróleo (JPDA)
- b. Finaliza esbosu final ba mata dalan Internal Definisun ba Area Esplorasaun foun nian.
- c. Kordena no finaliza negosiasaun kontratu ho Fugro Geosciences konaba Kyranis 3D Multi Client Survey.
- d. Kordena hamutuk ho ekipa IT atu hadia diak liutan lalaok serbisu aprovasaun Base ba Dadus sira Lafaek nian.
- e. Asumi papel importante hodi halao ekspozisaun oin-oin kona ba seitor Mina no Gas nian iha rai laran no rejiaun Asia Pasifiku.

#### 7.1.2. Programa Treinamentu no *Secondment*

Nudar parte husi kapasitasaun interna diresaun ninia iha area rekursu Umanu, durante tinan 2012, Diresaun Eksplora no Lisitasoens haruka ona ekipa sira atu tuir formasaun no estaziu atu hari'i sira nia kompetensia no kuinesementu. Tuir mai lista ba atividade treinamentu no estaziu ne'ebé ekipa sira partisipa ona:

1. Treinamentu konaba halo Mapa rai okos nian ba Esplorasaun no Produsaun;
2. Estaziu semana tolu ho ConocoPhillips (CoP) iha Perth, Australia. Estaziu entre CoP ne'ebé kobre mos topiku sira tuir mai:
  - a. Fundamentu iha Jeologia Petróleo.
  - b. Pre-rekizitu ba Modelu 3D uza programa Petrel.
  - c. Petrofisika (logging no interpretasaun basiku).
  - d. Kuinesementu ba instrumentu perfurasaun oin-oin no ho tipu posu nian.
  - e. Kalkula GRV & NTG, HCPV, STOOIP, GIIP (Basiku).
  - f. Fundamentu ba Enjenaria Reservatoriu no ninia deskrisaun
  - g. Jeofisika no Interpretasun Seismiku.
3. Estaziu semana rua iha *Norwegian Petroleum Directorate* (NPD), Stavanger-Noruega. Estaziu semana rua iha NPD halo parte nudar resultadu husi koperasaun entre Ministeriu do Petróleo no Rekursu Minerais Timor-Leste nian ho Ministeriu Petróleo e



Ministeriu dos Negócios Estrangeiros ba Reino Real Noruega nian. Estaziu ida ne'e kobre topiku sira tur mai:

1. Jestaun ba Dadus Tekniku Minarai nian
2. Troka no fahe matenek iha:
  - a. Papel jestaun ba dadus nian atu suporta atividade Lisitasaun no atividade E&P.
  - b. Integrasaun jestaun ba dadus nian entre diresaun.
  - c. Base de dadus *Lafaek* no treinamentu online.
4. Jestaun ba dadus husi NPD no treinamentu Jeosiensia iha ANP.

Hanesan parte husi koperasaun entre NPD no ANP, iha tinan 2012 nia laran ne'e mos asesor NPD nain rua mai vizita ANP hodi akonsela no fo treinamentu ba Diresaun explorasaun no Lisitasaun. Siklu dahuluk vizita husi especialista jestaun ba Dadus atu fo asesoria no treinamentu hodi hadia base ba dadus *Lafaek* nian, no siklu daruak husi especialista jeosiensia hodi fo treinamentu no akonselamentu iha area jeosiensia.



**Imajen 1:** Ekipa Explorasaun no Lisitasaun ho konseloiru Geosiensia NPD halao visita ba kampu

### 7.1.3. Programa Estaziu ba Graduadu

Parte seluk husi kapasitasaun interna, ANP mos partisipa iha implementasaun Programa Estaziu ba Graduadu husi bolseiru sira husi Ministeriu do Petróleo no Recursos Minerais nian iha



periodu balun nia laran. Graduadu sira ne'e rekomenda husi Ministeriu ba ANP atu envolve iha forma treinamentu estaziu ho periodu determinadu atu nune bele fo kbiit ba Graduadu foun sira tama ba iha ambiente serbisu no negosiu mina no gas.

Iha periodu 2012 nia laran, Diresaun Explorasaun no Lisitasaun hetan Graduadu nain 7 ne'ebé mak halao estaziu no nain 6 graduadu husi Universidade sira iha Indonesia no ida husi Universidade iha Australia. Laos deit Graduadu sira ne'e, ANP mos simu estudante finalista nain tolu husi Dili Institute of Technology (DIT) ne'ebé mak halao estaziu hamutuk ho ANP durante fulan tolu. Estaziariu sira ne'e hetan kuinesementu dahuluk kona ba asuntu explorasaun no produsaun mina no gas, enkuadramentu regulador nian, no barak liu ba iha kuinesementu tekniku Jeologia no Jeofisika (G&G) nian. Estudante sira balu mos hetan biban hodi tuir prosesu akizasaun ba dadus seismiku 3D Kyranis (3 Dimensaun) ho ro ahi Geo-Atlantic.

#### **7.1.4. Konferensia sira**

Laos halo monitorizasaun ba atividade explorasaun no atividade operasoens lor-loron nian deit, Diresaun Explorasaun no Lisitasaun mos responsabiliza ba promosaun ba prospeitu jeologia petróleo no promove investementu iha futuru ba negosiu explorasaun. Ho nune'e papel direasaun ida ne'e nian mos atu partisipa iha kampaina intenasional liu husi konferensia internasional oin-oin ne'ebé mak ami nia ekipa mos partisipa nudar orador prinsipal iha konferensia sira hanesan tuir mai.

1. Orador iha *The 4th Deep Water Asia Congress iha Bali*, Indonesia: 14-16 Maiu, 2012.
2. Offshore Technology Asia 2012, June'e 5-8, 2012, Shangai – China

#### **7.1.5. Atividade Lisitasaun sira**

Trabailu ba definisaun bloku lisitasaun foun halao husi konsultor no oras ne kompleta ona. Tamba ne devidu ba resente renunsia, definisaun ba fronteira sira ne'e tenki revisita no hare fila fali.

## **7.2. Atualizasaun ba Operador nia Atividade iha Explorasaun PSC no Autorizasaun seluk**

### **7.2.1. Area Esklusivu Timor-Leste**

#### **7.2.1.1. S06-02, S06-03, S06-04, S06-05 (Blocks B, C, E, and H)**

Area kontratu hirak ne'e opera husi operador no parseiru sira ne'ebé hanesan. Eni Timor Leste S.p.A (Eni TL) nia *share holder* 80%, ho Galp Explorasaun no Produsaun (10%) no Korean Gas Timor-Leste Limitada (10%).

To tinan 2012 Eni TL ho nia parseiru sira kaer PSC hat iha Area Eksklusiva Timor-Leste. PSC sira ne'e hanesan: S06-02 (Block B), S06-03 (Block C), S06-04 (Block E) no S06-05 (Block H). Atividade esplorasau prinsipal durante Eni TL iha PSCs ne'e mak hare liu ba iha finalizasaun revisaun ba estudu tekniku regional baseia ba prosesu depois perfurasaun posu Cova-1 nian.

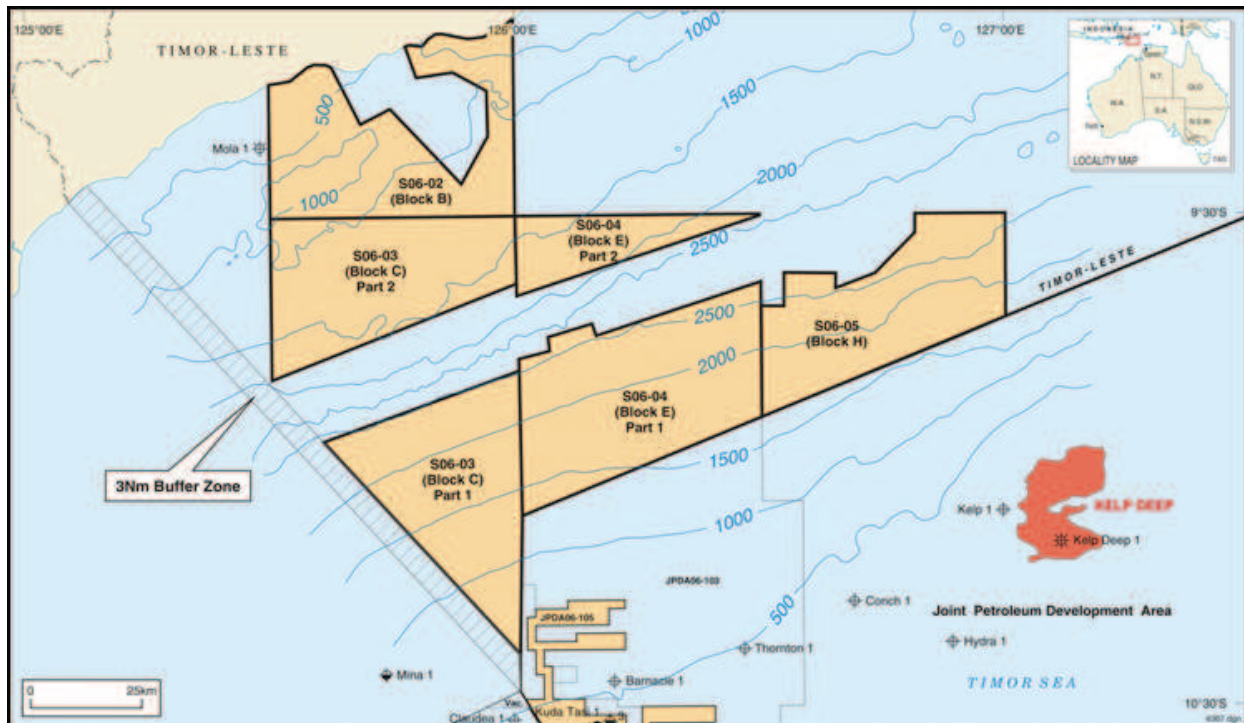


Figura 4: Area kor kafe iha area kontratu TLEA hatudu PSCs S06-02 to S06-05 (Block B, C, E no H).

## 7.2.1.2. Area Dezenvolvimentu Konjunta - JPDA

### 7.2.1.2.1. JPDA 06-101A

Area kontratu ne'e opera husi kompania Minza Limitada husi Englatera. Atividade operacional husi PSC ne'e hare liu ba estudu tekniku nian, adisional husi Peskiza seismiku dimensaun tolu (3D) no observasaun ba plataforma perfurasaun nian sai hanesan parte husi preparasaun ba kampaina perfurasaun iha futuru. Peskiza Seismiku Kyranis 3D nian komesa iha fulan Otubru 2012 no hotu iha fulan Dezembru 2012.

Peskiza seismiku ne'e kobre parte Sul husi area kontratu ne'e tomak ne'ebé fiar katak sei kobre hotu ona area prospeitu ne'ebé iha. Durante Peskiza ida ne'e, hanesan parte husi fahe kuinesementu no teknolojia, liu husi rekomendasau husi ANP, Minza akomoda graduadu nain 2 ba visita ro seismiku Geo-Atlantic nian ho tempo semana 2 atu bele akompaina no estuda oinsa prosesu akuizisaun dadus sira seismiku nian.



Imajen 2: Ro Geo-Atlantic Vessel ba acquiring 3D Kyranis

#### **7.2.1.2.2. JPDA 06 -103**

Area kontratu ne'e opera husi Oliex JPDA 06-103 (10 %) ne'ebé forma parseiru ho Videocon JPDA 06-103 ((20 %), GSPC JPDA (20 %), Bharat PetoResources JPDA Limitada (20 %), Japan Energy E&P JPDA Pty Ltd (15 %), Pan Pacific Petroleum JPDA 06-103 Pty Ltd (15 %).

Atividade operacional iha PSC ne'e hare liu ba iha preparasaun perfurasaun posu komitmentu. Finalizasaun ba interpretasaun dadus 3D seismiku Tutuala nian no prosesu re-prosesamentu no re-interpretasaun dadus 3D seismiku Bazartete nian sai hanesan pontu prinsipal ida. Resultadu husi estudo rua ne'e hatudu katak Bazartete sei sai hanesan kandidatu ba prefurasaun iha kampaina perfurasaun iha futuru ba area kontratu ida ne'e.

