



RELATORIO ANUAL 2025



**EDTL, E.P. Hanesan Fornecedor Energia Electrika
Uniku ba Ema no Industria iha Timor – Leste.**

KONTEUDU

Lista Figura.....	v
Lista Tabela	vi
Abreviasaun	viii
MENSAGEM PRESIDENTE COMISAUN EXECUTIVA	xi
EStrutura Organizasaun EDTL, E.P.....	xii
Conselho Administrasaun	xiii
Comisaun Executiva	xvi
Sumario Executivo.....	xvii
1 Introdusaun	20
1.1 Evolusaun Setor Eletricidade iha Timor-Leste.....	20
1.2 Estabelesimento Electricidade de Timor-Leste Empreza Publica (EDTL, E.P.)	20
1.3 Vizaun, Misaun no Objectivu EDTL, E.P., E.P	21
2 Dezenvolvimentu I Fortalesemento Institutional.....	22
3 APREZENTASAUN RELATORIU FINANCAS.....	23
3.1 Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2025.....	23
3.2 Transferencia Publicas OGE ba EDTL, E.P.....	24
3.3 Alterasaun Orsamentu EDTL, E.P. ba Tinan 2025.....	24
3.3.1 Relatoriu Despeza Orsamentu 2025.....	25
3.3.2 Salariu e Vencimentu	27
3.3.3 Bens e Serviços.....	28
3.3.4 Capital Minor.....	30
3.3.5 Capital Desenvolvimentu	32
3.3.6 Receitas	33
3.3.7 Dividas	34



4	Programa	35
4.1	Planu Projetu Solar PV iha Manatuto (Independent Power Producer-IPP)	35
4.2	Planu Implementasaun Sentral Eletriku Hibrida (Hybrid Power Station) iha Ataúro	36
4.3	Projetu Sub-estasaun Comoro ho Kapasidade 120MVA no Liña Transmisaun 150KV	37
4.4	Estudu Viabilidade Sub-Estasaun Aileu	38
4.5	Estudu ba Infraestrutura Conventional Buoy Moorin (CMB) iha Betano	39
4.6	Estudu Viabilidade ba Enerjia Anin (Wind Power) iha Munisipiu Viqueque (Lariguto) no Munisipiu Bobonaru (Oleo).....	39
4.7	Projetu Edifisiu Foun EDTL, E.P.	40
4.8	Projetu Pilotu Liña Subteranea Media no Baixa Tensau Kuluhun -Becora	40
4.9	Programa Eletrifikasaun Nasional	41
4.10	Programa Iluminaun Kapital Munisipais	43
4.11	Programa Enerjia Rural (Solar Home Lighting Systems)	44
4.12	Projetu Dijitalizasaun no Modernizasaun ba Liña Distribuisaun	45
5	Progresu serBisU departamentu sira	48
5.1	Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis	48
5.1.1	Atividade O&M Sentral Eletrika Hera.....	48
5.1.2	Atividade O&M Sentral Eletrika Betano	58
5.1.3	Atividade Sentral Produsaun Comoro – Ataúro	70
5.1.4	Fornesimentu Kombustivel	75
5.2	Departamentu Rede Transmisaun	78
5.2.1	Rede Nasional.....	79
5.2.2	Unidade National Dispatching Centre (NDC).....	82
5.2.3	Seksaun Manutensaun Sub-Estasaun	90
5.2.4	Seksaun Inspesaun no Manutensaun Liña Transmisaun	93



5.2.5	Projetu Alokasaun Orsamentu Tinan	98
5.3	Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	103
5.3.1	Responsabilidade Departamentu DRDAK	103
5.3.2	Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going.....	105
5.3.3	Instalasaun Kontador Pre-Pago	109
5.3.4	Movimento Kliente Rejistradu iha Sistema Kontador Pre-Pago.....	110
5.3.5	Operasaun no Manutensaun Liña Distribuisaun.....	111
5.3.6	Projetu Eletrifikasaun Komunitária (PEK)	116
5.4	Departamentu Planeamentu Sistema Eléktriku	118
5.4.1	Pedidu Levantamentu iha Tinan 2025	121
5.4.2	Levantamentu Programa Elektrifikasaun Nasional	122
5.4.3	Asesu ba Enerjia Eléktrika Nasional.....	123
5.4.4	Realizasaun Dezeñu no Kustu ba Projetu Timor Naroman (PTN) Pakote Dahuluk Tinan 2025.....	125
5.4.5	Mapeamentu Rede Distribuisaun Média no Baixa Tensaun Suku Ritabou, Postu Administrativu Maliana, Munisípiu Bobonaro	131
5.5	Departamentu Serbisus Korporativo.....	141
5.5.1	Teknolojia Informasaun i Komunikasaun (TIK)	141
5.5.2	Aprovizionamento	143
5.6	Departamentu Rekursu Humanu.....	158
5.6.1	Rekrutamentu	159
5.6.2	Formasaun i Kapasitasaun.....	160
5.6.3	Jestão Avaliasaun Desempenu	163
5.6.3	Relasaun Empregu	163
5.6.5	Pagamentu i Benefisiu	165
5.6.6	Saude i Seguransa Okupasional.....	166



5.6.7 Política no Prosedimentu.....	166
6. Dezafius.....	167
7. Konklusaun.....	167
Anexu 1 Atividade Manutensaun Liña Distribuisaun.....	169
Anexu 2 Lista Fotografía Atividades 2025	174
Conselho Administraun	174
Comisaun Executiva	176
Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis	178
Departamentu Rede Transmisaun.....	180
Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores	184
Departamentu Serbisus Korporativo.....	187
Departamentu Rekursu Humanu	189
Departamentu Planeamentu Sistema Eléktriku	191
Departamentu Financas i Komercial.....	193



LISTA FIGURA

Figura 1 Ezekusaun Orsamentu 2025	26
Figura 2 Progressu serbisu Sub-estasaun no Liña Transmisaun.....	38
Figura 3 Potensia Ativa no Reativa iha Sentral Electrika Hera ba Tinan 2025.....	49
Figura 4 Potensia Ativa no Reativa iha Sentral Eletrika Betano ba Tinan 2025	59
Figura 5 Potensia Ativa iha Sentral Eletrika Ataúro.....	74
Figura 6 Mapamento Rede Eletrika Nasional.....	79
Figura 7 Sistema Fibra Optika Rede Elektrika Nasional	80
Figura 8 Single Line Diagram 150kV Timor-Leste.....	81
Figura 9 Enerjia Ativa vs Enerjia Reativa iha Tinan 2025.....	84
Figura 10 Frekuénsia Kortes kada Fulan (2025)	88
Figura 11 Instalasaun Kontador Pre-pago no Pos-Pago iha Tinan 2025.....	110
Figura 12 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Kategoría iha Tinan 2025	111
Figura 13 Númeru Aldeias ne'ebe Seidauk Asesu ba Eletricidade.....	123
Figura 14 CSEntry – Android.....	132
Figura 15 Formuláriu Data Entry – Desktop	132
Figura 16 Mapeamentu Kliente iha Linha Distribuisaun Baixa Tensaun	134
Figura 17 Mapeamentu Kliente iha Linha Distribuisaun Média Tensaun no Baixa Tensaun.....	135
Figura 18 Rasio Instalasaun Kontador Enerjia Elétrika husi Feeder 2 Suku Ritabou	137
Figura 19 Tempu Utilizasaun Enerjia Elétrika	138
Figura 20 Persentajem Karga Dominante iha Suku Ritabou	138
Figura 21 Persentajen Kliente Interesadu iha Enerjia Renovável (SHS)	139
Figura 22 Figura Rekrutamentu 2025	159
Figura 23 Estajiu, Peskisa i Site Visit 2025	160
Figura 24 Formasaun Tékniku 2025	161
Figura 25 Movimentu Forsa Traballu	164



LISTA TABELA

Tabela 1 Alokasaun Orsamentu 2025 EDTL, E.P. E.P.....	23
Tabela 2 Transferensia OGE 2025 EDTL, E.P. E.P.	24
Tabela 3 Sumario Orsamentu EDTL, E.P. 2025.....	25
Tabela 4 Sumáriu Relatoriu Despesa Orsamentu 2025 EDTL, E.P. E.P.	26
Tabela 5 Sumáriu Relatoriu Despesa Categoria Salarios e Vencimentos.....	27
Tabela 6 Sumáriu Relatorio Despesa Categoria Bens e Serviços.....	28
Tabela 7 Obrigasaun iha Categoria Bens e Serviços	29
Tabela 8 Sumáriu Relatoriu Despesa Categoria Capital Minor	31
Tabela 9 Sumáriu Relatoriu Despesa Categoria Capital Dezenvolvimentu.....	32
Tabela 10 Sumáriu Relatoriu Receitas	33
Tabela 11 Lokalizasaun ba Estudu Viabilidade Enerjia Anin (Wind Power)	40
Tabela 12 Projetu Elektrifikasaun Nasional (PEN)	42
Tabela 13 Ahi Lakan iha Projetu Eletrifikasaun Nasional (PEN) tinan 2025	42
Tabela 14 Operasaun no Manutensaun Iluminaasaun Públika iha Kapital Dili.....	43
Tabela 15 Operasaun no Manutensaun Iluminaasaun Públika iha 11 Munisipius	44
Tabela 16 Enerjia SE Hera	48
Tabela 17 Total Konsumu Kombustivel SE Hera Tinan 2025	50
Tabela 18 Oleo Lubrifikante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2025	50
Tabela 19 ManutensaunJerador iha Sentral Eletrika Hera 2025.....	51
Tabela 20 Tabela Formasaun iha Sentral Eletrika Hera.....	55
Tabela 21 Total Enerjia iha SE Betano tinan 2025	58
Tabela 22 Konsumu Konvustivel SE Betano Tinan 2025.....	60
Tabela 23 Oleo Lubrikante SE Betano iha Tinan 2025	60
Tabela 24 Manutensaun Jerador iha Sentral Eletrika Hera 2025.....	61
Tabela 25 Tabela Formasaun iha Sentral Eletrika Betano	67
Tabela 26 Atividade Manutensaun no Asistencia Teknika ba Instituisaun Sira iha Tinan 2025	70
Tabela 27 Lista Atividade Apoiu Tekniku ba Serimonia sira nbe'ebe Akontece iha 2025.....	72
Tabela 28 Enerjia produzidu husi Sentral Eletrika Ataúro.....	74
Tabela 29 Kombustivel Sentral Eletrika Ataúro.....	75
Tabela 30 Fornesimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Hera 2025.....	76
Tabela 31 Fornesimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Betano 2025	77
Tabela 32 Fornesimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Comoro 2025	77
Tabela 33 Atividade iha Tinan 2025.....	78
Tabela 34 Seksaun sira iha REN, Quantidade Torre no Distánsia Entre Torre.....	81
Tabela 35 Manutensaun Sub-estasaun Dili no NDC durante 2025	83
Tabela 36 Kapasidade Transformador iha kada Sub-estasaun durante 2025	85
Tabela 37 Frekuensia Trip kada Feeder 20KV Tinan 2025	88
Tabela 38 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2025.....	95
Tabela 39 Operasaun no Manutensaun ba Rede Eletrika Nasional	99



Tabela 40	Projetu Design, supply, civil work, installation, commissioning, testing of 40MVA X 3= 120 MVA transformer (Engine'ering procurement & construction (EPC)) at Comoro Substation, Dili, Timor Leste.....	99
Tabela 41	Projetu Design, supply, civil work, installation, Erection, Commissioning and Testing of 150KV/20KV Transmission Line (Engine'ering, Procurement & Construction (EPC) at Comoro Incomer Dili, Timor - Leste.....	100
Tabela 42	Serbisu, Supervision Consultant for Engine'ering, Procurement & Construction (EPC) of New Comoro 150 KV/20 KV Substation and Transmission Line at Comoro, Dili	101
Tabela 43	Progressu Servisu Rekonstrusaun ba Torre N-23 Maliana-Suai, N-76 Baucau-Viqueque, N-183/184 Viqueque-Lospalos.....	101
Tabela 44	Design Consultant to prepare preliminary Design and Tender Document for Construction of New 150kv/20kv Substation at Selo to Improve the Reliability of Supplying Power to Aileu and Ermera	102
Tabela 45	Ezekusaun Projetu FI Tinan 2025.....	105
Tabela 46	Instalasaun Kontador Pre-pago iha Tinan 2025	110
Tabela 47	Total Konsumidores ou Kliente Tuir Katégoria	111
Tabela 48	Atividade Vegetasaun i Linpeza ba Liña	113
Tabela 49	Projetu Eletrifikasaun Komunitária	117
Tabela 50	Propostas Asisténsia Técnica tinan 2025.....	121
Tabela 51	Rasio Elektrifikasaun Suku iha Tinan 2025	124
Tabela 52	Rasio Elektrifikasaun Aldeia iha Tinan 2025.....	124
Tabela 53	Lista Projetu Timor Naroman (PTN) Pakote Dahuluk Tinan 2025.....	125
Tabela 54	Rezultadu Levantamentu Dadus	133
Tabela 55	Distánsia liña Média Tensaun iha Feeder 2 Maliana	133
Tabela 56	Rezultadu Levantamentu Dadus Konsumu Enerjia Elétrica.....	135
Tabela 57	Katégoria Klientes Konektadu ba Transformador iha Feeder 2	136
Tabela 58	Deskrisaun Kapasidade Nominal Transformador no Número Kontador	137
Tabela 59	Klientes Rejistadus ho Naran EDTL, E.P., Blank, Dummy_Lag iha Suku Ritabou	140
Tabela 60	Média Total Utilizasaun Sasan Elektróniku	140
Tabela 61	Lista Pakote Processu Projetu	144
Tabela 62	Pakote Konkursu husi Janeiru - Dezembru 2025	144
Tabela 63	Lista Kontratu Selebradu iha Janeiru - Dezembru 2025	152
Tabela 64	Programa Formasaun ho Numeru Partisipante.....	161
Tabela 65	Asaun Disiplinar	163
Tabela 66	Pagamentu i Benefisiu	165