Oilex no parseria sira (JVs) esforsu maka'as atu aseguira plataforma perfurasaun atu fo komitmentu posu ne'ebé sei iha tanba falta disponibilidade ba rig nian iha area ne'eba durante periodu 2012. Sai hanesan resultadu, kampaina perfurasaun ne'ebé mak sei halao iha periodu ne'e tarde. Oilex no nia parseria (JVs) sira buka ona tempu atu estende tan para bele iha tempu ne'ebé rasoavel ba sira atu bele fo komitmentu ba posu ne'ebé iha.

### **7.2.1.2.3. JPDA 06-105**

Operador ba Area kontratu maka Eni JPDA 06-105 Pty Ltd (Eni JPDA) ne'ebé forma parseiru ho Inpex Timor Sea (Inpex) no Talisman Resources. Eni JPDA ho nia parseiru kompleta ona komitmentu programa Serbisu inisiu hanesan ho kontratu. Tan ne'e hafoin entrega hotu sira nia relatoriu la iha tan atividade esplorasau nian iha area kontratu ida ne'e.

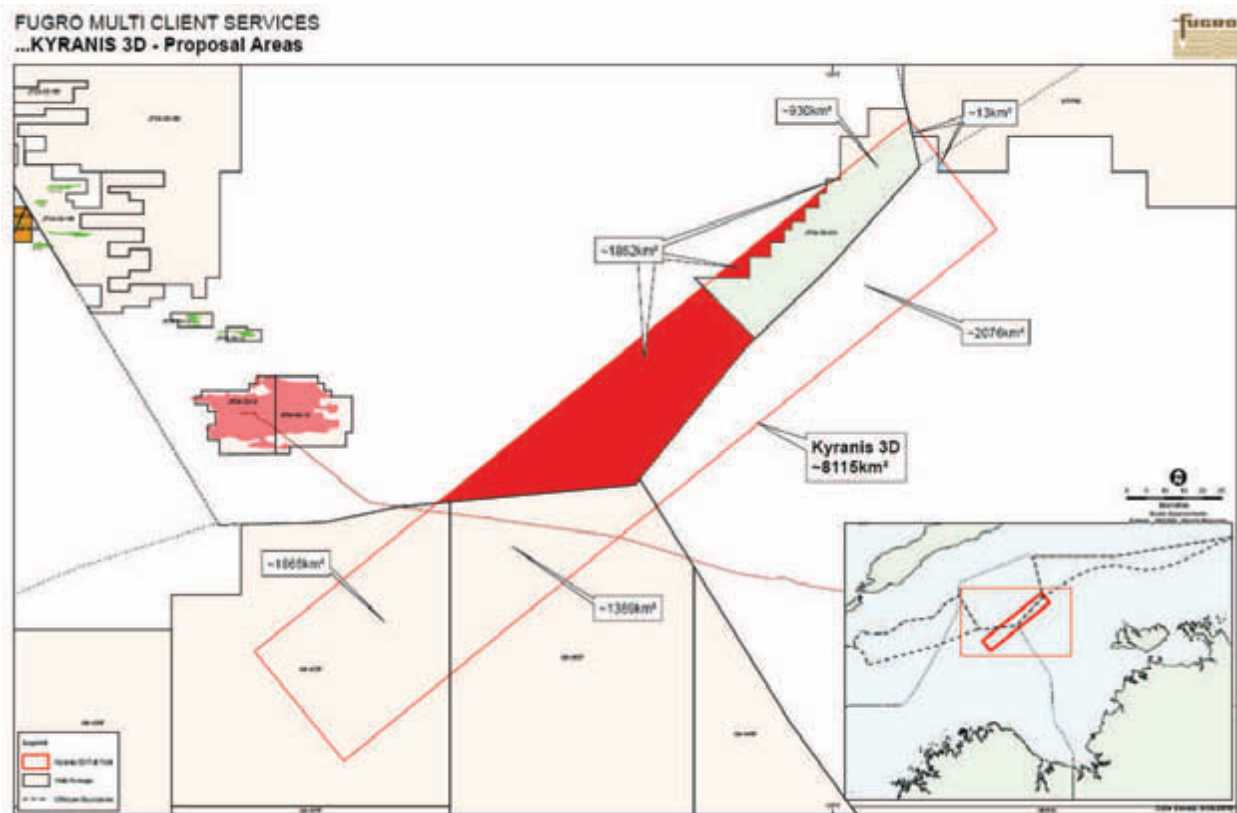
Eni JPDA ho Inpex hato'o pedidu atu estende tan Kontratu ba Area ne'e para atu aumenta tan komitmentu program ba posu rua. Diskusaun ne'ebé agora dadaun halao entre Eni JPDA ho ANP atu disidi oinsa PSC ne'eatu hanaruk ka hasai PSC foun ne'ebé sei kobre kontiudu no area hanesan la pretense area dezvoltamentu Kitan. ANP informa ona ba komisaun konjuntu (JC) atu disidi iha futuru. Renunsiamentu ba PSC ida ne'e agora dadaun sei pendente tanba hein desizaun no instrusaun husi komisaun konjunta.

### **7.2.1.2.4. JPDA 03-19 and JPDA 03-20 (Sunrise and Troubadour)**

Operador Area Kontratu ne'e mak Woodside Energy Ltd ne'ebé forma parseiru ho Shell Development Australia Pty Ltd, ConocoPhillips no Osaka Gas Pty Ltd. La iha atividade serbisu tekniku mak akontese durante periodu 2012. Atividade operasaun uniku ne'ebé halao dadaun durante periodu ne'e maka apresentasaun programa serbisu no orsamentu 2012 sai hanesan parte husi jestaun normal ba PSC nian. Diskusaun klean kona ba desizaun opsau ba konseitu dezvoltamentu nian limitadu ona ba nivel altu entre governu husi nasaun rua.

## **7.2.2. Atividade Explorasaun sira Seluk**

Ho ANP nia autorizasaun ba prospeitu, iha fulan Setembru 2012, Fugro Multi Client Seismic Survey hala'o 3D *Multi Client Survey* iha area mamuk iha parte Sul husi area JPDA nian ne'ebé . Peskiza kobre area ho luan  $\pm$  1862 kilometru quadradu ba durasaun fulan 3. Peskiza ne'e remata ona iha 29 fulan Desembru 2012. Hein katak prosesu ho interpretasaun ba dadus sira ne'e sei kompleta iha fulan 6 to'o 9.

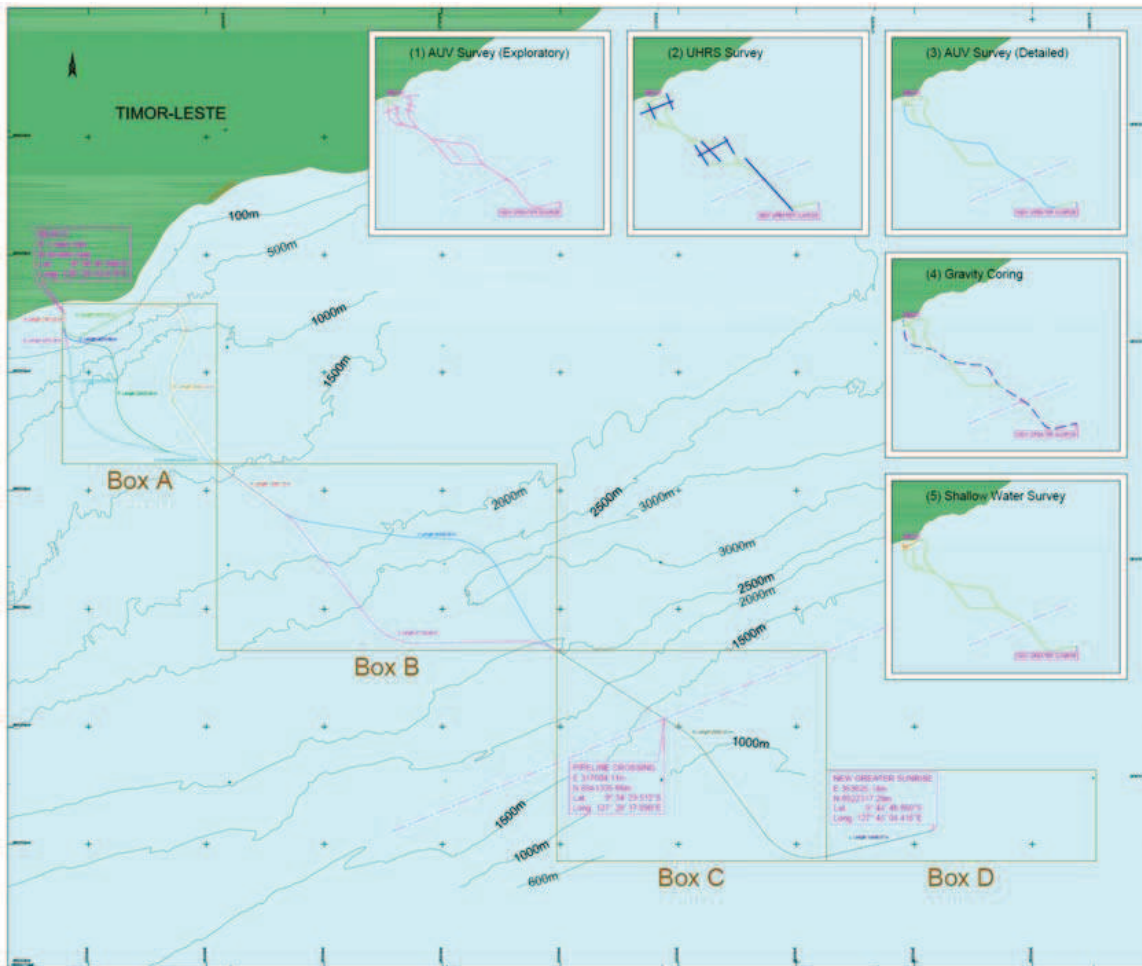


Imajen 3: Map of the Kyranis 3D Multi Client Survey by Fugro Multi Client Survey

### 7.2.3. Survei Detalha Tasi Okos Husi Timor Gap EP

Iha fulan Outubro 2012, ho ANP nian Autorizasaun, Timor Gap- hanesan representante husi Unidade Jestaun ba Projeto (PMU) husi Ministerio Petroleu no Rekurso Minerais hala'ó Peskisa Detailhadu ba tasi okos ( DMS) iha area mamuk TLEA no JPDA nian ho tempo loron 30 (tolu nolu). Peskisa ne'e ho objetivu atu halo mapa ba possibilidade dalan kadoras ba kampu gas Greater Sunrise no Troubadour nian atu mai iha Timor Leste. Peskisa ne kompleta iha fulan Novembro 2012.





Imajen 4: Area Autoriza ih aparte TLEA ( A & B ) no mos iha parte JPDA (C&D)

## 7.3 Inspesaun no Supervizaun

### 7.3.1. Produsaun

#### 7.3.1.1. Bayu Undan

##### 7.3.1.1.1. Inspesaun ba Sistema Prosesamentu

ANP hala'ona Inspesaun daruak ba fasilidadi Bayu Undan husi loron 1-7 Agostu 2012. Inspesaun ne'ee foku liu ba sistema 17: De-butaniser System; Sistema 18: CPP De-Sulphurisation i LPG Splitting; Sistema 19: FSO Refrigeration system; Sistema 20: Gas Reinjection i Export Modes; Sistema 21: Flash Gas Compression, Sistema 22: Gas Export Pipeline Operation no Sistema 24: Produced Water Treatment. Hertel Modern mak hetan kontratu hodi asisti ANP nia tekniku ba halao prosesu inspesaun ba sistema sira ne'e.