ABREVIASAUN

ADB	Asia Development Bank
ADN, I.P.	Agencia Dezenvolvimento Nacional, Instituto Público
BNCTL	Banco Nacional Comercio de Timor Leste
BNU	Banco Nacional do Ultramarinho
BTL, E.P.	Bee Timor Leste, Empreza Pública
CA	Conselho de Administração
CB	Circuit Breaker
CNA	Comissão Nacional do Aprovezimento
CNI22	China Nuclear Industry 22 nd
CPV	Certificate Payment Voucher
CSI	China Sandong International
DC	Direct Current
DCC	Distribution Control System
DPER	Departamentu Produsaun no Enerjia Renovavel
DPSE	Departamentu Planeamento no Sistema Eletrico
DRDAK	Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio ao Konsumidor
DRT	Departamentu Rede Transmisaun
DTS	Dispatch Training Simulator
EDTL, E.P.	Eletricidade de Timor-Leste, Empreza Pública
ERP	Enterprise Resource Planning
FE	Front End
FI	Fundos Infraestrutura
GoTL	Government of Timor Leste
HV	High voltage
ICB	International Competitive Bidding
IGEADI, I.P.	Instituto de Gestão de Equipamentos e Apoio ao Desenvolvimento de Infraestruturas, Instituto Público
IPP	Independent Power Producer
kms	Kilo Metru Sirkuitu



kWh	Kilo Watt Hours
LBS	Load Break Switch
LV	Low Voltage
MOA	Memorandum of Agreement
MOF	Ministério das Finanças
MOP	Ministério das Obras Públicas
MTCI	Ministério Turismo Comércio e Industria
MV	Medium Voltage
MVA	Mega Volt Ampere
MVA	Mega Volt Ampere
MWh	Mega Watt Hours
NCB	National Competitive Bidding
NDC	National Dispatch Center
O&M	Operasaun no Manutensaun
OCB	Over Current Breaker
OHL	Over Headline
PEK	Projetu Eletrifikasaun Komunitaria
PEN	Projetu Eletrifikasaun Nasional
PMU	Project Management Unit
PSC	Project Supervision Consultant
PV	Photo Voltaic
RDTL	República Democrática de Timor-Leste
REN	Rede Eletrika Nasional
RFP	Request for Proposal
RFQ	Request for Quotation
SCADA	Supervisory Control and Data Acquisition
SE	Sentral Eletrika
SGP	Secretariado dos Grande Projetos
SMS	Seksaun Manutensaun Subestasaun
SOP	Standard Operations Procedures
SS	Subestasaun



TBP	Tibar Bay Port
TIK	Teknolojia Informasaun no Komunikasaun
TOR	Term of Reference
TP	Transferencia Pública
UNTL	Universidade Nacional Timor Lorosa'e
\$	United State Dollar



MENSAGEM PRESIDENTE COMISAUN EXECUTIVA

Programa no prioridade atividades ne'ebe EDTL, E.P. halo iha tinan 2025 maka hanesan hadia kualidade forneseменту enerjia eletrika, finalizasaun rasio eletrifikasaun a nivel suku, preparasaun ba implementasaun diversifikasaun fontes energia, hasa'e receitas ba empresa no fortalecimento institucional.

Iha tinan ida ne'e, atividade sira hanesan melhoramentu rede distribuisaun, konstrusaun no instalasaun substasaun foun, inklui mós instalasaun materiál protesaun ba liña sira, sai nu'udar prioridade hodi kontribui ba kualidade enerjia nian. Aleinde ne'e, halo mos preparativu sira ba sistema monitorizasaun ho Mini SCADA ba rede distribuisaun. Iha parte seluk, **rásiu eletrifikasaun iha nível suku** konsege **finaliza ona ho kobertura 100%**. Maske nune'e, sei falta aldeia no bairru hamutuk 186 mak seidauk asesu ba enerjia elétrika, ne'ebé atualmente tama ona iha prosesu tenderizasaun hodi ezejuta. Iha nivel aldeia, falta de'it 9% atu konklui kobertura totál iha territóriu nasionál. Iha sorin seluk, continua halo instalasaun kontadores, inspesaun no selebrasaun kontratu serbisu ho partes relevantes hanesan meios hodi hetan receitas ba empresa aleinde faan energia ne'ebe produz. Iha tinan 2025, reseita ne'ebé kolekta hamutuk \$69M, ne'ebé liu fali projesaun inisiál \$65M. Nune'e, dezde empreza harii iha tinan 2021 to'o 2025, totál reseita ne'ebé kolekta ona hamutuk **\$265,354,173.39**. Iha parte diversifikasaun enerjia, prosesu finalizasaun ba akordu komplementár sira ba projetu Solár Fotovoltáiku iha Laleia (Manatuto) la'o hela. Iha tempu hanesan, prepara mós hela estudu viabilidade ba enerjia eólica iha Oeleo no Lariguto, inklui hala'o estudu viabilidade ba sistema híbridu solár fotovoltáiku iha Ataúro. Atu hadi'a dezempeñu no kualidade serbisu, kestaun jestaun no dezentvolvimentu rekursu umanu sai prioridade boot iha tinan ne'e. Nune'e halao formasaun balun tanto tekniku no non tekniku, iha rai laran no rai liur. Formasaun sira ne'e inklui planeamentu no dezeńu solar PV iha Darwin, manutensaun *hotline maintenance* iha Dili, no mós formasaun kona-ba seguru no seluk seluk tan.

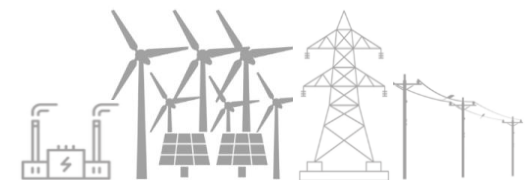
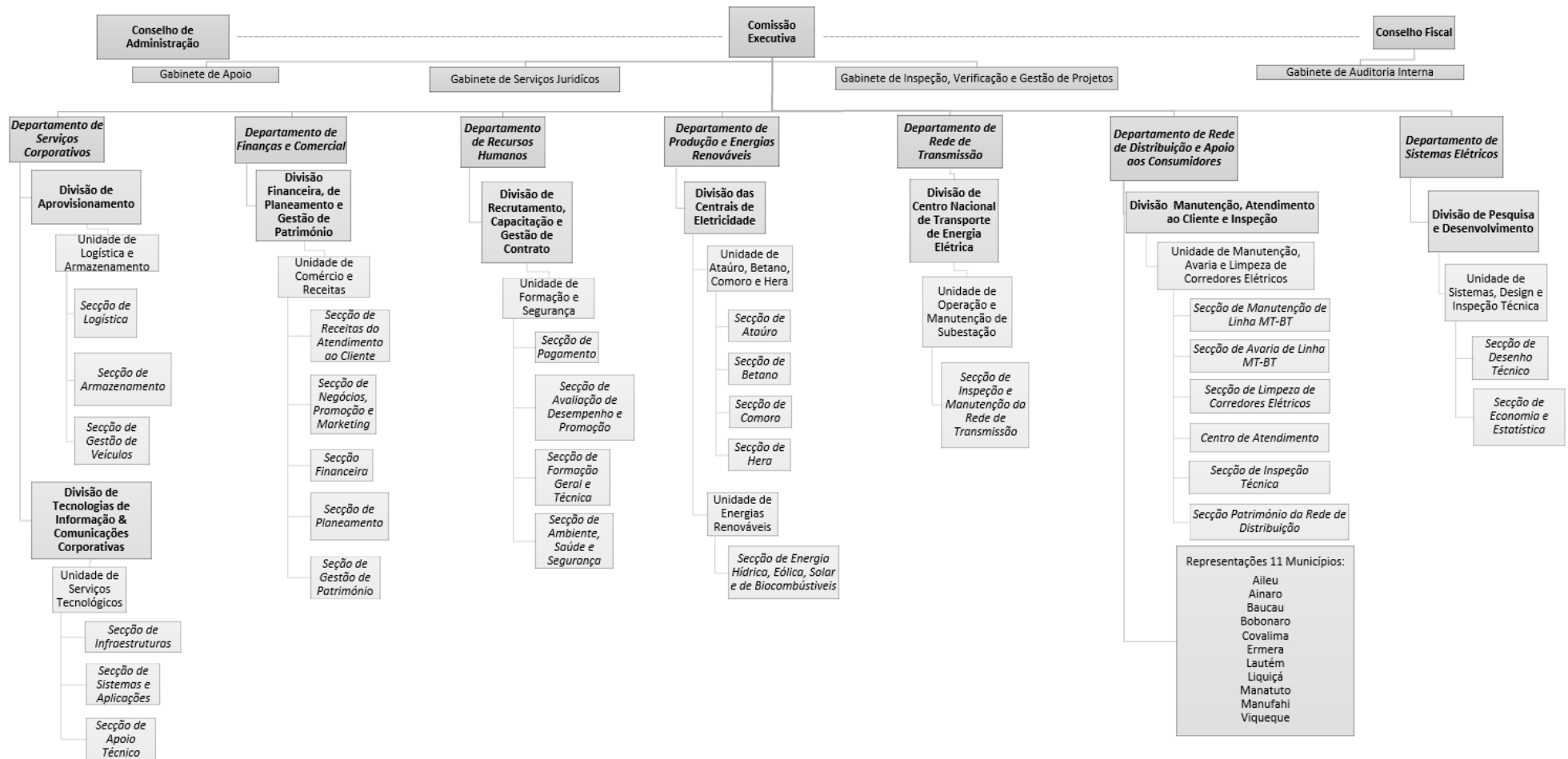
Susesu hotu ne'ebé EDTL, E.P. alkansa, mai husi apoiu máximu S.E. Ministru Obra Pública, Sekretáriu Estadu, no Dirijente sira hotu iha Ministériu laran, inklui mós parseiru nasionál no internasionál sira. Tan ne'e, hodi funsionáriu hotu nia naran, nudar Prezidente Komisaun Ezekutiva, ha'u hatu'o agradesimentu wain no kontinua hein apoiu no kolaborasaun iha futuro, nune'e ita bele lori EDTL sai di'ak liután iha prestasaun servisu forneseменту enerjia elétrika ba públiku iha Timor-Leste. Maromak tulun ita no susesu ba ita hotu. Obrigadu

Dr. Paulo da Silva, Ph.D.

Presidente de CE



ESTRUTURA ORGANIZASAUN EDTL, E.P.



Conselho Administrasaun

Conselho Administração nudar direjente alto EDTL, E.P. ne'ebe hetan nomeiasaun husi Conselho Ministru iha loron 6 fulan Janeiru tinan 2021 ba periodo tinan ha'at (4) ne'ebe kompostu husi orgaun kolejial hanesan tuir mai:

- a) Presidente;
- b) Vice Presidente;
- c) Vogais nain Lima.

Membro Conselho Administrasaun nain lima ne'e kompostu husi: ida representante husi Ministeriu das Finanças, ida representante husi trabalhador EDTL, E.P. nian no membru nain tolu representante husi Ministério das Obras Públicas.

Konsidera katak iha loron 30 Janeiru tinan 2025, mandatu ba membru Konsellu Administrasaun nian ne'ebe mai husi Ministériu Finansas nomos representante husi Ministério das Obras Públicas nian mandatu sei remata, tamba kumpri ona tinan 4 husi loron ne'ebe sira simu nomeasaun, mak Sua Excelência Ministru Obra Pública sira deside, tuir dispozisaun husi Artigo 13.º alínea c) no artigo 18.º alínea b); Número 4 husi artigo 11.º no número 1 hosi artigo 16.º Estatutu EDTL, E.P. nian ne'ebe aprova tiha ona husi Dekretu-Lei n.º 29/2020, loron 22 fulan-Juñu; No número 2 husi artigo 4.º no número 1 no 2 hosi artigo 10.º Dekretu-Lei n.º 92/2022, loron 22 fulan-Dezembu, hanesan tuir mai ne'e: - Eng. Bento Xavier da Costa, representante trabalhador; - Dra. Sitalina Maria das Dores Tilman, hanesan vogal ne'ebe indikadu husi Ministério das Finanças, haktuir termu husi husi 493/GMdF/IX/2014-12 de 17 de Dezembu; - Membru sira seluk husi orgaun rua ne'ebe la temi iha Despaxu ida-ne'e, sei mantein nafatin sira nia mandatu, tuir termu no ba kumpri buat ne'ebe hatur iha despaxu sira ne'ebe nomeia sira.

Ho nune'e, Membru Conselho Administrasaun EDTL, E.P. hamutuk nain hitu (7), nain tolu (3) maka serbisu ho tempu integral no nain ha'at (4) maka serbisu ho tempu parsial hanesan lista tuir mai:

- | | |
|-------------------------------|---|
| 1. Dr. Marito Ferreira | Presidente Conselho Administrasaun |
| 2. Júlio de Jesus Gonçalves | Vice Presidente Conselho Administrasaun |
| 3. Eng. Roberto Manuel Marçal | Membro Conselho Administrasaun |



- | | |
|-----------------------------------|--------------------------------|
| 4. Dra. Sitalina M. D. Tilman | Membro Conselho Administrasaun |
| 5. Eng. Marcelino Caetano Noronha | Membro Conselho Administrasaun |
| 6. Eng. António Pedro Belo | Membro Conselho Administrasaun |
| 7. Eng. Bento da Costa Xavier | Membro Conselho Administrasaun |

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Jullu 2020 nomos Decreto Lei N.º 10/2025 de 30 de abril, Conselho Administrasaun nia responsabilidade atu defini orientasaun jeral EDTL, E.P. tuir politika aprovasaun Governu nian iha setor enerjia no eletricidade, ho kompetensia maioria hanesan tuir mai:

- a) Aprova no submete regulamento interno ba Membro Governu ne'ebe EDTL, E.P. tutela ba;
- b) Aprova politika jestaun no estratejia planu negosio atu aseguira eficiencia manutensaun no lalaok atividade sira iha area produsaun, transmisaun, distribuisaun no fa'an enerjia;
- c) Proposta ba Membro Governu EDTL, E.P. tutela ba, kriaun ba delegasaun ou representasaun iha nasional teritoriu;
- d) Reve no vota ba planu atividade no planu orsamentu anual, no mos atividades ba pluri anual no programa investimentu i submete ba Membro Governu tuteladu;
- e) Reve no vota ba planu atividade anual no orsamentu ate dia 30 de Setembru kada tinan;
- f) Evalia no vota ba *balance sheet* no acontabilidade financeiro tinan anterior ne'ebe koresponde tuir pareser Conselho Fiscal kada tinan ate dia 31 de Marsu;
- g) Apresia no vota ba proposta resultadu atividades financeiro tinan anterior.

Iha tinan 2025, Conselho Administrasaun halo enkontru bazeia ba Kalendario Enkontru Conselho Administrasaun (CA) ba 2025 hodi fiskaliza no kontrola serbisu Komisaun Ezekutiva. Conselho Administrasaun halo Enkontru Ordinaria dala sanulu resin ida (11) desidi no aprova deliberaun tolu (3) hanesan tuir mai:

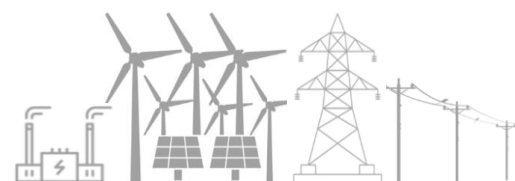
- 1) Delibera no aprova organograma ne'ebe hetana alterasaun tuir nesiedade empresa nian, hanesan eleva divisaun Rekursu Umanu ba departamentu;
- 2) Delibera no aprova relatoriu atividade empresa nian ba tina 2024;



3) Delibera no aprova planu rekrutamentu ba tinan 2025.

Iha tinan 2025, Conselho Administrasaun halo enkontru Extra Ordianaria dala tolu (3) no mos aprova deliberasaun ha'at (4) hanesan tuir mai :

- 1) Delibera no aprova planu asaun anual nomos orsamentu ba tinan 2025;
- 2) Delibera no aprova planu aprovisionamentu ba tinan 2025;
- 3) Delibera no aprova ba Programa Timor Naroman hodi asegura asesu enerjia elétrika ba Teritoriu laran tomak, aldeia no bairro sira;
- 4) Delibera no apresia ba política jestaun no alienasaun ba partimónio EDTL, E.P. nian.



Comisaun Executiva

Comisaun Executiva forma iha dia 1 de Marsu 2021 ne'ebe kumpostu husi orgaun kolejial ho responsabilidade bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 Jullu. Konsidera katak iha loron 30 Janeiro tinan 2025, mandatu ba Presidente da Comissão Executiva nian mandatu sei remata, tamba kumpri ona tinan 4 husi loron ne'ebe sira simu nomeasaun, mak Sua Excelência Ministru Obra Pública sira deside, tuir dispozisaun husi Artigu 13.º alínea c) no artigu 18.º alínea b); Número 4 husi artigu 11.º no número 1 hosi artigu 16.º Estatutu EDTL, E.P. nian ne'ebe aprova tiha ona husi Dekretu-Lei n.º 29/2020, loron 22 fulan-Juñu; No número 2 husi artigu 4.º no número 1 no 2 hosi artigu 10.º Dekretu-Lei n.º 92/2022, loron 22 fulan-Dezemburu, mak renova ba periodu adisional tinan 4, mandatu nian nu'udar membru Komisaun Ezekutiva EDTL, E.P. ba Dr. Paulo da Silva. Ho nune'e membru Comisaun Executiva kompostu hanesan tuir mai:

- | | |
|-------------------------------|-------------------------------|
| 1. Dr. Paulo da Silva | Presidente Comisaun Executiva |
| 2. Júlio de Jesus Gonçalves | Vogal (Serbisus Korporativu) |
| 3. Eng. Roberto Manuel Marçal | Vogal (Serbisus Tékniku) |

Bazeia ba Decreto Lei No. 29/2020 de 22 de Jullu 2020, Comisaun Executiva iha kompetensia Maiuria hanesan tuir mai:

- Planu, kordena no deriji atividades EDTL, E.P. nian interna no mos esternamente;
- Prepara regulamento interno no submete ba aprovasaun Conselho Administrasaun;
- Asegura kumprimento regulamento interno no mos normas disiplinarios ba trabalhadores EDTL, E.P.;
- Asegura preparasaun orsamentu EDTL, E.P. nian no mos jestaun financeiro anual no pluri anual, relatoriu atividades anual i submete ba aprovasaun husi Conselho Administrasaun;
- Asegura ezeekusaun orsamentu EDTL, E.P. ne'ebe aprova ona hodi realiza despesas tuir planu orsamentu;
- Jere patrimonio EDTL, E.P. nian inklui aquisizaun no fa'an patrimonio tuir aprovasaun orsamentu anual no lei;
- Foti medidas nesesario atu garantia kontinuasaun melloramentu kualidade fornecimento eletricidade tuir planu ezeekusaun.



SUMARIO EXECUTIVO

EDTL, E.P. apresenta Relatório Anual 2025 ne'ebé kobre atividade no programa hotu ne'ebé hala'o husi Janeiru to'o Dezembru 2025. Relatório ida-ne'e inklui projetu sira ne'ebé implementa ona, atividade husi departamentu hotu, kestaun kontabilidade, despeza, no reseita sira durante tinan 2025.

Portofoliu negósiu EDTL, E.P. nian kompostu husi área transmisaun, produsaun, enerjia renovável, distribuisaun, no servisu korporativu. Atividade no atinjimentu sira durante tinan 2025 sumariza ona hanesan tuir mai.

Produsaun i Enerjia Renováveis

Departamentu Produsaun no Enerjia Renovável, durante periodu Janeiru to'o Dezembru 2025, estabelese atividade supervizaun ba operasaun no manutensaun iha Sentrá Elétrica Hera no Sentrá Elétrica Betano. Alende ne'e, departamentu mós asegura jestaun ba Sentrá Elétrica Komoro no Sentrá Elétrica Ataúru durante tinan ida nia laran inklui fornecimentu kcombustivel ba Sentral Eletrica Hera (Lot 1) husi kompañia fornecedor Esperansa Timor Oan Lda (ho período husi Marsu 2024 – Dezembru 2026), Sentral Eletrica Betano (Lot 2) fornecimentu husi kompañia Meridiam Energy, ho periodu husi fulan Maiu 2024 – Dezembru 2026.

Iha parte seluk, departamentu ne'e mós foka ba programa enerjia rural, liuliu instalasaun sistema solár fotovoltaiku ba uma-kain izoladu sira no solar PV ba estrada pública sira

Rede Transmisaun

Departamentu Rede Transmisaun (DRT) iha knaar fundamental hodi garante sistema elétriku nasional, liu husi assisténsia técnica ne'ebe rigoroza ba liña transmisaun sira. Departamentu ne'e mos asegura prosesu transformasaun enerjia husi Alta Tensaun 150kv ba Baixa Tensaun 20kV hodi sustenta distribuisaun ba konsumidór sira.



Responsabilidade esensial husi DRT mak halo jestaun ativu no supervizaun ba sub-estasaun sia (9) iha territóriu nasionál hodi garante *reliability* (konfiabilidade) sistema nian. Alende ne'e, DRT mós hala'o inspeksaun infraestrutura, kontrolu, no monitorizasaun ba torre transmisaun 150 kV hamutuk unidade 1.418 ne'ebé forma rede enerjia nasionál.

Rede Distribuisaun no Apoiu Konsumidores

Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu Kliente (DRDAK) iha responsabilidade hodi jere rede elétrika iha nível Média Tensaun (MT) 20 kV, Baixa Tensaun (BT) 400V/220V, no Baixada. Departamentu ne'e foka ba garantia fornecimentu naroman ne'ebé regulár iha territóriu nasionál no fó atendimentu ne'ebé efisiente ba kliente sira. Estrutura departamentu nian kompostu husi Unidade Distribuisaun no Unidade Atendimentu Kliente: - Unidade Distribuisaun: Kobre servisu limpeza vegetasaun, manutensaun liña, atendimentu avaria 24 oras (Call Center), iluminaasaun pública, no *task force* ba estensaun ka melloramentu liña distribuisaun nian.; - Unidade Atendimentu Kliente: Responsável ba movimentu kliente, inspesaun ba ligasaun ilegal, monitorizasaun patrimóniu, mediasaun karga, no jestaun ba sasán (*assets*) rede distribuisaun nian. Durante períodu Janeiro to'o Dezembru 2025, atividade prinsipál sira ne'ebé ezejuta ona mak: Melloramentu Infraestrutura: Estensaun liña, hadi'a sistema sobrekarga, no halo medisaun ba transformadór sira; Estabilidade Rede: Distribuisaun karga hodi garante balansu entre liña no transformadór sira. Operasionál: Limpeza liña, atendimentu ba avaria sira, no fó apoiu tékniku ba instalasaun elétrika iha eventu ka serimónia importante sira.

Serbisus Korporativo

Departamentu Servisu Korporativu jere área esensial sira ne'ebé krusiál ba operaasaun EDTL, E.P., hanesan Aprovevisionamentu, Teknolojia Informasaun no Komunikaasaun (TIK), no Lojística.

Iha tinan 2025, servisu ne'e kontribui ba desenvolvimentu instituisional liu husi estabelese política, prosedimentu, no regulamentu internu sira iha área sira ne'e.



Unidade Teknolojia Informasaun no Komunikaun (TIK) foka ba modernizasaun infraestrutura no komunikaun, liu-liu kria koneksaun internet ba sistema venda pré-pagu iha edifisiu EDTL, E.P. munisípiu sira, liu husi parseira ho DNIC no MTC. Alende ne'e, EDTL, E.P. konsege ona implementa sistema venda *token* online ne'ebé integra ho plataforma bankária no operadór sira, hanesan BNCTL, T-Pay, Mosan, no TiOan, hodi fasilita kliente sira-nia asesu ba enerjia ho lalais no seguru.

Servisu Korporativu, liuhusi Unidade Aprovisionamentu, hala'o prosesu konkursu públiku ba pakote hamutuk 141 durante tinan 2025. Husi totál prosesu hirak ne'e, konsege finaliza no prodús kontratu hamutuk 68.



1 INTRODUSAUN

1.1 Evolusaun Setor Eletricidade iha Timor-Leste

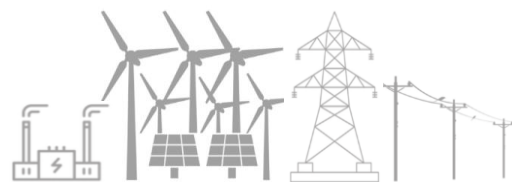
Evolusaun setór eletrisidade iha Timor-Leste haktuir dalan naruk ida ne'ebé nakonu ho dezaflu no transformasaun estruktural boot. Hahú husi períodu koloniál, ho kobertura ne'ebé limitadu tebes iha Kapitál Díli, setór ne'e hahú habelar iha tempu Indonézia nian liu husi programa eletrifikasaun rural. Maske nune'e, destruisaun infraestrutúra iha tinan 1999 obriga Governu foun no parseiru dezvoltamentu sira atu hahú fali husi zero hodi restaura kbiit produsaun nian.

Tinan 2011 sai hanesan marka istória liu husi investimentu estratéjiku ba Sentrá Elétrica Hera no Betano, ne'ebé hasae kbiit produsaun ba 250MW hodi kobre território nasional tomak. Maske nune'e, setór eletrisidade sei hasoru dezaflu operasionál barak, hanesan limitasaun rekursu umanu, falta facilidade, nomós regulamentu sira ne'ebé seidauk másimu hodi sai baze ba serbisu tékniku. Alende ne'e, sistema birokasia ne'ebé naruk mós sai hanesan obstáku ba qualidade serbisu operasionál loron-loron nian.