Inspesaun ne'e halao hamutuk ho Inspesaun HSE nian. Inspesaun husi parte prosesu nian identifika ona kestaun hirak ne'ebé isplika klean liu tan iha relatoriu Inspesaun nian. Husi

inspesaun ne'e deskobre pontus interessantes hamutuk 62 (17 laiha rekomendasaun maibe 45 ho rekomendasaun ne'ebé mak persija ConocoPhillips atu foti assaun.



Imajen 5: Ekipa Produsaun no HSE halo inspesaun hamutuk iha plataforma Bayu Undan

### 7.3.1.1.2. Perfurasaun

Laiha atividade perfurasaun durante tinan 2012 nia laran maibe planu no aprovisionamentu ba *Long Lead Items* halao hela ba atividade faze perfurasaun datoluk ne'ebé sei hahu tinan 2014.

### 7.3.1.1.3. Sasukat

- Ekipa sasukat ANP nian monitoraza besik no supervision sistema sasukat iha BU-CPP, BU-FSO, Darwin LNG, Export gas ba PWC Darwin nian liu husi hare tuir lalaok kalibrasaun revista kada fulan 6 ba sasukat no sistema auditoria iha fasilidade ida-idak dala ida kada tinan.
- Ekipa sasukat halao ona auditu ida iha sistema sasukat DLNG husi loron 4 to 13 Setembru 2012 ho total resultadu mak rekomendasaun 7. Auditoria foku liu ba inlet meter, Power and Water Cooperation (PWC) meter, gas chromatograph operations and calibration, chemical laboratory operations and observation on uplift of LNG shipment. Relatoriu sira ne'e kompleta no distribui on aba ConocoPhillips.
- Observasaun ida husi sistema sasukat BU-CUQ halao ona iha plata forma CPP husi loron 13 to 18 Junu 2012. Observasaun ne'e konduz alina ho verifikasaun ba Export Gas Meter

nian. Total parameter oin 4 ne'ebe diskobre dok husi bareira toleransia ba akseptasaun ne'ebé diskuti ona ho pesoal sira husi CoP durante observasaun halao.

- Observasaun sigundu iha sistema sasukat BU-FSO nian halao iha loron 2 to 9 julu 2012. Observasaun ida ne'e konduz alina ho verifikasaun ba SAAB tank Radars. Instrumentu hotu-hotu sufisienti no bele simu tuir hanesan limitasaun toleransia ba akseptasaun nian.
- Observasaun ba datoluk hui verifikasaun ba sistema sasukat halao on aba BU-CUQ husi loron 22 to 25 Novembru 2012. Dalai da ne'e verifika parapetru balun no ekipamentu ne'ebé mak la funsiona. Asuntu hirak ne'e diskuti ona ho pesoal sira husi CoP durante observasaun lao. Haktuir kedas durante verifikasaun tuir mai.

### **7.3.1.1.6. Atividade relasiona ho rai okos (reservatoriu)**

ANP konduz ona sorumutu regular iha kada trimestral ho ekipa reservatoriu husi CoP nian hodi atualiza performa ba reservatoriu kampu nian. Haktuir ho ekipa reservatoriu CoP nian tuir rekerementu relatoriu ba jetaun reservatoriu ne'ebé efetivu.

ANP ho CoP mos konduz ona revisaun ida ba Modelu Reservatoriu Bayu Undan nian husi loron 22-23 November 2012 hodi justifika nesesidade ba faze posu 3 no aprosimasaun ba jetaun reservatoriu hotu ba area sira ne'ebé sei ativu.

## **7.3.1.2. Kitan**

### **7.3.1.2.1. Perfurasaun**

ANP kontinua diskusaun ho ENI kona ba planu kona ba Kitan Sul no posu Kitan Oeste hodi halo perfurasaun iha tinan 2013.

### **7.3.1.2.2. Production**

Durante tinan 2012, laiha prosesu Inspeasaun ba fasilidadi Kitan, maibe ekipa Produsaun ANP planeia ona ba prosesa Inspeasaun husi FPSO Glass Dowl iha rohan husi Febreiru 2013.

ANP konduz ona sorumutu regular ida ho operador hodi aseguara aperasaun ba fasilidade FPSO lao nafatin tuir hanesan dezena ona.

### **7.3.1.2.3. Sasukat**

- Ekipa sasukat monitoriza besik no supervisaun sistema sasukat husi mina matak iha GD FPSO – kampu Kitan liu husi hare revista ba klaibrasaun ba metro sira no auditoria sistema sasukat iha fasilidade dala ida iha tinan ida nia laran.



- Ekipa sasukat akompleta ona auditoria husi Sistema Sasukat ba period husi loron 20 to 23 Otubru 2012. Resultadu sira sinifikante ne'ebé observa ona iha 2012 audit no barak husi resultadu sira ne'e mak sei iha progresu para atu taka. Auditoria identifika ona resultadu 13 no balun husi sira ne'e orijnada ona husi FATs. Resultadu hirak ne'e hetan ona responde husi ENI ne'ebé inklui mos planu asaun ba preventive nian. ANP mos hatene ona katak progresu diak halo ona relasiona ho mantensaun no planu ba manutensaun nian.

#### 7.3.1.2.4. Auditoria

Ekipa ANP ba Departementu Sasukat halao ona auditu ba sistema sasukat iha Kampu Kitan iha loron 20 to'o 23 Outubru 2012. Resultadu auditu diskobre aspeitu importante balun ne'ebé sei iha prosesu atu hadia. Auditu ba sistema sasukat ida ne'e deskobre pontu interessantes 13, no aspeitu balun orijinalmente husi FATs. Relatoriu ba auditu ida ne'e kompleta ona no distribui ba Eni. Eni responde ona aspeitus hirak ne'e no sei halao planu asaun preventiva.



Imajen 6: Audito ba sistema sasukat iha GD FPSO – kampu Kitan

#### 7.3.1.2.5 Rai okos (reservatoriu)

ANP halao ona reuniaun regular ho Eni kada trimestral ba atusaun reservatoriu kampu Kitan.

ANP mos halao ona diskusaun ho Eni husi 22 to'o 23 Outubru 2012 kona ba atuaun reservatoriu kampu Kitan no proposta ba posu rua hanesan Kitan West ho Kitan South.

### **7.3.2. Atividade Diresaun Saude, Siguransa ba Serbisu no Meiu-ambiente**

#### **7.3.2.1. Revisaun no Aprovasaun HSE**

Roo, pesoal, helikóptu, no ekipamentu hodi suporta atividade-sira petróleu tenke liu-hosi autorizasaun HSE. Autorizasaun-sira Diresaun HSE-nian iha 2012 maka hanesan Safety Case, Oil Spill Contingency Plan, Planu Jestaun Ambiental, Planu Monitorizasaun Ambiental, Planu HSE, Planu Responde bá Emerjênsia hanesan esplika tuir mai:

#### **Aseitasaun ANP ba Dokumentu Safety Case AIMs**

Iha 2012, atividade boot ne'ebé persiza Safety Case maka projetu *Asset Integrity Maintenances* (AIMs) iha plataforma Bayu-Undan nian.

Durante 2010 no 2011 CoP planeia ona inspesaun Asset Integrity Program, no deskobre katak korozaun aselerada (accelerated corrosion) mosu iha facilidade Bayu-Undan. Korozaun fo risku aas bá produsau no HSE tamba korozaun tau facilidade iha risku-sira boot liu bá lakon kontensaun (loss of containment) no faillansu ekipamentu, ne'ebé bele hamosu Eventu-sira hanesan Asidente Maior.

Ambiente tropikal tasi-laran ne'ebé korozivu, corrosão sob isolamento (corrosion under insulation) no proteção passiva contra fogo (passive fire protection) kona-bá tubulações de processo (process pipework) no roo iha area balun, no chloride-Induced Stress Corrosion Cracking to instrument tubing fittings maka sai hanesan kauza-sira boot, ne'ebé hamosu nesesidade intervensaun rápido no imediatu. Haree bá iha rasio korozaun aas ne'ebé la-antisipada, opta ona atu intervene ho programa manutensaun estendida, intensive (intensive, extended maintenance program), dezeñada hodi responde bá kestaun korozaun.

Kampaña AIMs involve ona identifikasaun, prioritizasaun, no remediaasaun. Uza ona inspesaun Teste Não Destrutivo (Non Destructive Testing, NDT) hodi identifika asuntu-sira korozaun nian. Durante 2012, halo ona atividade-sira inspesaun no remediaasaun no sei kontinua iha tinan tuir mai.

Ezekusaun kampaña AIM nian involve ona traballador manutensaun no pesoal de apoio kuaze ema 200, armazenamentu adisional, ofisina no servisu-sira apoio utilidade. Temporariu docking hosi Jack-up Accommodation Support Vessel (ASV) Burj lori mai mos hamutuk ho CPP Bayu-Undan hodi fo apoiu estra.

#### **Prosesu revizaun Dokumentu Safety Case Ro ASV Burj**

Iha inisiu 2012, Diresaun HSE revee ona no aseita ona Safety Case bá Roo Apoiu Alojamentu (Accommodation Support Vessel, ASV) Burj no dokumentu-sira apoiu nian hodi hala'o kampaña AIM.

Atu garante operasaun seguru, atividade-sira hala'o hamutuk iha ambiente Operaun kombinadu (Combined Operations, COMOPS) no Operaun Simultaneo (Simultaneous Operations, SIMOPS)

Depois de aseitasaun Safety Case ASV nian, HSE mos aseita prosedimentu muda Rig, ne'ebé fó Konsente Muda bá ASV Burj. Iha inisiu Marsu 2012, ASV Burj pozisiona ona ho susesu no seguru hamutuk ho facilidade produsaun Bayu-Undan.<sup>1</sup>

### 7.3.2.2. Revisaun ka Aseitasaun/autorizasaun HSE nian sira kona ba avaliasaun iha TLEA no JPDA

Planu HSE no Planu Responde bá Emerjênsia (Emergency Response Plan, ERP) hanesan rekezitu durante survei seísmiku. Planu HSE tolu no ERP hetan revizaun no aseitasaun bá survey sísmiku 3-D iha JPDA no Survei Tasi Okos Detailladu ida (Detailed Marine Survey) iha TLEA no JPDA.

### 7.3.2.3. Revisaun no Aseitasaun sira ne'ebé relaciona ho Meiu Ambiente

2012 koinesidiu ho revizaun kada tinan 5 nian bá Plano Contingência Derramamento de Óleo (Oil Spill Contingency Plan), Plano de Gestão Ambiental (Environment Management Plan), no Plano de Monitorização Ambiental (Environment Monitoring Plan). Dokumentu-hirak ne'ebé relacionadu ho Meiu ambiente ne'e hetan ona revizaun no Aseitasaun.

### 7.3.2.4. Aprovasaun ba roo

Atu hodi suporta atividade-sira mensiona iha leten, Diresaun HSE fó ona autorizasaun tama ba JPDA bá roo oi-oin hodi suporta atividade-sira petróleu bar-barak, no fó mos autorizasaun hodi hala'o atividade-sira iha TLEA. Tabela tuir mai hatudu roo-sira ne'ebé hetan aprovasaun:

TYPE OF VESSEL	ACTIVITY	TYPE OF AUTHORIZATION	FIELD	NO. OF VESSEL
Accommodation support vessel (Burj)	AIMs	Annual authorization	Bayu-Undan	1
Heavy lift vessel	AIMs	Short term authorization to transfer ASV burj to location	Bayu-Undan	1
Allison tide (support vessel)	AIMs	Short term authorization to support AIM campaign and 2012 shutdown	Bayu-Undan	1
Supply vessel	Operations Requirement	Annual entry authorization	Bayu-Undan and Kitan	2
Infield Support Vessels	Operations Requirement for production and seismic survey	2 Annual Entry and 4 short term entry authorization	Bayu-Undan, Minza block, open acreage in the JPDA	6
Survey vessel	G&G survey, subsea inspection and Environmental Survey, For 3-D seismic survey and detailed marine survey	Short term authorization	Bayu-Undan, Minza block, open acreage in the JPDA and TLEA	3

<sup>1</sup> COMOPs mak wainhira facilidade rua ka liu ne'ebé lokalidade iha kampu ida deit iha kualker tempu

Support vessel	Fast rescue craft (FRC)	Short term authorization until FRC was completely installed	Kitan	1
Off take handling vessel	Operations requirement	Annual authorization	Kitan	1
Support vessel	Operations requirement for well intervention	Short term authorization	Kitan	1

Tabela 5: Vessel sira ne'ebé hetan aprovasaun ona

Prazu bá aprovasaun roo nian iha oiain, hahu hosi semana hirak nia laran to'ó aprovasaun tama tinan 1 nian, depende bá funsaun kada roo. Roo apoiu no roo apoiu iha-kampu bá rekerementu-sira operasaun jeralmente hetan aprovasaun anual. Dokumentu-sira sertidaun roo nian hetan mos revizaun hamutuk ho dokumetu-sira HSE nian bá atividade ne'ebé refere.

Nune'e mos, Diresaun HSE aprova tiha ona offtake tanker 70 iha tinan 2012.

### 7.3.3. Inspesaun ba HSE

Inspesaun maka ferramentu maka'as ida atu hodi asegura katak Operador ninia kumprimentu ba regulamentu ne'ebé iha no atu aserta katak Operador-sira responde adekuadamente bá asuntu-sira relaciona ho risku-sira saúde no siguransa no meu-ambiente. Inspesaun HSE nian implementa ona iha facilidade-sira produsaun nian no ninia servisu-sira apoiu nian.

#### 7.3.3.1. HSE nia Inspesaun iha Bayu Undan no nia facilidade ba Apoiu nian

- Iha inisiu 2012, HSE implementa ona inspesaun ida iha ASV Burj. Inspesaun ida-ne'e foka liliu atu garante katak perigu-sira COMOPS no SIMOPS no ninia risku sira ne'ebé identifika ona durante kampaña manutensaun iha ASV no facilidade-sira CPP bele minimiza no mantein iha nivel ALARP. HSE fó ona rekomendasau balun bá Kontraktor no kontrator sira mos propoen ona Asaun Koretiva (Corrective Action) atu hatan-bá pergunta-sira mosu durante inspesaun. Asaun Koretiva hotu hosi inspesaun rezolve ona iha tinan 2012 nia laran.
- Diresaun HSE no Diresaun Dezenvolvimentu no Produsaun mos halo ona Combined Process no HSE Inspection iha facilidade Bayu-Undan. Ida-ne'e sai ona hanesan esforsu kontínua hosi ANP atu hala'ó inspesaun hamutuk ba area prosesamentu no siguransa hodi foka inspesaun bá *process safety ka seguranca sistema prosesamentu nian*. Objetivu inspesaun nian maka atu verifica jestaun facilidade-nian no ninia akordu ho regulamentu-sira JPDA, Safety Case, padraun dezempeñu nian (performance standard), EMP no Regulamentu-sira no Lei-sira seluk ne'ebé aplikavel, no atu verifica efikasias facilidade-sira produsaun, haree liu bá sistema-sira balun hodi garante katak facilidade-sira prosesa nian funsiona tuir ninia dezeńu
- Diresaun HSE mos implementa inspesaun iha roo-sira apoiu 3 iha Bayu-Undan
- Inspesaun iha FPSO Glas Dowr iha kampu Kitan mos implementa ona iha tinan 2012 ho ninia objetivu atu verifica Kitan Asset and Operating Integrity (A&OI) no ninia akordo ho Regulamentu-sira, Safety Case, no EMP. Inspesaun ida-ne'e mos iha mos objetivu atu verifica implementasaun

Planu Asaun Koretiva (Corrective Action Plan). Rekomendasaun-sira balun bá atu kontinua hadia nafatin (continuous improvement).

- Diresaun HSE mos implementa ona inspesaun iha roo apoiu Kitan nian no elikóptu MHS baze iha Dili.

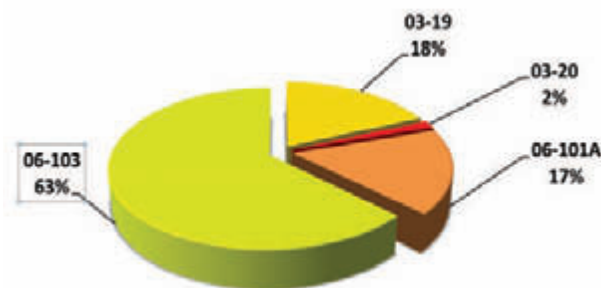
### 7.3.4. Auditoria ba Komersiu nian

#### 7.3.4.1. Gastu sira ba JPDA no TLEA nian

##### *Area Konjunta ba Desenvolvementu Petróleo (JPDA)*

##### Esplorasaun

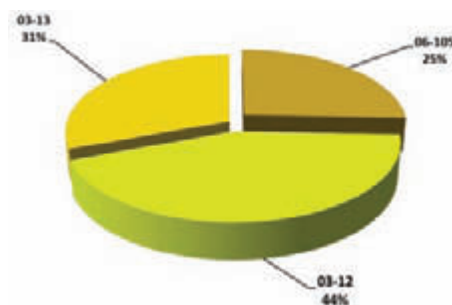
Iha tinan 2012 operador sira halo serbisu explorasaun ne'ebé signifikante tebes inklui explorasaun ba posu iha area Oilex (JPDA 06-103) no Sunrise (JPDA 03-19 & 03-20), akizasaun Seismiku no ninia interpretasaun iha area PSC sira seluk.



Grafiku 7: Percentajem despeza ba explorasaun iha JPDA tur PSC id-dak iha tinan 2012

##### Desenvolvementu

Gastus husi operador sira iha area JPDA durante tinan 2012 signifikante tebes, maioria gastu sira iha JPDA 03-12 (44%), JPDA 03-13 (31%) no JPDA 06-105 (25%) kompara ho gastu sira atual JPDA nian iha tinan 2012.

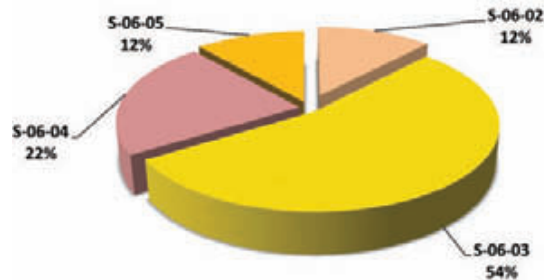


Grafiku 8: Percentajem Despeza ba desenvolvementu iha JPDA ba tinan 2012

## Area Esklusivu ba Timor Leste nian (TLEA)

### Esplorasau

Serbisu esplorasau ne'ebé signifikante husi operadores sira iha 2012 mak area Blok C ou 54% kompara ho Blok sira seluk.



Grafiku 9: Persentajem Despeza ba esplorasau iha TLEA tinan 2012

### Desenvolvimentu

Laiha atividade desenvolvimento iha area TLEA to'o agora

#### 7.3.4.2. Auditoria ba Operador no Sumariu

Ekipa Finansa no Asegura Fiskal ANP nian kontinua involve iha prosesu auditoria PSC Returns ba operadores sira iha tinan 2012. ANP iha fleksibilidade boot atu husu atensaun ne'ebé mak spesifiku liu kuandu halao auditoria tanba iha ona nia prosidimentu. Iha tinan 2011 pesoal ANP nian partisipa iha Returns Audit ba PSC Bayu Undan, PSC Sunrise, ENI JPDA no mos TLEA. Durante halo audit iha mos asuntu balun mak identifika ona no diskuti hamutuk para bele halo klasifikasau ba kustu tuir akordu iha PSC no Anneksu C ne'ebé mak relevante no prosedimentu akuntabilidade nian.

JPDA PSC Exploration				
	03-19	03-20	06-101A	06-103
<b>Exploration Costs</b>	-	-	1,711	5,464
<b>Non Capital Costs</b>				
Operating & Administration	1,871	13	-	
Other	160	160	80	80
<b>Capital Costs</b>				
<b>Other Costs</b>			-	1,370
<b>Miscellaneous Receipts</b>				
<b>Net Expenditure</b>	2,031	173	1,791	6,914
* Formerly PSC 03-01				
JPDA PSC Development				
	06-105*	03-12	03-13	
<b>Exploration Costs</b>	608	-	-	
<b>Non Capital Costs</b>				
Operating & Administration	5,640	302,017	208,475	
Other	160	160	160	
<b>Capital Costs</b>	180,847	46,022	34,993	
<b>Other Costs</b>	16,789			
<b>Miscellaneous Receipts</b>		951	657	
<b>Net Expenditure</b>	202,828	347,248	242,970	

## 7.4. Kontiudu Lokal (Rezultadu Kontiudu Lokal)

Komprimisiu husi operador sira regula ona iha regulamentu ka kontratu hirak tuir mai ne'e nia okos:

1. Artigu 11, a. 1 & 2 Tratadu Tasi Timor
2. PSC JPDA 03-12 and 03-13 article 5.2 (h) and 5.2 (i), JPDA Interim Directions Clause 403(2), ConocoPhillips nudar operador projetu Bayu-Undan
3. PSC 06-105 Articles 5.4(a), (b), (C), and 10.1a and FDP, ENI nudar operador projetu Kitan.
4. Minza 06-101A –PSC 06-101 A Artigu 5.4(a), (b), (C) and 10. 1a
5. OILEX 06-103 – PSC 06-103 Artigu 5.4(a), (b), (C) and 10.1a



6. TLEA - Petroleum Act Article 13.3.a. III & IV, ENI as the operator for TLEA - PSC – S-06-02,03,04,05 – Articles 5.4 (a), (b), (c) and 12.

Nune'e mos esplika ona iha planu estratejia ANP nian,atu maksimiza oportunidade ba Timor Oan no residente permanente sira no maksimiza mos atividade ekonomia sira iha setor petroléo nian iha Timor-Leste. Relatoriu ida ne'e prepara ona atu foku ba atividade major oin tolu tuir mai:

1. Treinamentu no empregu – maksimiza no kria oportunidade empregu no treinamentu ba Timor Oan no residente permanente sira liu husi operasaun atividades petroléo nian iha JPDA no mos TLEA.
2. **Sasan no Serbisu (G&S)** – maksimiza partisipasaun Timor Oan no kompania husi residente permanente sira iha area prosesu supply chain; no aseguira mos kontiudu lokal konsidera iha faze apropriadu kontratu nian; akuntabilidade ba kontiudu lokal iha kontratu nia laran; kontraktor sira atu demonstra kapasidade atu kumpri no desenvolve prosesu sira ba monitoriza no relatoriu iha prosesu kontiudu lokal nian.
3. Responsabilidade Sosial Korporativu nian no projetu kontiudu lokal – enkoraja atu kontribui iha atividade sira ne'ebé refleta nesiedade Timor-Leste nian.

#### **7.4.1. JPDA – COP 03-12 no 03-13**

##### **7.4.1.1. Programa Kontiudu Lokal no Responsabilidade Sosial husi Korporativu (CSR) nian**

###### **Programa Bolsu Estudu Fullbright SERN (Kustu rekupera)**

Programa Bolsu ba Estudu Fulbright – SERN nian inisia iha 2010.

Programa ida ne'e sei nakloke ba Timor Oan nain 20 iha tinan 2-4 nia laran, hodi hasai titulu mestrado no dotoramentu iha estudu mina no gas ka disiplina relevante iha setor enerjia sira iha Estadu Unidus Amerika.To'o fulan ikus relatoriu ne nian bolsu estudu Fullbright-SERN suskesu lori ona grupu rua ho estudante nain 12 kompostu husi estudante nain 5 iha grupu dahuluk, nain 3 husi sira hahu ona sira nia programa akademika iha Jestaun Rekursu Naturais, Ekonomia ba Rekursu Naturais no jeolojia no sira seluk tan kontinua foti programa treinamentu English intensivu, no estudante nain 7 husi grupu daruak to iha Estadu Unidus Amerika no hahu tiha ona sira nia treinamentu English tuir hanesan sira nia programa akademia no grupu datuluk iha prosesu sei iha prosesu selesaun hela iha Timor -Leste. Gastu to'o Desembru 2012 atinji US\$ 227,088.