Hodi garante sustentabilidade no responde ba dezaflu sira ne'e, iha tinan 2020, setór ne'e transforma liu husi reforma foun: nakfilak EDTL husi Diresaun-Jerál ba Empresa Pública (EDTL, E.P.), ne'ebe tama iha efetivo iha janeiro 2021. Transformasaun ne'e fó autonomia administrativu, finansieru, no patrimoniál hodi jere produsaun, transmisaun, no distribuisaun enerjia ho qualidade no eficiência ne'ebé diak ba povu Timor-Leste.

1.2 Estabelecimento Electricidade de Timor-Leste Empresa Publica (EDTL, E.P.)

Electricidade de Timor-Leste Empresa Publica (EDTL, E.P.) hatu'ur bazeia ba Decreto-Lei No.29/2020, 22 de Jullu. Hanesan entidade administrasaun indireta ne'ebe superviziona husi governu liu husi Ministério das Obras Publicas (MOP).



Decreto-Lei ne'e fó kbiit ba EDTL, E.P. atu jere no supervizona servisu hotu-hotu hodi garante forneshimentu enerjia elétrika durante oras ruanulu-resin-haat (24h) ho kualidade no sustentabilidade, nune'e bele kontribui ba dezvoltimentu ekonómiku no sosiál Timor-Leste nian

1.3 Vizaun, Misaun no Objektivu EDTL, E.P., E.P

VISAUN

“EDTL, E.P. sai fornecedor enerjia uniku ba ema no industria iha Timor-Leste”.

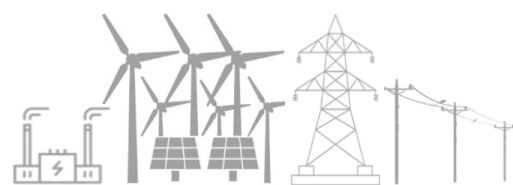
MISAUN

- a) Garante funcionamentu serbisu produsaun, transmisaun, distribuisaun no komersializasaun enerjia elétrika iha Timor-Leste.
- b) Promove inisiativa investimentu iha enerjia verde ne'ebe fó vantajen ekonómiku, ambiente no social.
- c) Garante kualidade forneshimentu enerjia no asegura direitu sidadaun sira nian ba asesu enerjia liu husi prestasaun no atendementu ne'ebe diak no equilibru ho presu eletricidade ne'ebe refletivo ho kapasidade kompra konsumidor sira nian.

OBJETIVU

Tuir Decreto Lei No. 29/2020, 22 de Jullu, objetivu kriaun EDTL, E.P. hanesan tuir mai:

- Kria estrutura jestaun hodi halo medidas ba reforma setor eletricidade no mos modernizasaun Sistema Nasional Eletricidade;
- Implementa jestaun hodi halo melloramentu no hasa'e padraun kualidade ba Atendimentu no forneshimento enerjia eletrika ba publiku;
- Hatun kusto produsaun enerjia no despesas ho konsiderasaun ba fizibilidade no sustentabilidade operasaun Empreza nian;
- Hasa'e receitas hodi garante independencia no sustentabilidade ba Operasaun no Manutensaun (O&M) iha futuru;
- Fó alternativa ba diversifikasaun fontes produsaun no konversaun enerjia eletrika.

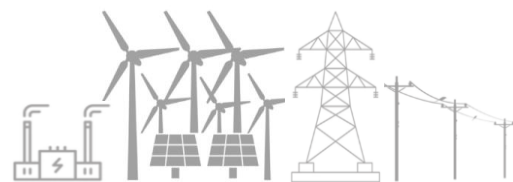


2 DEZENVOLVIMENTU I FORTALESEMENTO INSTITUTIONAL

Tinan 2025 hanesan tinan dalima ba ninia jornada estabelesementu institusional no mos transforma nudar Empreza Publika, nafatin tau prioridade ba fortalesementu instituisional hodi kontinua esforsu ba hodi dezenvolve no melhora sistema no serbisu instituisaun nian. Atu atinji meta ida ne'e, atividade no prioridade sira hanesan: formasaun kontinua ba tékniku, hadia no kria polítika/regulamentu internu bazeia ba principio padraun hodi nune'e melhora prátika procesu serbisu sira ho efikasias no eficiente ba sustentabilidade empreza nian no kontrolu serbisu interna.

Iha tinan 2025 ne'e nia laran, Departamentu Rekursu Humano hala'o ona rekrutamentu ba funcionáriu tekniku no non tekniku ba departamentu sira tuir nesesidade ne'ebe EDTL, E.P. presija.

Departamentu tekniku tolu (3) hanesan Departamentu Produsaun no Enerjia Renovaveis (DPER) no Departamentu Rede Transmisaun (DRT) ne'ebe nia operasaun no manutensaun jere liu husi outsourcing/ Kompañia, ho nune'e EDTL, E.P. kria polítika ida ne'ebe refleta iha kontratu atu halo kontinuasaun ba formasaun no mos On-The-Job-Training hodi kapasita tékniku sira hodi bele jere rasik operasaun no manutensaun sira iha futuru. Enkuantu Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu Konsumidores (DRDAK) hamutuk ho Departamentu Rekursu Humanu ho Departamentu Planeamentu no Sistema Eletriku kontinua realiza formasaun tékniku hodi hasa'e kapasidade no assisténsia tékniku sira.



3 APREZENTASAUN RELATORIU FINANCAS

3.1 Orsamentu EDTL, E.P. Tinan 2025

Iha tinan 2025, EDTL, E.P. propoen orsamentu ho montante total \$ 343,293,834.38. Husi total ne'e, porsaun 48.50% (ka \$ 166,500,000.00) mai husi Orsamentu Geral Estadu (OGE) 2025. Alende ne'e EDTL, E.P. mós halo projesaun ba kolektasaun receitas rasik ba tinan 2025 ho montante \$ 65,000,000.00. Orsamentu ne'ebe aprova husi OGE 2025 tuir proposta EDTL, E.P. nian foka ba kategoria Bens e Serbisus no Capital Dezenvolvimentu hodi kobre kustu bo'ot sira (grande projetos) hanesan: fornecimentu kombustivel, manutensaun no operasaun sentral elétrico Hera no Betano, inklui manutensaun operasaun linha distribusaun sira. Orsamentu iha Capital Dezenvolvimentu hodi kobre projetu PEN (Projeto Eletrifikasaun Nacional) ne'ebe sei continua lao.

Orsamentu EDTL, E.P. tinan 2025 fahe ba kategoria orsamentu geral ha'at (4) hanesan: Salarios Vencimentos, Bens e Serbisus, Capital Minor no Capital Dezenvolvimentu. Mekanismu alokasaun transferencia publica husi Ministerio das Financas aloka gradualmente iha tinan ida nia laran. **Tabela 1** iha kraik hatudu alokasaun orsamentu EDTL, E.P. tinan 2025 inklui ninia alokasaun ba kada kategoria no ninia fontes.

Tabela 1 Alokasaun Orsamentu 2025 EDTL, E.P. E.P.

SUMÁRIU		OGE 2025	Receitas 2025		ORSAMENTU 2025 (USD)	Saldo Transitorio 2024		Total ORSAMANTU 2025 (USD)
		Pakote (USD)	Dividas husi Receitas (USD)	Projesaun (USD)		Saldo 2024 (USD)	Oblig+Com 2024 (USD)	
Salarios e Vencimentos	1	-	-	12,379,262.32	12,379,262.32	65,000.00	2,844,300.39	15,288,562.71
Bens e Serbisus	2	161,030,596.17	26,583,063.57	17,993,464.51	205,607,124.25	-	25,305,700.47	230,912,824.72
Capital Minor	3	-	-	7,296,677.00	7,296,677.00	550,000.00	12,845,863.70	20,692,540.70
Capital Dezenvolvimentu	4	5,469,403.83	-	27,330,596.17	32,800,000.00	5,426,011.78	38,173,894.47	76,399,906.25
Total Orsamentu		166,500,000.00	26,583,063.57	65,000,000.00	258,083,063.57	6,041,011.78	79,169,759.03	343,293,834.38

Alokasaun orsamentu EDTL, E.P. nian fahe ba kategoria sira hanesan: Salarios Vencimentos, Bens e Serbisus, Capital Minor no Capital Dezenvolvimentu no ninia despeza sei relata kada Trimestre tuir kategoria orsamentu ne'ebe indika iha alokasaun orsamentu atu sukat progresu ezekusaun orsamentu EDTL, E.P. no relatório akumulativu



ba tinan 2025. Alokasaun ho porsaun bo'ot nafatin destina ba kategoria Bens e Serbisus hodi kobre kustu fornimentu kombustivel ba sentral elétrika sira iha Hera no Betano. Alende ne'e, EDTL, E.P. mos inklui divida sira husi receita nian ne'ebe seidak simu pagamentu iha tinan anterior sira. EDTL, E.P. iha esperansa katak Ministério das Finaças bele halo pagamentu dívida sira ne'e, tuir aseitasaun iha CROP 2025, liu-liu ba divida sira iha antes EDTL, E.P. sai hanesan Empresa Pública.

3.2 Transferencia Publicas OGE ba EDTL, E.P.

Total subsidu Governu mai EDTL, E.P. liu husi modalidade transferencia publica ne'ebe EDTL, E.P. simu ho montante \$ 163,269,000.00 ka 98.35% husi total orsamentu aprovaadu \$166,500,000.00 ba tinan 2025. Orsamentu refere transfere mai konta receitas EDTL, E.P. nian iha banku BNU husi fulan Juñu to Novembru 2025, fazeadamente.

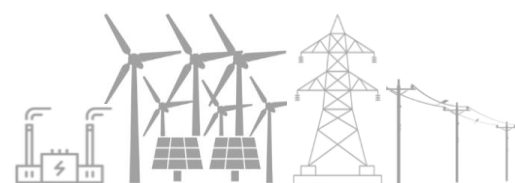
Detallu transferencia publika ne'ebe EDTL, E.P. simu husi Ministério Obras Públicas hanesan indika iha **Tabela 2**.

Tabela 2 Transferencia OGE 2025 EDTL, E.P. E.P.

No	Date	Description	Amount
OGE aprovado ba EDTL, E.P. 2025			\$ 166,000,000.00
1	18-Jun-25	Transferencia 1 husi OGE 2025 & MOP	\$ 25,000,000.00
2	17-Jul-25	Transferencia 2 husi OGE 2025 & MOP	\$ 29,000,000.00
3	15-Aug-25	Transferencia 3 husi OGE 2025 & MOP	\$ 29,250,000.00
4	30-Oct-25	Transferencia 4 husi OGE 2025 & MOP	\$ 17,000,000.00
5	11-Nov-25	Transferencia 5 husi OGE 2025 & MOP	\$ 63,019,000.00
TOTAL			\$ 163,269,000.00
Balansu husi OGE ne'ebe la transfer			\$ 2,731,000.00

3.3 Alterasaun Orsamentu EDTL, E.P. ba Tinan 2025

EDTL E.P. halo alterasaun ba orsamentu 2025 iha fim do ano tamba transferencia husi final OGE 2025 husi Ministério das Obras Públicas ho montante \$163,269,000.00 deit laos \$166,000,000.00 hanesan aprovasaun anterior no mos porsaun dividas \$26,583,063.57 ne'ebe konsidera hanesan fontes de orsamento la hetan pagamentu husi Governo tan ne'e



sei hasai ka elimina tiha husi orsamento EDTL E.P. ba tinan 2025. Ho nune, EDTL E.P. halo alterasaun husi orsamento antes ho montante total \$343,293,834.38 ba fali \$313,479,770.81, ho konsiderasaun ba pontus rua indika iha leten. Sumario no mos detalho alokasaun orsamento alteradu hanesan indika iha iha **Tabela 3** tuir mai.

SUMÁRIO	OGE 2025 (USD)	Projesaun receitas 2025 (USD)	Orçamento 2025 (USD)	Saldo Transitorio 2024 (USD)		Total Orçamento 2025 (USD)
	163,269,000.00	65,000,000.00	228,269,000.00	6,041,011.78	79,169,759.03	313,479,770.81
Salarios e Vencimentos	-	12,379,262.32	12,379,262.32	65,000.00	2,844,300.39	15,288,562.71
Bens e Serviços	157,799,596.17	17,993,464.51	175,793,060.68	-	25,305,700.47	201,098,761.15
Capital Minor	-	7,296,677.00	7,296,677.00	550,000.00	12,845,863.70	20,692,540.70
Capital Desenvolvimento	5,469,403.83	27,330,596.17	32,800,000.00	5,426,011.78	38,173,894.47	76,399,906.25

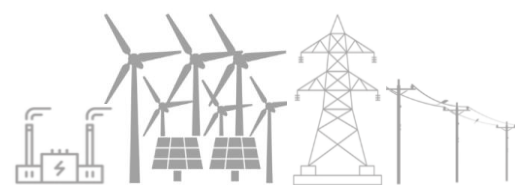
Tabela 3 Sumario Orsamentu EDTL, E.P. 2025

Tabela 3 iha leten hatudu orsamentu EDTL, E.P. 2025 ne'ebe alteradu. Orsamento husi OGE utiliza hodi kobre deit despesas maior sira hanesan kombustivel ba gerador sira, Serbisu Operasaun no Manutensaun iha sentral elétrika Hera & Betano, Serbisu Operasaun, Manutensaun Rede Transmisaun no equipamentu, no kobre projetu eletrifikasaun. Despeza sira seluk kobre husi receitas EDTL E.P. nian no saldo transitorio husi tinan 2024. Alokasaun orsamentu bo'ot sei nafatin iha Combustivel para Geradores hodi kobre kustu kombustível ba gerador sira iha sentral elétrika Hera no Betano.