###### **Projetu Holtikultura Bayu Undan nian (Kustu rekupera)**

Projetu ida ne'e hanesan kontinuasaun husi programa ajuda ba setor hortikultura, implemennta parseria ho USAID nomos Ministeriu Agrikultura RDTL, hodi introdus tekniku moderna agrikula



nian no estabelese uma verde (green house) no sistema irigasaun iha Suku Sarin no Liurai iha Distritu Aileu.

Programa ne'ebé tama ona ba tinan daruak iha 2012 ne'e kontribui ona ba espansaun ba atividade agrikula to agrikultor nain 150 iha comunidade foun 5, liu husi fornese treinamentu ba modelu kanalizasaun, no treinamentu iha fatin no asistensia tekniku ba agrikultor sira, treinamentu ba rai liur no ekipamentu no material sira. Treinamentu iha fatin no treinamentu ba rai liur sei kondus iha tinan 2013. Programa ne'e rasik fasilita ona agrikultor sira nia produitu agrikula tama ka asesu iha supermerkadu sira iha capital Dili hanesan Supermerkado Kmanek no Minimart ne'ebé consege estabelese ona korenti merkadu kona produitu agrikultor nian husi Aileu. To'o agora gastu ba programa ne'e atinji US\$ 93,452 no impaktu iha comunidade nia agrikultor nia moris mos hatudu faktu ida ke diak.

#### **7.4.1.2. Programa Kontiudu Lokal sira ne'ebé iha prosesu diskusaun**

##### **GIP - Program Estaziu Iha Industria ba Graduadu Universadade Sira (Kustu rekupera)**

Ekipa Kontiudu Lokal lidera diskusaun kona ba kontiudu no orsamentu husi programa ne'e. To'o tinan ikus period relatoriu ne'e nian diskusaun to ona iha konkordasia kona ba durasaun ba programa, fatin hala'o treinamentu no estaziariu, prosesu selesaun, no kontudu husi treinamentu no estaziariu. Prosesu nei sei realize iha 2013 hafoin hetan konsentu husi Komisaun Konjunta husi Tasi Timor.

##### **Sasan sira no Serbisu**

Tuir relatoriu kontiudu local Conoco Philips nina ba tinan 2012, valor total husi gastus ba sasan sira Timor-Leste nian no gastu serbisu direktamente husi COP ba projetu Bayu Undan atinji US\$ 2,723,464. Sasan sira no serbisu ne'ebé gasta iha Eskritoriu ba Operasaun Bidau nian, Portu Heli no Akomodasaun Dili nian, no kustu lokal sira seluk tan.

<b>COP Timor-Leste nia Gastu ba sasan sira no serbisu nian ba tinan 2012 (USD)</b>	
Eskritoriu Bidau	\$433,630
Portu Elikoptru Dili	\$1,557,673
Akomodasaun no kustu lokal sira seluk	\$732,161
<b>Total</b>	<b>\$2,723,464</b>

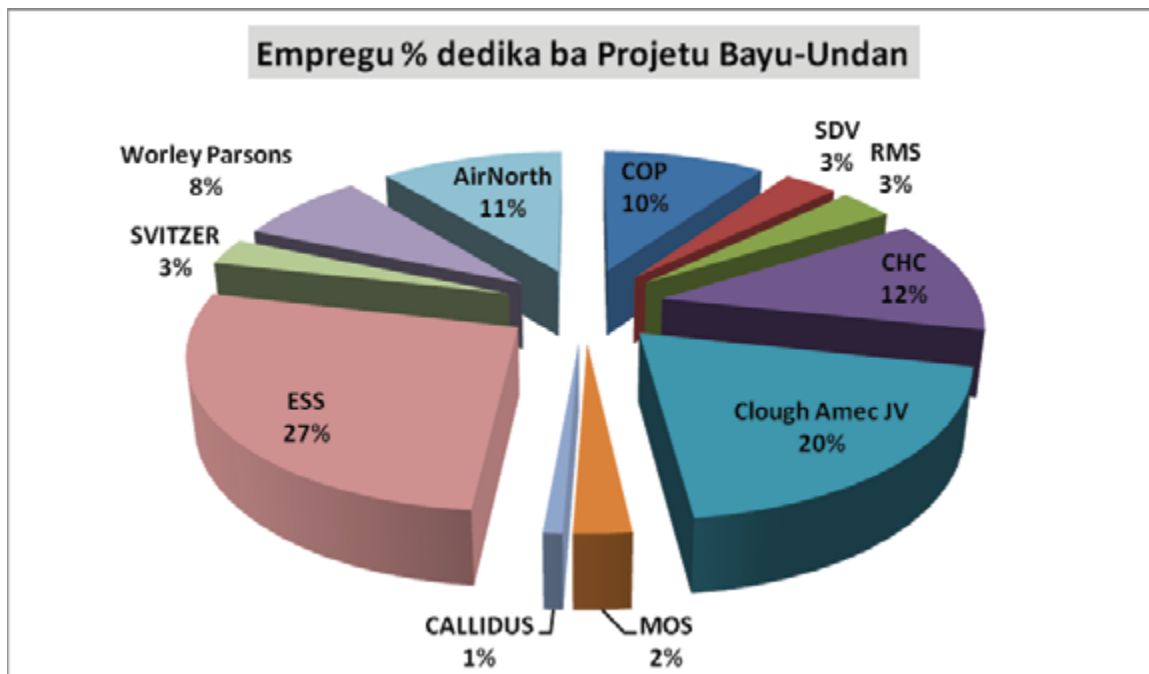
Husi: Relatoriu Kontiudu Lokal COP ba tinan 2012

## Empregu no treinamentu ba Timor - Leste

### Empregu

Hanesan relata ona husi COP katak to rohan husi Dezembru, ConocoPhilipsno no nia sub-kontraktor sira fo serbisu ona ba Timor Oan no residente permanente Timor Oan sira hamutuk ema nain 247. Posisaun sira husi empregu ne'e dedika liu ba atividade Bayu Undan ne'ebé 27% ba ESS iha catering no serbisu sira ba apoiu nian, no tuir fali CAVJ 20%, Airnorth 11% COP 10%, RMS 3%, SDV 3%, Svitzer 3%, MOS 2%, no CALLIDUS 1%.

Detailu sira hatudu iha grafiku tuir mai :



Husi: Relatoriu Kontiudu Lokal COP 2012

### Treinamentu

#### Treinamentu fornese direktamente husi COP (Relatoriu Kontiudu Lokal COP 2012)

Treinamentu desenvolve husi COP no nia sub-kontraktor iha aspeitu hotu-hotu ba desenvolvimentu futuru kareira inklui mos treinamentu formal balun, apontamentu ba serbisu, rede oportunidade, planu kareira, no komentariu ka opiniaun sira kona ba desempeinu. Treinamentu mos dezena tuir lokalidade serbisu, espesifikasaun no rekerementu ba siguransa nian.

Treinamentu balun fornese iha sala laran no mos avaliasaun ba estajiaru iha fatin serbisu atu nune bele determina kompetensia, liu husi programa ba ba komputador no web nian. Treinamentu barak mos fornese ona (relatoriu COP LP) fornese hanesan hatudu tabela tuir mai.

No	Kontraktor	Treinamentu ne'ebé fornese	Dalan ba kareira	Fatin	Motedu trTreinamentu
1	<b>Conoco Philips</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Treinamentu negosiu no desempeinu eselente ba personel sira hotu.</li> <li>• Komunikaun ne'ebé influensa no Presensa profesional</li> <li>• Hala'o tuir EUA lei anti boycott</li> <li>• Kapasidade ba apresentasaun no reuniaun nian</li> <li>• Konversa oin hat husi desempeinu eselente</li> </ul>		Onshore Based (office based)	Aula , liu husi avaliasaun ba estajiaru iha serbisu fatin hodi determina kompetensia, baseia ba komputador no web nian
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Chemical management</li> <li>• Jestaun Kontraktor ba HSE</li> <li>• Crane Operations and Lifting equipment</li> <li>• Konsientizasaun ba meu ambiente</li> <li>• Fatigue Management Guidelines</li> <li>• Rona konversa</li> <li>• Mata dalan ba jestaun stress</li> <li>• HSE Critical Equipment</li> <li>• Jestaun ba sistema HSE</li> <li>• Relatoriu ba Investigasaun Aksidente</li> <li>• Manual Handling</li> <li>• Naturally Occurring Hazardous Process Contaminant</li> <li>• Ekipamentu ba Protesaun Pesol</li> </ul>		Offshore Based	Base ba komputador no web

	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Portable Electrical Equipment Hand Tools</li> <li>• Ekipamentu ba Detektor Gas nian</li> <li>• Avaliasaun ba Jestaun</li> <li>• Kazu sira siguransa nian (Safety Cases)</li> <li>• Planu jestaun ba lixu</li> <li>• Working at height and scaffolding</li> </ul>			
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Bayu-Undan HSE Block Refresher</li> <li>• Flange Management Level 1</li> <li>• Free-fall Life Boat Crew</li> <li>• Permit Issuer</li> <li>• Refresher Breathing Apparatus</li> <li>• Senior First Aid</li> <li>• Refresher Advanced Fire Fighting</li> <li>• Refresher Confined Space</li> <li>• Isolation Fundamental</li> <li>• Fast Rescue Craft Handling</li> <li>• Rigging (Basic)</li> <li>• Rigging (Intermediate)</li> <li>• Helicopter Underwater Escape Training</li> <li>• Isolation Fundamental</li> </ul>			Instructor led
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• FSO Utilities 1 &amp; 2</li> <li>• FSO Power Generation</li> <li>• FSO Refrigeration &amp; Liquefaction</li> <li>• FSO Escape and Safety</li> <li>• FSO Fixed Fire and Fire Water</li> <li>• FSO HLO &amp; Heli fuel</li> <li>• Dangerous Goods by Sea</li> <li>• Taproots Incident Investigation and Root Cause Analysis</li> </ul>			Role / Location ESpesifku

2	Clough and AMEC (CAJV)	safety training, completing modules in Jon Hazard Analysis, Permit to Work, Material Safety Data Sheet, Fatigue Management, Gas Testing Atmospheres, Isolation and Purging, Confined Space and Breathing Apparatus, Safe Workings at Height, Applied First Aid		Core Crew	
		Permit to Work and Confined Space Entry		Blasters/Painters	
		TBOSIET and additional training on Bridge Control.		AIM Campaign Bridge Controllers	
		TBOSIET and CAJV inductions		AIM Campaigns Offshore Administration support	
		Darwin Operations Centre (DOC) in-house		Dili based Head of Administration	
		DOC in the creation of AIM Piping Repair Assessments.		Dili based Data Entry Clerks	In house training
		DOC in SAP		Dili based Data Analysts	in house training at
		TBOSIET		Dili based support-logistics	
3	ESS	utilizing tools such as Compass College and Toolbox talks, hazard identification; Fatigue Management; Safe Lifting &	Cert 1&2	All employs	On the job training
			Cert III	10 best	Note 29 employees has

		Carrying; Chemical Safety; Environmental Induction; Emergency Response Training, Cyclone and Spill Drills; Infection Control; Heat Stress, Food Safe; Back care course; Water wise; Manual Food Handling; Food Waste, Safe work procedures; Incident Reporting & Investigation; Waves Training, among others			Cert I, 17 progressed to attain Cert II and 38 no Certification
4	WP	technical, safety and English language skills		All	
		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Competency status in TAFE MEM30001A CAD system, to produce basic engineering drawings</li> <li>• MEM30012A – Application of mathematical techniques in Engineering</li> <li>• MEM 30002A –Produce Basic Engineering Graphics</li> <li>• Work experience associated with AIM</li> </ul>	PCMs implementations and AIM Work packs in dili office	4 trainee	In house training perth, Darwin and Dili office
		English Session	progressing Drawing Exercises and Fundamentals of Piping Design	2 Trainee Designers	
		English session		2 technical clerk	In house training
4	CHC	competency assessment for stores Skills, passenger and ground handling and English	3 employees has Cert IV AME	6 employees	In-house training

		language aero skills	competency		
		English general and technique language		All employees	
		Business and economics	Selected personal	Store personnel	
			OH&S Cert III & IV	Operation personal and Base Manager	
5	<b>Svitzer</b>		Promoted CADETS to STCW95 certified watch keeping able seaman then to BOSUN	4 Timorese	
			Cadets	2 timorese	
6	<b>CALLIDUS</b>	<p>basic valve curriculum, check valve, globe valve, gate valve; pressure safety valves; pressure testing; torque and tensioning; fire prevention and response;</p> <p>Understanding safety at work; workplace environmental awareness; health and hygiene essentials and senior first aid. In addition to this training, the technicians also gained valuable hands on fitting</p>		two technicians as trade's assistants	
7	<b>MOS</b>	competencies as offshore crew	Trainee to Painter within	Painter 5	On the job training

		Electrical training	12 months	3	
			Deck hand in 24 months		
		Mechanical training	Rigger in 36 months Senior Rigger in 54 months.	2	
		Safety training		HSE trainee	On board with Safety officer
8	AirNorth	SOP training on Jet E170 load compiler and MNL new service receipt and dispatch		ground handling funsionariu	In house training
		Altea reservations system; Cabin Attendants completed the Full Cabin Attendant ground schools training, emergency procedures training and in-aircraft flight line training		reservations funsionariu	
		Completed Supervisory, SOP and MNL new service training.		sales development funsionariu	

## 7.4.2. KITAN – ENI (06-105)

### 7.4.2.1. Projetu Kontiudu Lokal

#### Biblioteca Nasional

Preparasaun ba Konstrusaun ba biblioteca Nasional mak tama ba iha komitmentu kustu rekupera husi Joint Venture (JVs) sira Kitan nian asoiadu ho projetu desenvolvimentu Kitan nian. ENI no nia JVs komprimitidu atu kontribui ba estabesementu biblioteca nasional iha Dili, ho kolaborasaun ho governu Timor-Leste atual ne'ebé sei liga ho Ministeriu Turismu spesifika ho Secretaria de Estado da Artes e Cultura, ne'ebé ANP no MPRM sei sai nudar fasilitador ba



projetu ne'e. Iha tinan 2011, especialista biblioteka nian ida rekruta ona hodi asisti Ministerio da Educação(partes relevante iha tempu neba ho IV Governo Constitucional) hodi identifika no desenvolve padraun politika no legal ba biblioteka nasional ne'e, nune'e mos rekursu umanu, akuizasaun ba livru nian, koleksaun no armazen, nune'e mos infraestrutura no treinamentu sira ne'ebé spesifiku no presiza.

Ministerio relevante iha governu atual halo ona resumu ba diskusaun sira hodi resume fali grupu serbisu foun estabesidu ona no mos steering committee hodi representa Ministeriu Turismo, MPRM, ANP, no ENI JPDA. Liu tan tempu li ba, grupu serbisu internu reativa tiha ona hafoin governu aprova ho firmi ba aloksauan area rai ba projetu ne'e. Simu tiha dokumentu sira ba atribuisaun ba rai, Ekipa Grupu Serbisu mos imediatamente akompleta kedas sasukat ba properiedade no kontinua prosesu atu hari'i lutu(veda) liu husi husi Ministerio Turismo iha 2013.

#### **7.4.2.2. Empregu no Treinamentu**

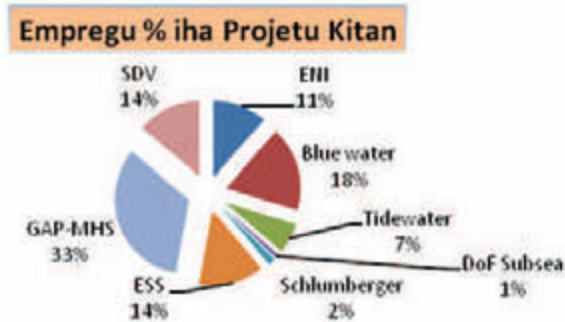
##### **Empregu**

Durante tinan 2013 kontiudu lokal ENI Kitan fo ona prioridade ba emprega trabailador Timor Oan sira, fornese treinamentu ba Timor Oan no utiliza sasan no serbisu husi Timor Leste. To'ó fula ikus relatoriu ne nian projetu Kitan fo serbisu ona ema Timor Oan nain 121 husi kontaktor no sub-kontraktor sira ENI nian.

ENI rasik diretamente emprega ona Timor Oan 14 base iha eskritoriu ENI nian iha Dili, nain rua husi sira selesionadu ba oportunidade ba desenvolvimentu kareira iha Italia; nain ida transfere ona ba Milan hodi serbisu nudar Enjeneiru Reservatoriu Junior iha projetu ENI nian iha Angola no ida seluk mos hahu nivel Mestradu iha Universidade Turin iha Italia. Sira seluk tan base iha Eskritoriu ENI Dili inklui mos Representativu nasaun nain ida, Ofisial ba inisiativu Sosial, Supervisor Kontiudu Lokal, administrasaun no graduadu jeosiensia nain rua no enjeneiru petroléo.

33% sira seluk emprega husi GAP-MHS nudar ground handler, siguransa, asistente administrasaun, no 18% nudar trainees iha Bluewater, fast rescue crew no deck crew. Tabela tuir mai hatudu informasauan klaru liu tan:

Sumariu Estatistiku ba Empregu – Operasaun Kitan (husi 31 Desemberu 2012):



Rekursu: Relatoriu Kontiudu Lokal ENI Kitan, 2012

### Treinamentu

Iha tinan 2012, kontraktor sira ENI no nia sub-kontraktor sira kontinua oferese treinamentu barak asociadu ho projetu sira iha Kitan. Treinamentu sira ne'e fornese husi instruktur sira no treinamentu internu no mos treinamentu iha rai liur. Tabela tuir mai hatudu informasaun klaru liu tan:

Kompania	Treinamentu/edukasaun ne'ebé oferese	Institutu/treina mentu ne'ebé oferese	Resultadu	Serbisu nain
Eni	Faze espesifiku husi Universidade Korporativu Eni nian (ECU) ba Jeosiensia	ECU	Hetan kuinesementu no kapasidade kona ba operasaun jeolojia, interpretasaun seismiku no testu ba posu.	5
Eni	Faze espesifiku husi ECU ba Enjineru sira.	ECU	Hetan kuinesementu no kapasidade kona ba enjenaria reservatoriu nian no Completion no Enjenaria Petroléo	5
Eni	Treinamentu kona mina no gas KPI	International Financial Faculty Energy	Setting up, no measuring KPIs.	1
Eni	Desenvolvimentu Lideransa	Australian Institute of Management	Lideransa, Jestaun no kapasidade supervision.	1

<b>Eni</b>	Seminariu EITI	Extractive Industries Transparency Initiative	Desenvolvimentu Kontiudu Lokal	1
<b>Eni</b>	Treinamentu Komputador	EIROS Group LimitadaLimitada	Kapasidade kona ba Software nian	1
<b>Eni</b>	Jestaun Projetu	Australian Institute of Management	Kapasidade no kuinesementu ba Jestaun Projetu nian	1
<b>Eni</b>	Treinamentu kona ba projetu Microsoft Office nian	Lorosae English Language Institute	Hasae kapasidade lian English	1
<b>Eni</b>	Resepsionista professional	Australian Institute of Management	Kapasidade no kuinesementu no jestaun ba resepsionista nian.	1
<b>Eni</b>	Jestor Eskritoriu Profesional	Australian Institute of Management	Kapasidade ba jestaun eskritoriu no kuinesemnetu	1
<b>Eni</b>	Mestradu iha Siensia ba Enjenaria Petroléo nian	University of Turino	A degree in Petroleum Engineering (lao hela to 2014)	1
<b>First tier Contractor</b>				
<b>Bluewater</b>	Asbestos Awareness Training	Bluewater Energy Services	Sertifikasaun	1
<b>Bluewater</b>	Authorized gas detection control substances Hazardous to Health (COSHH)	Bluewater Energy services	Sertifikasaun	1
<b>Bluewater</b>	Awareness Control of Substance hazardous to	Sypol LimitadaLimitada	Sertifikasaun	12

	health (COSHH)			
<b>Bluewater</b>	Assessor Control of Substances  Hazardous to Health (COSHH)  Appreciation and Assessor	Sypol LimitadaLimitada	Sertifikasaun nudar asesor COSHH	1
<b>Bluewater</b>	Training	Sypol Ltd	Certification	7
<b>Bluewater</b>	Crude separation	Bluewater Energy services dangerous Goods managements	Certification	1
<b>Bluewater</b>	Dangerous goods by air	Bluewater Energy services	Certification	1
<b>Bluewater</b>	Environmental Awareness	Bluewater Energy services		1
<b>Bluewater</b>	Helicopter Refueling	GAP MHS		16
<b>Bluewater</b>	Lab training	Bluewater Energy services		3
<b>Bluewater</b>	Manual handling	Bluewater Energy services		1
<b>Bluewater</b>	Mechanical Isolating Authority	Bluewater Energy services		1
<b>Bluewater</b>	NORM/LSA radiation awareness	Bluewater Energy services		5
<b>Bluewater</b>	Permit to work	Bluewater Energy services		1
<b>Bluewater</b>	Petroleum gas compression	Bluewater Energy services		2
<b>Bluewater</b>	Produced water treatment	Bluewater Energy services		1
<b>Bluewater</b>	Safety representative	Petrofac Training		1

	training	and Capita		
<b>Bluewater</b>	Small bore tubing and fitting	Swagelok Western Australia		3
<b>Bluewater</b>	Task Risk Assessment	Bluewater Energy Services		10
<b>Bluewater</b>	FROG appreciation			6
<b>Schlumberger</b>	Internship at Schlumberger office in Perth	in-house education organized by Schlumberger	Both interns successfully completed the program	2
<b>Schlumberger</b>	On the job training	in-house education organized by Schlumberger at their training facility near Perth airport	The trainees received an understanding of drilling activities at the drilling Workshop.	2
<b>Schlumberger</b>	Oil field service training	Schlumberger in-house oilfield services school in Kuala Lumpur, Malaysia	This is the first course that all Schlumberger graduate recruits must complete, before proceeding with their training	1
<b>Schlumberger</b>	Engineering training	Schlumberger training school in Abu Dhabi	An intensive introduction to field engineering in the petroleum Sector. A pre-requisite for the rest of the Schlumberger	1

			Graduate program.	
<b>DOF</b>	Short engineering course	Navitas Workforce Solutions	Participants of this program will complete a 6 week work readiness program followed by a 12 week internship placement in Their engineering field. It provides graduates with a good understanding of the engineering job market in Australia and how to prepare for the next step in their International career.	1
<b>Tidewater</b>	Pre-vocational offshore orientation course	Choice Solution, Dili	Prepares graduates for a Seafaring career. Also included Intensive English training.	16
<b>Tidewater</b>	One day Induction Workshop	Tidewater, Hotel Timor	Meet and greet Tidewater functionariu, overview of the company, overview of the offshore industry, assessment of suitable candidates for the ALAM training	17

Tidewater	Able Seaman Deck Course	Alam School, Malaysia	<p>All graduates of the course will obtain the able seamen deck qualification and will commence working fulltime in with the Tidewater fleet based out of Singapore. Able Seaman Deck course meets the standards of competence specified in section A-II/4 of the STCW95 Code and fulfils the partial requirements for the certification of ratings forming part of a navigational watch as contained in Regulation II/4.</p> <p>Upon further experienced gained selected candidates will be given the opportunity to become Deck Officers/ IRs, Engineering Officers, Chief</p>	8
-----------	-------------------------	--------------------------	--	---