Strutura orsamento mantein nafatin ho kategoria Salario e Vencimentos, Bens e Servicos, Capital Minor no mos Capital Desenvolvimento. Mudansa ka alterasaun iha montante alokasaun orsamento tuir esplikasaun iha leten.

3.3.1 Relatoriu Despeza Orsamentu 2025

To fim do ano 2025, EDTL E.P. ezekuta ona ninia orsamentu atual total **\$168,946,223.42** ka **53.89%** husi total orsamentu alokadu **\$\$313,479,770.81**. Total despesas no balansu ne'e inklui mos despesas sira husi trimestal 4 antes atu hetan despesas total no balansu real to



iha fim de Dezembro 2025. Sei inklui obrigasaun ba categoria despesas sira ne'ebe EDTL E.P. hetan ona faturas mas la konsege halo pagamento tamba taka ona konta fiskal anual 2025 ho montante **\$33,757,225.44** ne'ebe realiza iha fulan Janeiro 2025, maka total ezekusaun sei sae ba **64.66%**.

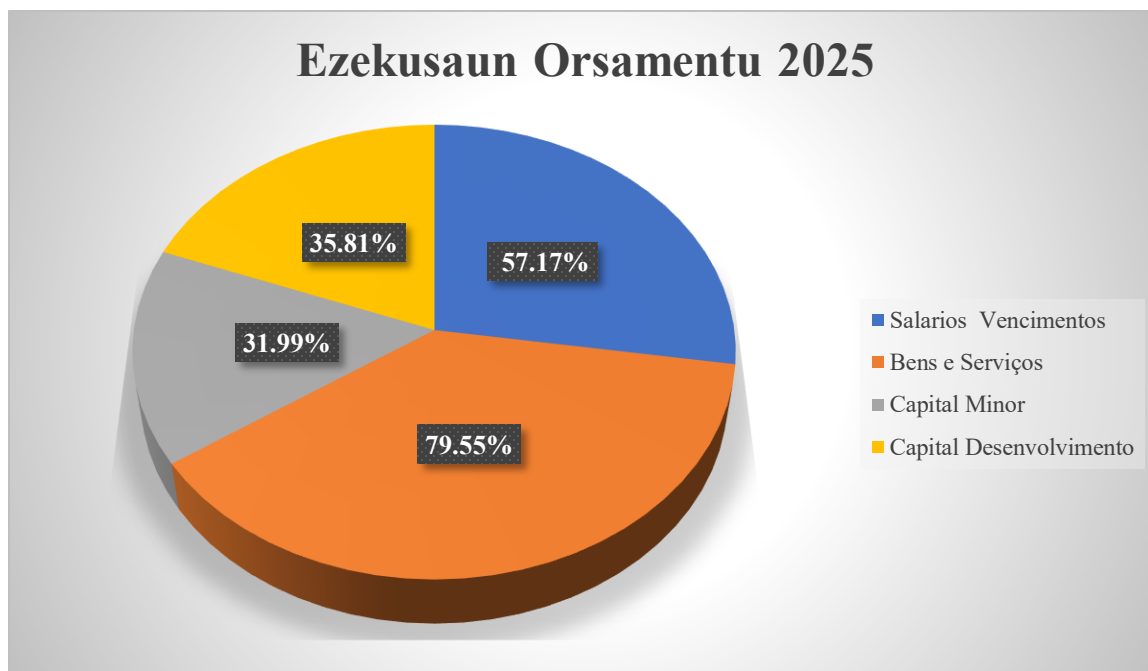


Figura 1 Ezekusaun Orsamentu 2025

Tabela 4 Sumáriu Relatoriu Despesa Orsamentu 2025 EDTL, E.P. E.P.

SUMÁRIO	Total Orçamento 2025	Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III	Trimestre IV	Total Despesa	Total Despesa + Obrigasaun	%	Balansu
		Jan - Mar 25	Apr - Jun 25	Jul - Sep 25	Oct-Dec 25	Jan-Dec 25			
	313,479,770.81	38,592,523.94	43,857,828.91	35,377,496.41	51,118,374.17	168,946,223.42	202,703,448.86	64.66%	110,776,321.95
Salarios e Vencimentos	15,288,562.71	2,032,172.62	2,000,267.00	2,098,899.56	2,608,878.41	8,740,217.59	8,740,217.59	57.17%	6,548,345.12
Bens e Serviços	201,098,761.15	28,603,277.88	38,785,450.25	26,212,024.56	34,466,707.04	128,067,459.73	159,980,851.47	79.55%	41,117,909.68
Capital Minor	20,692,540.70	2,413,605.50	1,222,817.55	373,842.00	1,336,089.26	5,346,354.31	6,620,149.13	31.99%	14,072,391.57
Capital Desenvolvimento	76,399,906.25	5,543,467.94	1,849,294.11	6,692,730.29	12,706,699.46	26,792,191.79	27,362,230.67	35.81%	49,037,675.58



Tabela 4 iha leten indika ezekusaun orsamentu EDTL, E.P. kada Trimestre no ninia total ezekusaun pur kategoria to iha Trimestre IV ka fim do ano 2025 inklui obrigasaun. Ezekusaun orsamento EDTL E.P. ba tinan 2025 ho percentagem bo'ot iha kategoria orsamento Bens e Serviços ho percentagem 79.55% ho montante \$159,980,851.47 husi alokasaun \$201,098,761.15. Ezekusaun iha kategoria orsamento sira seluk ladun maximu hanesan iha kategoria Capital Minor no Capital Desenvolvimento tamba hetan alokasaun orsamento bo'ot maibe pagamentu depende ba material ne'ebe simu no progresu servisu.

Detalhus husi relatorio ne'e sei relata spesifiku kada kategoria tuir rubrika ka line item husi kategoria sira hanesan tuir mai ne'e:

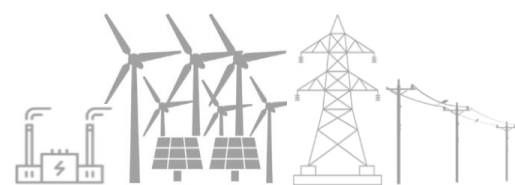
3.3.2 Salariu e Vencimentu

Orsamentu Salario e Vencimento utiliza hodi kobre pagamentu salario ba funsinariu sira kada fulan, medical, selu taxa, overtime/oras extra, kontribusaun ba Seguranca Social no suplementu ba kargo. Lista salario devidi ba kada banku funsinariu sira nian hanesan konta iha BNU, BNCTL, MANDIRI no BRI.

Kategoria Salarios e Vencimentos ezejuta ona ho total montante \$8,740,217.59, husi alokasaun \$15,288,562.71. Iha tinan 2025 EDTL, E.P. halo rekruta pessoal tekniku ba kada suco hodi tau matan ba forneselementu eletrisidade ba comunidade sira. Nune'e mos planea atu utiliza ba seguranca de vida ba trabalhador sira, maibe sedauk konsege finaliza politika seguranca nian ho nune'e lori fali ba tinan tuir mai. Alokasaun orsamentu ba rubrika Salarios e Vencimentos mai husi receitas ne'ebe kolekta iha tinan 2025.

Tabela 5 Sumáriu Relatoriu Despeza Categoria Salarios e Vencimentos

DETALHO	Item	Orçamento 2025	Trimestre I (Jan-Mar 25)	Trimestre II (Apr-Jun 25)	Trimestre III (Jul-Sep 25)	Trimestre IV (Oct-Dec 25)	Total Despesas Real	%	Balance
Salario	01	15,288,562.71	3,893,254.70	2,000,267.00	2,098,899.56	2,608,878.41	8,740,217.59	57	6,548,345.12
Salarios e Vencimentos	600	13,666,347.52	2,032,172.62	1,884,383.74	2,066,405.29	2,591,161.16	8,339,596.00	61	5,326,751.52
Medical	600	766,408.04	1,797,645.81	14,790.30	494.27	17,717.25	68,114.57	9	698,293.47
Horas Extraordinarias	610	165,640.48	35,112.75	45,136.36	-	-	73,459.88	44	92,180.60
Horas Turnos	610	690,166.67	28,323.52	55,956.60	32,000.00	-	259,047.14	38	431,119.53



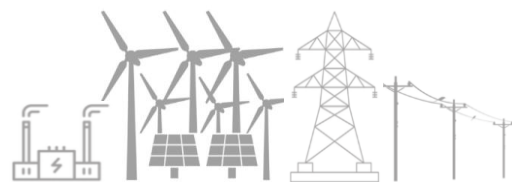
3.3.3 Bens e Serviços

Kategoria orsamento Bens e Serviços hetan alokasaun orsamento bo'ot liu husi kategoria orsamentu sira seluk. Kategoria orsamentu ida ne'e kobre despesas sira hanesan fornecimentu servisu mai EDTL, E.P. no kompra bens sira. Husi sub kategoria orsamentu bens e serviços, alokasaun bo'ot liu ba sub kategoria Combustivel para Geradores ho montante \$134,832,996.17 ka 76.70% husi alokasaun orsamento ba kategoria bens e serviços \$175,793,060.68. Despesas ne'e importante hodi fornese kombustivel ba geradores sira iha sentral elétrika Hera no Betano. Despesas seluk ne'ebe'e bo'ot aloka ba Servicos de Operacionais no Manutenção Centrais Elektrika ho montante \$17,680,000.00 no Manutenção de Equipamentos e Edificio \$10,045,000.00. Servisu rua refere ba operasaun gerador sira iha sentral elétrika Hera no Betano no manutensaun transmisaun eletrisidade iha sub-estasaun sira hotu iha teritorio Timor-Leste tomak.

Alokasaun orsamento ba sub kategoria Combustivel para Geradores ho montante \$134,832,996.17 mai husi orsamento OGE 2025, no sub kategoria sira seluk husi orsamento receitas. Total despesa husi kategoria bens e serviços hamutuk \$128,067,459.73 ka 72.85% husi alokasaun \$175,793,060.68, maibe kuandu inklui mos obrigasaun iha tabela 7 ho montante \$31,913,391.7, total \$159,980,851.5 ka 79.55%.

Tabela 6 Sumáriu Relatorio Despesa Categoria Bens e Serviços

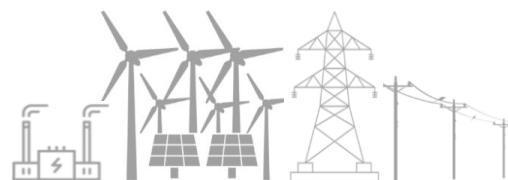
DETALHO	Item	Total Orçamento 2025	Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III	Trimestre IV	Total Despesas Real	Total Despesas + Obrigasaun	%	Balance
Bens e Serviços	02	201,098,761.1	28,603,277.9	38,785,450.2	26,212,024.6	34,466,707.0	128,067,459.7	159,980,851.5	79.55%	41,117,909.7
Viagens Locais	620	461,126.8	93,955.0	109,007.0	117,458.0	96,858.5	417,278.5	417,278.5	90.49%	43,848.3
Viagens ao Estrangeiro	625	153,189.8	12,607.0	20,460.0	2,486.7	8,283.8	43,837.5	43,837.5	28.62%	109,352.3
Formação Profissional e Seminarios	630	328,644.4	17,849.0	-	-	-	17,849.0	17,849.0	5.43%	310,795.4
Ecargos de Intalação	640	704,469.4	51,755.7	566,665.2	40,509.1	31,769.0	690,699.0	690,699.0	98.05%	13,770.5
Arendamento de Propriedades	645	25,400.0	2,250.0	18,100.0	2,500.0	-	22,850.0	22,850.0	89.96%	2,550.0
Combustiveis de Operações de Veiculos	650	500,000.0	120,000.0	100,000.0	100,000.0	140,000.0	460,000.0	460,000.0	92.00%	40,000.0



DETALHO	Item	Total Orçamento 2025	Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III	Trimestre IV	Total Despesas Real	Total Despesas + Obrigaçãun	%	Balance
Manutenção de Veiculos	651	536,869.1	41,611.5	96,481.5	42,627.8	131,679.3	312,400.0	312,400.0	58.19%	224,469.1
Material e Fornecimentos de Escritorio	660	337,174.7	25,524.5	31,676.1	16,800.0	26,995.0	100,995.6	100,995.6	29.95%	236,179.1
Material e Fornecimentos Operacionais	670	1,037,981.0	13,754.5	13,644.4	15,648.9	9,011.8	52,059.5	52,059.5	5.02%	985,921.5
Combustivel para Geradores	680	140,879,155.6	23,744,850.2	32,891,145.2	21,621,264.0	27,033,694.8	105,290,954.1	137,204,345.9	97.39%	3,674,809.8
Serbisu Operasaun, Manutenção Rede Transmisaun no Equipamentos e Edificio	690	15,321,584.1	909,208.7	1,591,214.2	1,350,850.0	1,799,200.0	5,650,473.0	5,650,473.0	36.88%	9,671,111.1
Serbisu Operasaun, Manutenção Centrais elektriika no Servicos Operacionais sira seluk	700	26,220,311.2	3,203,794.8	2,881,036.1	2,569,543.3	4,760,568.7	13,414,942.8	13,414,942.8	51.16%	12,805,368.4
Assistensia Technica, Auditoria e Seguranca	705	7,579,938.8	257,988.0	361,756.8	147,053.1	178,078.0	944,875.9	944,875.9	12.47%	6,635,062.9
Outros Servicos Diversos	710	7,012,916.3	108,129.0	104,263.9	185,283.8	250,568.3	648,245.0	648,245.0	9.24%	6,364,671.4

Tabela 7 Obrigaçãun iha Categoria Bens e Serviços

DETALHO	Item	Total Orçamento 2025	Total Despesas Real	Obrigaçãun	Total Despesas + Obrigaçãun	%	Balance
Bens e Serviços	02	201,098,761.1	128,067,459.7	31,913,391.7	159,980,851.5	79.55	41,117,909.7
Viagens Locais	620	461,126.8	417,278.5	-	417,278.5	90.49	43,848.3
Viagens ao Estrageiro	625	153,189.8	43,837.5	-	43,837.5	28.62	109,352.3
Formação Profissional e Seminarios	630	328,644.4	17,849.0	-	17,849.0	5.43	310,795.4
Ecargos de Intalação	640	704,469.4	690,699.0	-	690,699.0	98.05	13,770.5
Arendamento de Propriedades	645	25,400.0	22,850.0	-	22,850.0	89.96	2,550.0
Combustiveis de Operações de Veiculos	650	500,000.0	460,000.0	-	460,000.0	92.00	40,000.0
Manutenção de Veiculos	651	536,869.1	312,400.0	-	312,400.0	58.19	224,469.1
Material e Fornecimentos de Escritorio	660	337,174.7	100,995.6	-	100,995.6	29.95	236,179.1
Material e Fornecimentos Operacionais	670	1,037,981.0	52,059.5	-	52,059.5	5.02	985,921.5
Combustivel para Geradores	680	140,879,155.6	105,290,954.1	31,913,391.7	137,204,345.9	97.39	3,674,809.8
Serbisu Operasaun, Manutenção Rede Transmisaun no Equipamentos e Edificio	690	15,321,584.1	5,650,473.0	-	5,650,473.0	36.88	9,671,111.1



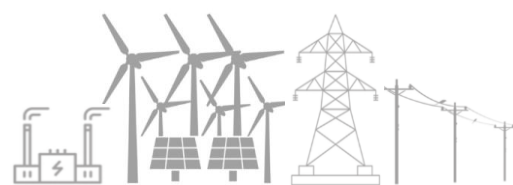
DETALHO	Item	Total Orçamento 2025	Total Despesas Real	Obrigasaun	Total Despesas + Obrigasaun	%	Balance
Serbisu Operasaun, Manutenção Centrais Elektrika no Servicos Operacionais sira seluk	700	26,220,311.2	13,414,942.8	-	13,414,942.8	51.16	12,805,368.4
Assistencia Technica, Auditoria e Seguranca	705	7,579,938.8	944,875.9	-	944,875.9	12.47	6,635,062.9
Outros Servicos Diversos	710	7,012,916.3	648,245.0	-	648,245.0	9.24	6,364,671.4

Tabela 6 no **7** iha leten hatudu despesas iha kategoria orsamento Bens e Serviços ho total \$159,980,851.5 ka 79.55%, inklui obrigasaun EDTL E.P. ba faturas kombustivel ne'ebe tama mai EDTL E.P. iha fim do ano 2025, maibe konta finanseiru taka ona. Husi kategoria ne'e hatudu katak, despesas bo'ot liu iha sub kategoria Ecargos de Instalação ho percentagem 98.05% no ezekusan ki'ik liu iha sub categoria Material e Fornecimentos Operacionais ho percentagem 5.02% deit. Husi montante despesa, sub kategoria Combustivel para Geradores ezejuta diak liu ho montante \$137,204,345.9 inklui obrigasaun \$31,913,391.7.

Sei iha balansu ba kategoria ida ho montante ne'ebe signifikante tamba invoice husi companhia fornecedor kombustivel ETO ba fulan Desembru seidauk submete atu halo pagamentu. Hanesan mos ba companhia fornecedor kombustivel Meridian ne'ebe seidauk submete sira nia invoice ba periodu Novembru to'o Dezembru 2025.

3.3.4 Capital Minor

Kategoria orsamento capital minor utiliza hodi halo kompra ba bens sira ne'e tama kategoria patrimonio (asset) ka inventário (inventory) hanesan viaturas, ekipamentus/material eletrisidade, ekipamentu elektroniku (komputador, printer), mobiliario no seluk tan. Tinan 2025, EDTL E.P. aloka orsamentu \$20,692,540.70 ba kategoria orsamento Capital Minor. Orsamento ba kategoria ida ne'e hodi kompra viatura operacionais, viatura pezadu, materiais eletrisidade hanesan kontador prepago, trafo/transformer, poste rin, Cabo, asesories eletisidade no mobiliario balun. Em jeral,



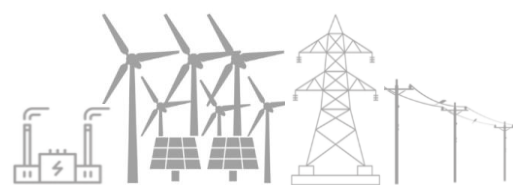
ezekusaun ba kategoria orsamento ida ne'e ki'ik tamba prosesu akizasaun materias sira ne'e nia prosesu tenki liu husi tenderizasaun no materiais ka ekipamentus sira ne'e mai husi rai liur. Impaktu husi prosesu sira ne'ebe konsumu tempu naruk implika mos ba ninia pagamentu no refleta iha ezekusaun ne'ebe ki'ik. Ezekusaun ne'ebe diak ba kategoria despezas capital minor iha sub categoria Mobiliario ho percentagem 64%. Ezekusaun ki'ik liu iha sub categoria Equipamentos de Comunicacoes ho percentage 2%.

Iha sub categoria Compra de Veiculos, ne'ebe hetan alokasaun orsamento \$2,114,200.00, ba viaturas hanesan pick up Toyota Hilux 3, Mitsubishi XPander 2, Kareta tanki mina 1 no kareta bucket boot 3 no bucket kiik 3, Iha fim de Dezembru utiliza ona montante \$570,888.00 hodi halo pagamento ba viaturas hanesan pick up Toyota Hilux 3, Mitsubishi XPander 2, Kareta tanki mina 1 no kareta bucket boot 3. Viaturas sira ne'e utiliza ba halo servisu operacional EDTL, E.P. nian.

Despezas iha sub categoria Mobiliario utiliza hodi sosa mobiliario (meja ho kadeira servisu) hodi troka mobiliario sira ne'ebe tuan ona iha edificiu EDTL, E.P. Nasional no mos fahe ba municipio 11. Iha kategoria capital minor ne'e mos inklui obrigasaun iha akizasaun materiais eletrica ne'ebe simu ona husi companhia fornecedor maibe konta finaseiru taka ona.

Tabela 8 Sumáriu Relatoriu Despesa Categoria Capital Minor

DETALHO	Item	Total Orçamento 2025	Trimestre I	Trimestre II	Trimestre III	Trimestre IV	Total Despesas Real	Obrigasaun	Total Despesas + Obrigasaun	%	Balance
Capital Minor	03	20,692,540.70	2,413,605.50	1,222,817.55	373,842.00	1,336,089.26	5,346,354.31	1,273,794.82	6,620,149.13	32%	14,072,391.57
Compra de Veiculos	810	2,114,200.00	-	141,000.00	-	429,888.00	570,888.00	-	570,888.00	27	1,543,312.00
Equipamento de Infromatica	820	1,078,755.00	300.00	-	57,590.00	-	57,890.00	-	57,890.00	5	1,020,865.00
Fasilidade Protesaun Pessoal no Seguranca	830	1,350,000.00	-	-	-	253,791.86	253,791.86	-	253,791.86	19	1,096,208.14
Equipamentos de Comunicacoes	840	165,000.00	-	3,888.00	-	-	3,888.00	-	3,888.00	2	161,112.00
Outro Equipamentos Diversos (Material Electrisidade)	850	15,834,246.34	2,413,305.50	981,129.55	316,252.00	652,409.40	4,363,096.45	1,273,794.82	5,636,891.27	36	10,197,355.07
Mobiliario	860	150,339.36	-	96,800.00	-	-	96,800.00	-	96,800.00	64	53,539.36



3.3.5 Capital Desenvolvimento

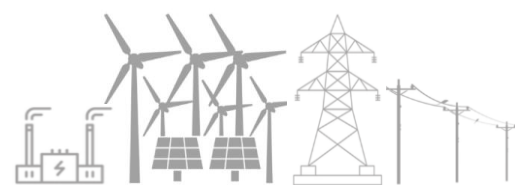
Iha tinan 2025 EDTL E.P. aloka orsamentu ho montante **\$76,399,906.25** iha Capital Desenvolvimento hodi kobre projetu konstrusaun, & Instalasaun MV, Transformer, LV Line & House Connection iha fatin sira ne'ebe durante ne'e seidak hetan asesu ba eletrisidade, Project PEN (Suco no Aldeia), Konstrusaun Edifisio & Substasaun Comoro ho ninia servisu konsultor, no projetu Illuminisaun - Solar PV. Iha mos projetu pilotu cabo sub terano ka (underground cable) ne'ebe implementa iha area Kuluhun to Becora.

Ezekusaun ba kategoria orsamento Capital Desenvolvimento ba tinan 2025 ezejuta ho total montante **\$27,362,230.67** ka 35.81% husi total orsamentu alokadu.

Tabela 9 Sumáriu Relatoriu Despesa Kategoria Capital Dezenvolvimentu

DETALHO	Total Orçamento 2025	Trimestal I	Trimestal II	Trimestal III	Trimestal IV	Despesas Actual	Obrigasaun	Despesas Actual +Obrigasaun	%	Balance
Cap.Desenvolvimento	76,399,906.25	5,543,467.94	1,849,294.11	6,692,730.29	12,706,699.46	26,792,191.79	570,038.88	27,362,230.67	35.81%	49,037,675.58
Project PEN	38,173,894.47	283,292.15	1,818,588.04	3,765,049.19	3,463,964.31	9,330,893.69	-	9,330,893.69	24.44%	28,843,000.78
Konstrusaun Edifisio & Substasaun	21,104,797.69	3,555,580.51	0.00	1,777,790.26	5,394,564.83	10,727,935.59	570,038.88	11,297,974.47	53.53%	9,806,823.22
Construction Tower	1,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00%	1,200,000.00
Illuminisaun - Solar PV	2,650,000.00	63,476.00	30,706.07	0.00	316,165.00	410,347.07	-	410,347.07	15.48%	2,239,652.93
Project Renewable Energies	214,659.95	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	0.00	0.00%	214,659.95
EPC - Substation (Rede Transmissaun)	13,056,554.14	1,641,119.28	0.00	1,149,890.84	3,532,005.32	6,323,015.44	-	6,323,015.44	48.43%	6,733,538.70

Tabela 9 iha leten hatudu katak ezejutaun orsamentu ba kategoria Capital Desenvolvimento ho percentagem 35.81% ka **\$27,362,230.67** husi montante orsamentu \$76,399,906.25 ate fim do ano 2025. Alokasaun orsamento Capital Desenvolvimento ba kontinuasaun projeto PEN (Programa Eletrifikasaun Nacional), projetu illuminisaun ka street light, no konstrusaun sub estasaun Comoro inklui ninia linha transmisaun. Iha orsamento Capital Desenvolvimento, ezejutaun ladun maximu tamba pagamentu sei depende ba progresu projetu sira iha terenu. Projetu Konstrusaun Sub estasaun Comoro ninia pagamentu ba tinan 2025 atinji 53.53% ho montante **\$11,297,974.47** husi alokasaun \$21,104,797.69. Relasiona ho Sub Estasaun Comoro, iha mos projeto linha Transmisaun no konsultor ho despesas total \$6,323,015.44 ka 48.43%. Ba projetu cab subterano Kuluhun to Becora foin hetan deit advance payment no seidak halo pagamentu ba



progresu servisu tamba seidauk simu pedidu husi kompanhia nee rasik no mos parte Teknik sira ba progresu servisu iha terenu. Implementasaun project PEN (Programa Eletrifikasaun Nasional) kontinua lao maske ninia ezekusaun ki'ik tamba bazeia ba progresu servisu iha tereinu. Iha projetu Energia Renovaveis ba tinan 2025 seidauk konsege ezekuta tamba sei iha faze estudo nebe finansia husi parseiru sira hanesan Embaisada Australia ba Solar PV iha Atauro no IFC ba Wind Power.