			Engineer or Ships Master.	
<b>Second tier Contract</b>				
<b>Champion</b>	Hands-on training in: oil in water  analysis, basic oilfield maths and  production sampling)			
<b>ESS</b>	Environmental Incident Reporting  Equal Employment Opportunities  Safety Sam - Hazard Identification  Fatigue Management  Allergens Training  Chemical Training  Cleaning and Sanitation  Cooling of Cooked Foods  Dishwasher Monitoring  Environmental Training  Food 2 hour 4 hour rule  Food contamination  Essentials of Food Hygiene  Food Safety Program  Incoming Goods  Pest Control Temperature  Onshore Safety training -		In-depth knowledge of  international service, hygiene  and food standards	16



	HSE		
<b>MHS</b>	Pilot training		6
	Safety Management		14
	Engineering hand		6
	English		15
<b>SDV</b>	Pre-vocational offshore orientation	Alam School, Malaysia	12
	English Seamen Training		1
	Engineering officer training		1
	Deck officer Training		1

### Sasan no Serbisu sira

Eni JPDA ho kontraktor no nia sub-kontraktor tui rsira nia relatoriu kontiudu local ba tinan 2012 sira gasta ona osan USD 55,454,173 ba sasan no serbisu sira, treinamentu no empregu no desenvolvimentu social nune mos ba impostu no mos taxa sira. Gastus ne'e sae significativu tebes ba kuaze 195% kompara ho tinan 2012 ekivalente ba \$28,409,419. Sasan ho serbisu sira nebe fornese iha Timor-Leste inklui mos serbisu Elikoptru, Roo Fornesedor apoius lojistika, hahan fresku no serbisu ba eskritoriu ENI nian. Tabela tuir mai hatudu informasaun klaru liu:

### Sumariu Gastu sira ba JPDA 06-105 (operasaun Kitan) ba tinan 2012

Tipu gastu	Gastu TL	Gastu X-TL	Total
Sasan sira no serbisu, Treinamentu no empregu no infrasestrutura projetu petroléo nian	44,414,517	151,526,653	195,941,170
%	22.68%	77.32%	100%
Impostu no Taxa sira	11,039,657	105,734	11,145,391
<b>TOTAL</b>	<b>55,454,173</b>	<b>151,632,387</b>	<b>207,086,560</b>
%	26.78%	73.22%	100.00%

Husi: Relatoriu Kontiudu Lokal ENI, 2012

Ba futuru negosiu ENI intende atu maksimiza partisipasaun kompania lokal ka ho nia JVs involve iha JPDA 06-105 (operasaun Kitan). Maske, oportunidade ba kompania lokal no nia parseria JVs tenki halo tuir ENI nia prosedimentu aprovisionamentu no regulamentu no kompania lokal

no nia Jv sira atu kualifikadu antes konvida ba iha tender. Hanesan atualiza ona husi ENI hirak ne'e mak kompania sira ne'ebé kualifikadu ona hodi halao negosiu ho ENI. Kompania hirak tuir mak kualifikadu ona husi ENI JPDA:

- Caltech	- Timor Post
- Ensul	- Timor Telecom
- Everise Warehousing And Transportation, Lda	- Eiros Entrepreneur Institute
- Lorosae Computer Services	- Timor Power Supply
- SVSC (Tiger Fuel)	- Timor Aid
- SDV Logistics Timor-Leste	- Vila Verde Bali Home Style
- Pertamina	- Paladin
- Maubere Security	- Hotel Timor
- Gardamor Security	- LoroSae Computer Services
- High Risk Security Group	- Specialised Vehicle Service Center Dili
- National Insurance Timor-Leste, S.A.	- Island Dreams
- Enarco I Unipessoal Lda	- Anteater Employment
- Valsa Producoes	- E Silva Motors
- Nedi'ak Production, Lda	- Hotel Timor
- CRA Timor-Leste	- Khayla Restaurante and other Dili restaurants
- Konnekto Unipessoal Lda	- Universidade Nacional Timor Lorosae T/A
- Roustabout	- Officemax
- ETDA Training Centre	- Eni Australia LimitadaLimitada
- Lorosae English Language Institute	- Discovery Inn
- Rocky Construction Pty Ltd	- Worley Parsons Timor-Leste
- Dynamic Recruitment, Unipessoal Lda	- Associação Comunidade Para o Desenvolvementu
- Toll	- MHS Aviation Berhard
- Hotel Esplanade	- Liberdade
- Super Xerox	- Elite Computers
- Landmark	- Various local Market stalls
- Terra Santa Marine	- Terra Santa Residence

- Castaway bar	- APAC Security
- Suara Timor Lorosae	

### 7.4.3. Eni Timor Leste SpA – PSCs S06-02, S06-03, S06-04, S06-05, Area Esklusivu Timor-Leste nian

Durante tinan 2012, nudar parte ida husi kontribuisaun sosial ENI nian ne'ebé asosiadu ba nia PSC, gastu direta sira iha Timor-Leste mak \$234,470. Osan sira ne'e gasta ba sasan no serbisu no empregu sira no mos treinamentu nudar mos desenvolvimentu sosial no infraestrutur petroleo nian.

Total gastu sira mak hanesan tabela iha pajina tuir mai:

Gastu direta	T-L Value	X-TL Value	Total
Sasan no Serbisu, Traeinamentu no Empregu no Projetu Infraestrutur ba Petroleo nian	234,470	2,697,079	2,639,104
%	8%	92%	100%
Impostu no Taxa sira sira	242,625	0	242,625
<b>Total</b>	<b>477,095</b>	<b>2,697,079</b>	<b>3,174,174</b>

Husi: Relatoriu Kontiudu Lokal ENI tinan 2012

Nudar parte ida husi desenvolvimentu sosial no infraestrutur petroleo kompania apoiu ona:

- Akompleta ona programa kurikula edukasaun sivika no material sira ba estudante sira no mos desenvolvimentu profesora sira liu husi Timor Aid no Ministeriu Edukasaun, ne'ebé distribui ona liu husi iskola pre-sekundaria no eskola sekundaria sira iha Timor-Leste.
- Projetu prospeitu ida ho Universidade Weste Australia inklui bolsu estudu ba pos graduadu nain 2 iha area jeolojia
- Rehabilitasaun kona ba skema be rural, implementa ona husi organizesaun base ida iha komunidad ne'ebé haforsa mos husi autoridade relevante sira iha cacaven, Distritu Lautem, ne'ebé hahu ona no atu kompleta iha tinan 2012.
- Komprimisu ida atu kontribui ba estabesementu ba gravasaun dadus seismiku ida no mos iha facilidade armajen, iha kolaborasaun ho SERN, hodi bele halao iha tinan 2012. Haktuir akordu ida entre SERN no UNTL, sorumutu hirak mos fasilita ona husi ANP durante tinan 2011 hodi diskuti planu no inisiativu ida ne'e.

#### **7.4.4. Minza 06-101A**

Durante tinan 2012 Minza rekruta funsionariu nasional nain 3 iha preparasaun ba atividade perfurasaun ne'ebé sei mai. Sira ne'e mak rua ba geolojia no enjeneiru petroléo no sira halao liu ona treinamentu lubuk ida iha preparasaun ba planu perfurasaun ida sei mai iha 2013.

### **7.5. Desenvolvementu Enkuadramentu Legal**

#### **7.5.1. Dekretu Lei Downstream no Regulamentus**

Diresaun Downstream estabese ho objetivu atu regula Atividade petroliferus iha setor downstream no produktu sira seluk husi minarai no sira nia distribuisaun iha Timor-Leste. Visaun diresaun downstream nian mak atu sai lider iha monitorizasaun, kontrolu, supervisaun no maneija ka jere atividade downstream minarai nian iha Timor-Leste.

Atu alkansa visaun temi iha leten, iha tinan 2012 diresaun downstream trasa tiha ona nia planu serbisu nian. Planu ne'e la serbi deit ba diresaun nia visaun maibe kontribui mos ba Timor-Leste nia desenvolvementu nasional nia visaun. ANP hare katak iha nia programa diresaun ida-ida ne'ebé planu tiha ona iha tinan 2012 iha parte kiik balun ne'ebé seidakompleta tuir tempu no sei kontinua iha tinan 2013. Tuir mai diresaun nia atividade ne'ebé realiza tiha ona ka sei ezekuta iha tinan 2012:

#### **7.5.2. Legislasaun ba Setor Downstream**

##### **7.5.2.1. SosIALIZASAUN Dekretu-Lei**

Iha loron 15 Janeiru, Presidente RDTL promulga ona deketu-lei ba Setor Downstream no publika iha Jornal da Republika Numiru 1/2012, 1 Fevreiru 2012, Dekretu-Lei ne'e mak regula atividade downstream nian. Atividade Downstream katak atividade hotu ne'ebé halao husi esplorasau, no produsaun minarai matak no gas natural ne'ebé la afeta ba reservatoriu minarai nian, no feedstock ba produsaun biofuel ka forma seluk husi produsaun kombustivel, inklui fornimentu, prosesamentu, transportasaun, armazenamentu, komersializasaun no merkaduria, ne'ebé halao independentemente husi operasaun ekplorasaun no produsaun (upstream) objetivu komersial nian.

Atividade Downstream hirak ne'e bele lori mai Timor-Leste impaktu boot tebes-tebes, laós deit ba siguransa no abastesimentu enerjia, maibé importante mós ba seguransa publiku no ba ekonomia nia buras, no ba nasaun nia moris diak.

Iha trimestre dahuluk tinan 2012 diresaun downstream kompleta tiha ona sosialisasaun Dekretu-Lei Downstream nian iha rai laran. Zona 6 (ne'en) mak identifikadu mak sai hanesan pontu ba sosialisasaun mak hanesan: Dili, Maubissi, Covalima, Baucau, Bobonaro no Oe-cusse.

Distritu sira seluk ne'ebé besik ba halao hamutuk iha pontu ne'en sira ne'e ida.

Objetivu Sosializasaun ida ne'e mak atu informa ba entidade juridika ka pesoa kolektiva (entidade negosiu) ne'ebé halao dadaun ka hakarak halao Atividade downstream tenke hatene'e lei iha setor downstream no nia regulamentus, planu ba implementasaun, kbit ANP nian, devér ba Lisensiada sira no regras no prosedimentus ne'ebé mak sei aplika hodi fó punisaun.

Sozializasaun ne'e partisipa husi mais ou menus 500 partisipantes kompostu husi autoridade lokal, entidades governu sira (inklui PNTL), no entidade negosiu (downstream Player) ne'ebé karik sei afetadu husi implementasaun Dekretu-Lei ne'e. Ekipa sozialisasaun kompostu husi esekutivu, diretores, advogado sira no ofisial tekniko husi instituisaun.

### **7.5.2.2. Sosializasaun ba Regulamentu sira**

Hafoin hetan aprovasaun regulamentu rua husi ANP nia Konseilu Diretivu iha loron 3 Setembro 2012 no publika iha jornal da republika iha loron 24 Otubru 2012, diresaun downstream halao kedas distribuisaun ba Atividade downstream nain sira ne'ebé ezisti hela. Regulamentu rua ne'e maka: prosedimentus administrativu, rekizitus no mos taxa sira ba atribuisaun, renovasaun no alterasaun lisensa hodi halao servisu atividade downstream nian no divisaun inspesaun ba atividade downstream nian.

Distribuisaun ba regulamentus rua ne'e atu ajuda hodi informa ba kompania hotu ne'ebé oras ne'e dadaun halo'o Atividade downstream hodi fo atensaun ba ezistencia regulamentus sira ne'e no nia natureza no husu atu prenze formulariu no hatama document lisensa sira ba ANP.

### **7.5.3. Esbosu ba regulamentu sira**

Hodi garante aatividade downstream regula ho diak, diresaun downstream kontinua prepara esbosu regulamentus ne'ebé seidakompleta iha periodu ne'e. Esbosu regulamentu hat mak iha ona hanesan:

- Instalasaun no operasaun ba estasaun minarai/kombustivel nian
- Spesifikasaun ba produsu minarai nian
- Importasaun, esportasaun, no trading ba kombustivel
- Instalasaun no operaun ba fasilidade armazenamentu kombustivel nian

Instalasaun no operasaun ba estasaun minarai/kombustivel nian no spesifikasaun ba produsu sira minarai nian agora dadaun tama ona iha prosesu apresiasaun hodi tama ba aprovasaun husi Konseilu Diretivu. Rua sira seluk planu hela atu lori ba diskusaun iha Konseilu Diretivu nia aprovasaun.

Sei iha proposta ba regulamentus seluk iha tinan fiskal mai. Atu hamosu esbosu regulamentu foun sira, ANP sei lao tuir nafatin *lala'ok* planu estratejiku governu nian iha setor petróleo.

#### **7.5.4. Lisensa ba Atividade Downstream nian**

Hafoin hetan aprovasaun ba dekretu-lei ba setor downstream no nia regulamentus sira, direasaun downstream hahu kedas ho atividade dahuluk desiminasan dokumentu dekretu-lei no regulamentu sira seluk iha lingua tolu ba parte hotu inklui ba sira ne'ebé halao hela atividade downstream nian.

##### **7.5.4.1. Periodu tranzisaun**

Tuir artigu 65 decretu-lei No.1/2012 kona ba periodu transisaun ema juridika ka pesoal kolektiva atu apresenta sira nia dokumentus ba ANP.

Direasaun downstream haruka ona karta ba vendador sira ne'ebé halo'o atividade downstream atu submete informasaun rekere husi artigu 65. Numeru husi karta mak haruka hamutuk 23 ba retalhos no komersiates iha Dili, maibe kompanhia 7 deit mak oras ne'e hatama sira nia dokumentu sira ba ANP tuir tempu ne'ebé marka ona.

Tuir ida ne'e, haruka mos karta konfirmasaun 7 ba kompanhia sira ne'ebé resposta ona ANP nia karta atu kompleta rekisitus maka temi iha artigu 65, maibe to'o fulan ikus relatoriu ida ne nian kompanhia 4 deit mak hatan ona.

##### **7.5.4.2. Regulamentu ba Serbisu Administrativu sira**

Regulamentu ida ne, atu halao tuir implementasaun prátika Dekretu-Lei N.º 1/2012, loran 1 Febreiru nian, kona-bá halao serbisu *Atividade Downstream* nian iha teritoriu Timor-Leste laran, hatur prosedimentu sira administrative nian, rekisitus no taxa atu atribui lisensa, renovasaun ka modifikasaun ba lisensa hodi autoriza lalaok atividade downstream nian. Nune'e mos regulamentu ida ne'e atu aplika ema juridiku ka pesoa kolektiva, ho natureza publiku ka sidadania ne'ebé hakarak atu halao atividade downstream iha Timor-Leste.

Nune'e, tuir termus ba apresentasaun dokumentu sira, artigu 10 Regulamentu No.1/2012 loran 24 Outubru 2012, iha fulan Dezembru 2012, ANP haruka ona karta no formulariu aplikasaun ba entidade ne'ebé ejiste iha teritoriu. Lista ba entidades sira mak simu karta iha teritoriu maka 35 ne'e la sura ho distritu Oe-cusse.

Wainhira sira kompleta ba apresentasaun dokumentus ba ANP direasaun downstream nia eskritoriu, maka ANP sei haruka karta resposta hanesan notifikasaun tuir prosedimentu ne'ebé temi iha regulamentu ne'e nia laran. Asaun konkretu sei halao iha tinan 2013.

Iha konjuntu ba atividade ida ne'e direasaun downstream hakarak atu apresenta lista ba operadores downstream iha Timor-Leste hanesan hatudu iha tabela tuir mai:

LISTA HATUDU OPERADOR DOWNSTREAM SIRA IHA TIMOR-LESTE				
No.	District	Activities	Volume	Description
1	Dili	Marketing	26	Fuel Filling Station
		Storage	2	Fuel Storage and LPG Tanks
		Jetty	2	Pantai kelapa and Tibar
		Trading	5	Pertamina, ETO, Mega Fuel, Arjumar, and TOLL
		LPG	2	Pertamina and Timor Gas
2	Ermera	Marketing	2	Fuel Filling Station
3	Liquica	Marketing	2	Fuel Filling Station
4	Bobonaro	Marketing	0	Fuel Filling Station
5	Aileu	Marketing	2	Fuel Filling Station
6	Ainaro	Marketing	5	Fuel Filling Station
7	Covalima	Marketing	1	Fuel Filling Station
8	Manufahi	Marketing	1	Fuel Filling Station
9	Manatuto	Marketing	2	Fuel Filling Station
10	Baucau	Marketing	6	Fuel Filling Station
11	Viqueque	Marketing	2	Fuel Filling Station
12	Lauten	Marketing	8	Fuel Filling Station
13	Oe-cusse	N/A		

Tabela 6: Lista Operador sira nebe ezisti iha Timor-Leste to'o tinan 2012

### 7.5.5. Inspesaun sira

Atu halo jestaun no fiskalizasaun ba setor downstream nian, ANP iha kompeténsia no kbit hodi aseguira ka garante uzu rasional no efisiensia infrastrutura ne'ebé iha no garante konsumedores sira nia direitu ba kualidade nomos folin no valor ne'ebé diak.

#### 7.5.5.1. Fuel shortage (Kombustivel Menus)

Tuir Dekretu-Lei Downstream nian, ANP iha obrigasaun atu garante siguransa ba kombustivel iha teritoriu laran. Tan ne'e wainhira iha akontese falta ka krise konaba Premium iha fulan Outubru 2012, ANP konvoka kedas reuniaun urjente ida ho Pertamina no fornecedor kombustivel seluk atu hetan informasaun diak konaba abastesimentu minarai, folin no kustus ba marjin no oinsa Pertamina nia planu ba resposta situaun iha futuru.

Resposta ba asuntu ne'e, Pertamina informa katak sira importa ona produktu foun (tipu kombustivel foun) ho naran PERTAMAX (RON 92) ho presu ne'ebé as kompara ho premium hanesan planu iha kurtu prazu. Nune'e mos Pertamina hato'o relatoriu kona ba situaun esportasaun mina ho kategoria subsidiariu iha Indonesia tamba hetan aprovasaun tarde husi ministeriu komersiu Indonesia no estranjeiru ne'ebé iha influencia maka'as husi regulamentu presidencial kona ba esportasaun minarai ne'ebé hetan subsidiu.

Hanesan resultadu husi klarifikasaun iha leten, ANP konvida vendador sira iha Dili atu kumprende ho diak no fahe informasaun konaba Situasaun ne'ebé hetan husi Pertamina. Mesmu hetan informasaun husi ANP, retailus sira sei iha duvida ba eventus tinan nian hanesan Natal no Tinan foun ne'ebé sei konsume kombustivel barak. Sira sujere atu governu toma konsiderasaun iha seituasaun ne'e. Nune'e mos sira fo proposta ba governu atu autoriza Kompania sira loke infrastrutura armazenamentus atu bele minimiza Situasaun mak hanesan iha futuru.

### **7.5.5.2. Fuel sampling (Foti Modelu)**

Diresaun Downstream nia atividade seluk entre sira hotu mak atu foti alao teste (amostra) ka modelu (sample) kombustivel nian husi facilidade downstream nian atu garante qualidade produktu ne'ebé importa no faan iha teritoriu Timor-Leste.

Atividade foti amostra/modelu (sample) kombustivel halao iha loron 5 Novembru 2012 iha fatin rua, Postu Pertamina no Stasaun Kombustivel Aitula nian. Pertamina nudar importador uniku ba Produtu PERTAMAX no Aitula nudar distribuidor husi PERTAMINA.

Objetivu ba foti amostra/modelu (sample) kombustivel nian mak hanesan:

- Atu hatene diak liu tan kona ba spesifikasaun tekniku produktu foun mak tama iha merkadu kombustivel nian
- Atu garante retailers kombustivel nian faan kombustivel ne'ebé los
- Atu garante konsumedores no publiku uza PERTAMAX tuir presu ne'ebé iha.

### **7.5.5.3. Resultadu Analiza Kombustivel (*Fuel Analytical Result*)**

Analiza ba kombustivel nia amostra/modelu (sample) ne'ebé hetan apoiu husi Intertek kompania Australia nian iha loron 6 Dezembru 2012 husi fatin rua ne'ebé foti hatudu katak laiha diferensia boot, katak resultadu ba analize kombustivel mak tama mai sei iha marjin ne'ebé hatur ona iha qualidade standartu kumbustivel nian.

### **7.5.5.4. Ekipamentus ba Inspesaun no Ekipamentus Protesaun Siguransa Pesoal**

Iha tinan fiskal 2012 diresaun la hola ekipamentu sira ruma ba atividade inspesaun nian. Diresaun hahu hola ekipamentus protesaun siguransa pesoal ba funsiunariu foun. Ekipamentu sira ne'e mak hanesan: fatumakaku, kapaseti, botas and luvas.

### **7.5.6. Hasae Kapasidade (*Capacity Development*)**

Hasae kapasidade hanesan parte ida seluk husi ANP nia programa atu hasae funsiunariu sira nia kuinesementu no esperiensia atu nune'e sira bele halao serbisu ho diak tuir instituisaun nia planu. Ba planu ida ne'e diresaun haruka nia funsiunariu 1 ba tuir treinamentu iha Singapura



konaba Bunker Fuel Blending Technology no Fuel Sampling of Petroleum Product ho Intertek iha Australia. Ho trainamentu sira ne'e mak funsionariu sira sei bele implementa iha sira nia serbisu lor-loron nian hanesan regulador ba setor downstream iha nasaun ne'e.

Programa seluk husi desenvolvimentu funsionariu nian maka diresaun mos iha programa intensivu ba graduadu sira ho durasaun fulan nen kada estaziu.



Imajen 7: Atividade Fuel Sampling Training ANP no INTERTEK iha Caltex, Sydney, Australia

### 7.5.7. Enkuadramentu Legal ba Setor Upstream

Nudar preparativus ida ba planu Lansamentu konkursu esplorasau minarai iha area tasi juridaisaun ANP nian maka atu garante katak kuadru legais nebe iha tomak estabese ho diak no atualizada. Nune'e, ANP komesa haree hikas fali regulamentu tekniku ne'ebé iha ona no mos modelu unidade atendentu nian iha Area Konjunta Dezenvolvimentu Petroliferu (JPDA) no Area Eskluziva Timor Leste (TLEA).

#### A. Area Konjunta Dezenvolvimentu Petroliferu

Governu Australia no Governu Timor-Leste liu hosi Komisaun Konjunta ba area Konjunta Dezenvolvimentu Petroliferu (JPDA) hato'o ona sira nia komentariu ba projetu Regulamentu Tekniku JPDA no Projetu Modelu PSC ka kontratu. Projetu Regulamentu Tekniku no projetu Modelu Kontratu Fahe Produsaun (PSC) agora dadaun ANP sei analiza no planu tuir mai sei prezenta hikas fali ba Komisaun Konjunta hodi bele hetan apresiasaun no desizaun final molok lori ba konsultasaun publiku. ANP mos prezenta ona orientasaun pre-kualifikasaun ba Komisaun Konjunta no Politika Divizaun Bloku ka area kontratu ba planu lansamentu konkursu minarai foun.

#### B. Area Eskluziva Timor-Leste

Revizaun final hosi parte terseiru ba projetu Regulamentu Tekniku no Modelu PSC iha ona no agora dadaun ANP sei halo analiza final. ANP iha planu atu apresenta projetu Regulamentu TLEA no Modelu PSC ba Konsellu Diretivu iha tinan ne'e nia laran no depois de hetan aprovasaun hosi Konsellu Diretivu no Ministeriu Tutela molok halo konsultasan p'ublika.

Husi Ami:

Karik iha duvida ba termu, k alia fuan ruma halo favor bele refere ba versaun Engles husi relatoriu ida ne'e. Obrigadu wa'in.