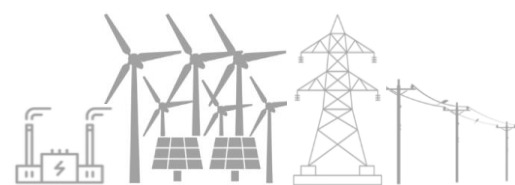
3.3.6 Receitas

Iha tinan 2025, EDTL, E.P. projeta atu hetan receitas husi servisu forneseментu energia eletrisidade ba kliente sira ho montante \$65,000,000.00, ate fim de ano 2025 konsege ultrapasa targetu refere no kolekta receitas ho montante \$69,044,987.57, ka liu \$4,044,987.57. Atinjimentu ida ne'e hatudu komitmentu EDTL E.P. nian atu kontinua melhoria forneseментu energia ne'ebe diak ba kliente sira, redusaun frekuensia ahi lakan mate, atende pedidu nova ligasaun ho lais no fasilita kliente sira ne'ebe hetan problema eletrisidade iha sira nia residencia. Progresu sira ne'e hotu mak kontribui direita ba aumentu reseita EDTL nian ne'ebe liu target ne'ebe projeta iha inisiu do ano 2025.

Kategoria receitas fahe ba sub kategoria 4 (ha'at) hanesan: Receitas husi Pos pago, Pre Pago, Ligasaun Foun no kategoria Servisu Seluk hanesan aluga poste ri'in, multa ba konesaun ilegal, fa'an dokumentus tender no juros husi deposito iha banku.

Tabela 10 Sumáriu Relatoriu Receitas

Month	Energy Sold		New Connection	Others				Bank Fees	65,000,000.00
	Pos Paid	Pre-Paid		Renting Pole	Illegal Connection	Bid/Dok. Tender	Bank Interest/Deposit		Sub Total
January	1,540,354.63	3,293,281.50	40,524.10	39,626.00	18,485.00	700.00	192,996.80	436.88	5,125,531.15
February	2,216,672.89	2,944,355.50	61,209.80	25,475.00	2,550.00	5,285.00	129,905.31	262.81	5,385,190.69
March	1,904,325.94	2,720,400.50	82,132.18	26,475.00	12,789.00	3,055.00	107,742.27	256.73	4,856,663.16
Sub total	5,661,353.46	8,958,037.50	183,866.08	91,576.00	33,824.00	9,040.00	430,644.38	956.42	15,367,385.00
April	2,323,756.72	3,476,920.50	46,420.24	144,589.88	18,261.00	1,775.00	104,540.29	360.59	6,115,903.04
May	2,010,052.32	2,564,846.00	50,028.27	25,475.00	21,692.00	4,910.00	36,951.72	319.81	4,713,635.50
June	2,333,215.67	3,521,372.00	45,089.90	-	11,295.00	1,510.00	34,403.94	226.74	5,946,659.77
Sub total	6,667,024.71	9,563,138.50	141,538.41	170,064.88	51,248.00	8,195.00	175,895.95	907.14	16,776,198.31
July	2,923,973.12	3,212,254.50	59,563.03	70,108.00	9,100.00	580.00	37,575.24	482.94	6,312,670.95
August	2,083,659.44	2,719,507.50	46,231.00	144,589.88	8,076.00	905.00	37,079.34	455.34	5,039,592.82
September	2,425,911.99	3,625,766.20	74,880.50	25,475.00	8,320.00	-	99,036.85	461.23	6,258,929.31
Sub total	7,433,544.55	9,557,528.20	180,674.53	240,172.88	25,496.00	1,485.00	173,691.43	1,399.51	17,611,193.08



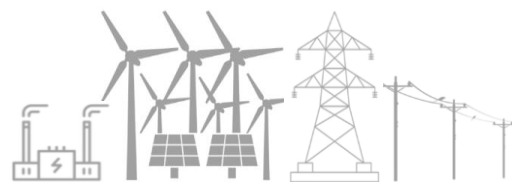
Month	Energy Sold		New Connection	Others				Bank Fees	65,000,000.00
	Pos Paid	Pre-Paid		Renting Pole	Illegal Connection	Bid/Dok. Tender	Bank Interest/Deposit		Sub Total
October	2,142,220.71	4,001,046.25	67,200.90	27,725.00	12,028.00	47,275.00	104,901.29	209.73	6,402,187.42
November	2,043,736.69	2,565,724.23	103,662.38	50,837.00	5,241.00	13,430.00	69,964.55	654.33	4,851,941.52
December	2,951,206.10	4,596,962.25	52,422.72	27,050.00	4,336.00	4,336.00	400,199.73	430.56	8,036,082.24
Sub total	7,137,163.50	11,163,732.73	223,286.00	105,612.00	21,605.00	65,041.00	575,065.57	1,294.62	19,290,211.18
Total	26,899,086.22	39,242,436.93	729,365.02	607,425.76	132,173.00	83,761.00	1,355,297.33	4,557.69	69,044,987.57

Tabela 10 iha leten hatudu progresu receitas ne'ebe EDTL, E.P. simu tuir sub kategoria ida-idak husi Trimestre I to Trimestre IV. Receitas bo'ot mai husi fornecimentu energia eletricidade husi post pago no pre pago ho total montante kada sub kategoria \$26,899,086.22 ba Post pago no montante \$39,242,436.93 ba Pre pago. Sub kategoria 2 ne'e hetan montante bo'ot tamba utilizaun energia eletricidade ne'ebe regular ba nesesidade lor-loron kliente nian no kompra husi vendedor pulsa sira. Kategoria receitas husi nova ligasaun hetan rendimentu \$729,365.02, no kategoria servisu seluk mai husi aluger Poste riin eletricidade husi operador telekomunikasaun sira, multa ba ligasaun ilegal, fa'an dokumentus tender aprovisionamento no lukru ka interest husi investimentu Deposito Prazu iha banku BNCTL menus juros bancários. Tinan 2025 hanesan tinan susesu ba EDTL, E.P. ne'ebe konsege hetan receitas liu husi targetu iha tinan ida nia laran. Situasaun refere hatudu katak, gradualmente EDTL, E.P. hadia ninia servisu fornecimentu energia eletrica ba konsumidor sira no iha futuro bele sustenta rasik ninia despesas sira husi receitas ne'ebe koleta.

3.3.7 Dividas

Dividas EDTL E.P. mai husi fatura sira ne'ebe haruka ba klientes sira durante utiliza energia eletrica maibe la halo sira nia dever hodi halo pagamentu ba facilidade ne'ebe sira uja. Kliente sira ne'e mai husi utilizador sira ne'ebe uja energia liu husi metode pos pago hanesan institusaun governo husi nasional to iha municipio sira.

Dividas ho total montante \$ 28,942,164.63 hahu husi tinan 2006 to Outubru 2025. EDTL, E.P. continua aproxima institusaun governo sira ne'e atu bele selu dividas sira ne'e. EDTL, E.P. mos halo ona diskusaun ho Diretora Geral Tesouro Ministerio das Financas hodi buka solusaun ba divida sira refere no hetan aseitasaun katak Ministerio das Financas sei responsabiliza atu selu dividas anterior sira husi tinan 2006 to 2020 antes EDTL E.P. sai



empresa publicas ho montante \$18,000,000.00. Felismente dividas ho montante refere hetan duni pagamentu maske iha inisiu de tinan 2026. Balansu pur volta de \$11 milhoens, EDTL, E.P. tenta atu halo kontratu ho entidades governo sira hotu hodi solusiona dividas sira ne'e.

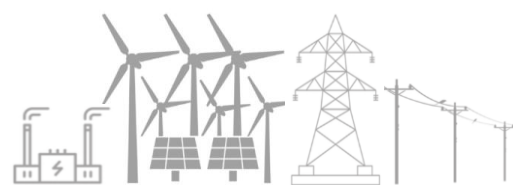
4 PROGRAMA

4.1 Planu Projetu Solar PV iha Manatuto (Independent Power Producer-IPP)



Iha Tinan 2025, EDTL, E.P. continua tau matan ba projetu planta solar PV ho nia modalidade Produsaun Enerjia Independente (IPP), hodi promove Enerjias Renovaveis, Solar PV hanesan rekursu enerjia alternativa, hodi reduz konsumu kombustivel ba Sentral Eletrika ezistente.

Fatin ne'ebe selesionadu hodi hari planta Solar PV mak Postu Administrativu Laleia, Munisipiu Manatuto, tamba teknikamente no komersialmente viavel hodi hari planta solar ne'e adequado tebes ba Enerjia Solar PV ho kapasidade 72 MW_{AC}, ida ne'e inklui usa



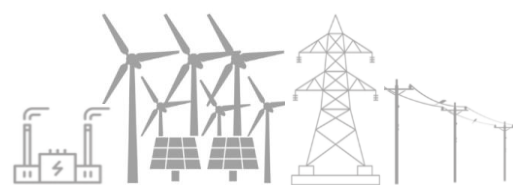
inklinasaun fixa, montagen Leste – Oeste, kompostu ho sub-estasaun ida no armagenamentu bateria ho kapasidade 36MWh ne'ebe funciona hanesan spinning reserva.

Iha 22 Jullu 2025, tinan ne'e Governu Timor -Leste liu husi EDTL, E.P. no kompanha manan nain EDF Energy JV Itochu Cooperation asina ona Kontratu Kompra Enerjia / Power Purchase Agreement (PPA), alem ne'e hetan ona aprovasaun husi Tribunal das Contas no mos Ministério da Justiça fo Homologasaun Rekoñesimentu do Direito Propriedade Tilular Cadastral mai EDTL, E.P. ho despacho No. 304/GMJ-D/09/2025.

Iha 2025, konsorsium mos hahu estabele kompañia lokal ho objektivu atu tau matan ba obra ba urbanizasaun no serbisu remodelasaun inklui impaktu ambiental ba rai durante implementasaun projetu Solar Photovoltaic refere. Atualmente, iha faze finalizasaun akordu implementasaun, garantia estado, no akordu utilizasaun rai entre governu no konsorisiu. Tuir planu bele halo lansamento ba implementasaun iha 2º Trimestre 2026.

4.2 Planu Implementasaun Sentral Eletriku Hibrida (Hybrid Power Station) iha Ataúro

Haktuir planu EDTL, E.P. nian atu hari'i Sentral Eletrika Hibrida iha Munisipio Ataúro nian, ho kapasidade 2MW SPV no 2MWh BESS, sai hanesan mos prioridade ba IX Governu Konstituisional. Ho nune'e liu husi Ministério das Obras Públicas, orienta EDTL, E.P. atu kontinua halo levantamentu no avaliasaun sira ne'ebe realiza ona, atu bele preve orsamentu hodi hari sentral ne'e. Hanesan relata ona katak, Embaixada Australia sei fornese assistensia téknika, liu husi DT Global no Prosivu Serbisu hamutuk ho parte EDTL, E.P. hodi rekruta Kompañia espesializadu iha Sistema Solar PV hodi prepara Master Plan, FEED design no EPC Contract. Kompañia selesionadu mak ITP Renewables hodi fo assistensia teknika ba EDTL, E.P. Iha fulan Dezembru IGTL apoiu EDTL, E.P. hodi halo levantamentu ba topografia, geotekniku no geofiziku hodi fornese dados ba ITP hodi bele finaliza serbisu preliminaríu sira. Tuir espetativa sei simu dados husi IGTL iha inisiu Janeiru 2026 no finaliza dokumentu sira iha trimestre dahuluk nian. Fatin atu hari'i sentral ne'e iha aldeia Usu-Bemasu, suku Beloi.



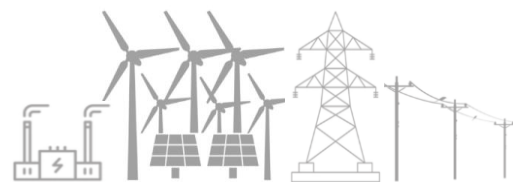
4.3 Projeitu Sub-estasaun Comoro ho Kapasidade 120MVA no Liña Transmisaun 150KV



Iha 2025 EDTL, E.P. hahu Konstrusaun Sub-estasaun no Liña Transmisaun 150kV Comoro representa pasu bo'ot ida iha modernizasaun infraestrutura enerjética iha Timor-Leste. Projeitu ne'e kategoria nu'udar investimentu estratejiku husi EDTL, E.P., ne'ebe foka liu ba dezvoltamentu nasional. Objetivu prinsipal husi intervensaun ida ne'e mak atu garante estabilidade, seguransa, no kualidade iha fornecimentu enerjia elétrica, la'os de'it ba populasaun iha Kapital Dili, maibe mos hanesan pilar importante ba sustentabilidade enerjia iha Munisípiu sira seluk ne'ebe ligadu ba rede nasional.

Nesiedade hodi harii infraestrutura foun ne'e mosu tamba karga iha Sub-estasaun Camea nian atinji ona pontu crítico. Tuir monitorizasaun técnica, karga iha transformador Camea nian besik ona pursentu 85% husi ninia kapasidade total. Kondisaun ne'e perigozu tebes tamba bele rezulta iha situasaun overload ka karga liu fali kbiit ne'ebe iha. Se ida ne'e akontese, sistema sei foti medida seguransa automátiku hodi hamate ahi de repenti ka trip ho eskala bo'ot. Akontesimentu hanesan ne'e sei fó impaktu negativu tebes ba atividade ekonómika, serbisu públiku, no moris loron-loron comunidade nian iha Dili laran no área rural sira. Nune'e mos sub estasaun ne'e sei sai alternativa ba nesiedade manutensaun ba transformador iha sub estasaun existente.

Hodi hatán ba dezafiu ne'e, EDTL, E.P. desenvolve Sub-estasaun Comoro ho kapasidade karga total hamutuk 120MVA. Infraestrutura ne'e kompostu husi transformador kapasidade bo'ot tolu (3), kapasidade 40MVA ba kada transformador. Konfigurasaun ida ne'e permite distribuisaun enerjia ne'ebe ekilibradu no sai nu'udar alternativu prinsipal hodi hamenus todan husi Sub-estasaun Camea. Tuir mai **Figura 2** hatudu progressu serbisu.



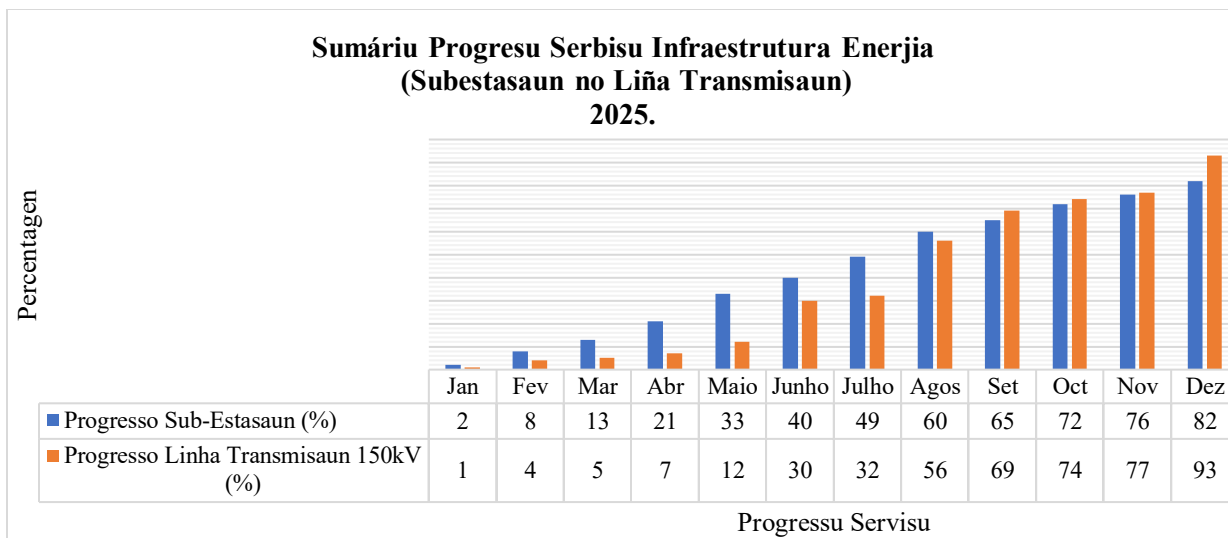
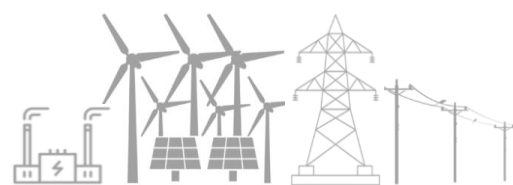


Figura 2 Progressu serbisu Sub-estasaun no Liña Transmisaun

Kona-ba status atuál no dezempeñu fíziku, progresu serbisu iha Sub-estasaun Comoro durante tinan 2025 hatudu kualidade ne'ebé di'ak tebes no la'o tuir planeamentu ne'ebé define ona. Atualmente, projetu ne'e tama ona iha faze instalasaun fízika. Ekipa téknika hein hela karga ekipamentu HGIS (Hybrid Gas Insulated Switchgear) ne'ebé sei transporta mai Timor-Leste. Bainhira ekipamentu ne'e to'o, sei hala'o kedas instalasaun totál hodi permite teste ba Transformadór Unidade 3 ho kapasidade 140MVA.

4.4 Estudu Viabilidade Sub-Estasaun Aileu

Ezekusaun serbisu konsultoria husi PT. Malmas Mitra iha tinan 2025 foka ba preparasaun dezeñu preliminaríu no dokumentu konkursu nian ba Sub-estasaun Aileu. Infraestrutura ne'e sai xave importante hodi garante kualidade no estabilidade korente elétrika ba zona Aileu no Ermera.



4.5 Estudu ba Infraestrutura Conventional Buoy Moorin (CMB) iha Betano

Kompañia OSEANLAND TIMOR finaliza ona nia Estudu Bathymetri iha Betano kona ba konstrusaun conventional buoy mooring (CBM). Husi dadus ne'e mak ekipa dezenvelope fali TOR ba FEED study.

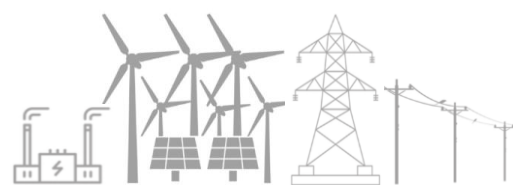
Prosesu tenderizasaun ba FEED study nian iha ona faze final, iha ona kandidatu selesionadu, teknikamente no finansialmente tuir kriteria aprovizionamentu nian. Tuir planu serbisu nian sei finaliza prosesu aprovizionamentu nian iha trimestre dahuluk 2026 no hakat ba nia implementasaun durante fulan tolu (3) nian laran.

4.6 Estudu Viabilidade ba Enerjia Anin (Wind Power) iha Munisipiu Viqueque (Lariguto) no Munisipiu Bobonaru (Oeleo)

Estudu ida ne'e hanesan planu diversifikasaun enerjia renovável ne'ebe kontribui ba redusaun despeza operacional iha produsaun enerjia elétrika iha Timor-Leste, no mos hanesan esforsu atu promove enerjia verde tuir política ne'ebe Timor-Leste estabelese ona, ho objetivu atu hamenus utilizaun enerjia fósil to'o 50% iha tinan 2030.

Estudu viabilidade ida ne'e finansia husi IFC (International Finances Corporation) no finaliza ona konkursu hodi kontrata konsultor international ho naran 3E hodi realiza "wind measurement campaign" parseria ho kompañia lokal Caltech.

Iha fulan Outubru tinan ida ne'e, ekipa EDTL, E.P. hamutuk ho IFC, konsultor 3E no Caltech hala'o site visit ba dalauluk iha Lariguto, Viqueque no Oeleu, Bobonaro. Objetivu prinsipal husi site visit refere hodi halo avaliasaun ba fatin potensial sira ne'ebe mak sei instala aparellu hanesan Met Mast no ekipamentu sira seluk hodi sukat velocidade anin nian, diresaun anin, estimativa ba produsaun enerjia, no seluk tan. Iha sorin seluk, konsultor internasional refere hamutuk ho parseiru lokal Caltech sira mos halo observaun ba dalan ne'ebe mak sei utiliza hodi mobiliza ekipamentu sira. Tuir informasaun no planu husi konsultor 3E katak ekipamentu sira sei to'o iha Portu Tibar iha fulan Janeiru tinan 2026 karik la atrazu durante prosesu lojístiku.



Iha vizita refere, ekipa EDTL, E.P. hamutuk ho parseiru sira introduz objetivu husi estudu refere ba autoridade lokal no comunidade sira atu bele kopera hamutuk wainhira estudu refere implementa.

Fatin selesionadu rua ba estudu viabilidade mak hanesan iha **Tabela 11** tuir mai ne'e, kada fatin ida sei utiliza rai ho medida raius 55 metrus.

Tabela 11 Lokalizasaun ba Estudu Viabilidade Enerjia Anin (Wind Power)

No.	Lokalizasaun	Munisípiu	Pontu Kordenadas	
			Latitude	Longitude
1	Lariguto	Viqueque	-8.6991189 ⁰	126.363861 ⁰
2	Oeleu	Bobonaro	-9.022778 ⁰	125.299642 ⁰

4.7 Projektu Edifisiu Foun EDTL, E.P.

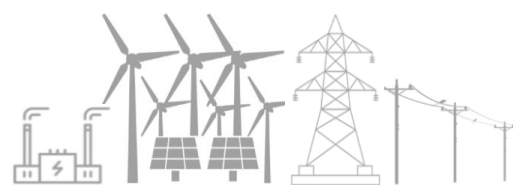
Alem de Serbisu prinsipal sira, ekipa PDMP mos hetan fiar hodi dezenvolve TOR ba EDTL, E.P. HQ Building nian hodi buka consultant atu bele halo DED, BoQ no espesifikasaun, Analisia Estrutura no Ambiental. TOR finaliza ona no hetan aprovasaun husi Comisaun Ezekutiva (CE) atu halo prosesu tenderizasaun.

Iha fulan Novembru ekipa PDMP tuir orientasaun husi CE entrega ona esbosu TOR edifisiu nian ba asesores arkitektus iha Gabinete Ministro hodi bele hetan *feedback*, komentariu no rekomendasaun ruma. Ekipa sira ne'e mak hare'e'e hela planu urbana ba edifisiu sira no sei ajusta no integra EDTL, E.P. nia edifisiu tuir planu strategiku ne'ebe iha. Rekomendasuan sira sei fornese mai EDTL, E.P. iha trimestre dahuluk 2026 nian.

4.8 Projektu Pilotu Liña Subteranea Media no Baixa Tensau Kuluhun -Becora

Projektu Pilotu liña subteranea iha área Kuluhun to'o Becora hanesan projetu liña subteranea dahuluk ne'ebe implementa iha Timor-Leste no sai hanesan prioridade estratéjika hodi moderniza sistema eléktriku nasional, hadia estétika urbana, garante konfiabilidade no seguransa ba forneseimentu enerjia.

Iha fulan Fevereiru tinan 2025, EDTL, E.P. simu orientasaun serbisu husi Ministério das Obras Públicas hodi halo levantamentou ba projetu refere iha área Kuluhun to'o Becora.



Etapla dahuluk mak muda liña ezistente ba liña provizoria atu garante continuidade forneshimantu eletrisidade, ekipa EDTL, E.P. hamutuk ho MOP foka ba konstrusaun sivil hanesan konstrui fatin Radius Station (RS), Ring Main Unit (RMU) no Crossing sira.

Iha tinan 2025, ezekusaun ba projetu refere hatudu rezultadu ne'ebe diak. Husi konstrusaun sivil ba fatin RS atinji 91% no fatin RMU ne'ebe ho total 14 unidades kompostu husi 12 RMU no unidade 2 ba T-Off konsege alkansa 50%. Enkuantu instalasaun kabu ho tipu 240mm², instala ona 600 metrus husi total 12,400 metrus ka 4,84%. Serbisu seluk mak hanesan konstrui LC Tunnel no Cable Trench ne'ebe sei utiliza hodi kruza Ponte Maufelu. Progresu konstrusaun to'o ona 14 metrus husi total 68 metrus ka 20,6% no tunnel ne'ebe mak sei instala hamutuk 36 unidades.

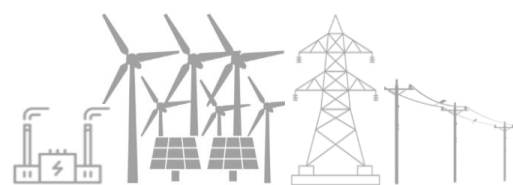
4.9 Programa Elektrifikasaun Nasional

Hodi fornese enerjia eléktrika ba publiko, EDTL, E.P. implementa planu no programa oioin, husi planu no programa sira ne'e hotu, ida ne'ebe konsidera hanesan programa prinsipal mak Projetu Elektrifikasaun Nasional (PEN), ne'ebe dezeña hodi responde ba nesesidade sosial no ekonómika husi populasauin iha nasaun ida ne'e.

Implementasaun Projetu Elektrifikasaun Nasional ida ne'e hetan supervizaun, monitorizasaun, no inspeksaun husi Ekipa Jestaun Projetu (PMU), ne'ebe serbisu hamutuk ho Gabinete Inspeksaun Tékniku, Verifikasaun no Jestaun Projetu (G-ITVGP), no mos Departamentu Planeamentu Sistema Eléktriku ho Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidor.

Husi Janeiru to'o Dezembru 2025, hatudu katak total pakote sira iha Projetu Elektrifikasaun Nasional aumenta ba 163 pakotes, ne'ebe kompostu husi PEN I ho 34 pakotes, PEN II ho 44 pakotes, PEN III ho 36 pakotes, PEN IV ho 13 pakotes no PEN V ho 36 pakotes.

Dadus PMU-PEN hatudu katak, husi total 149 projetus ne'ebe implementa, projetu 15 remata ona. Enkuantu projetu 24 seluk sei iha periodu retensaun, projetu 8 atinji ona faze final molok tama ba periodu retensaun no projetu hamutuk 14 mak seidak remata.



Informasaun kompletu konaba progresu husi projetu refere bele hare'e iha **Tabela 12** tuir mai.

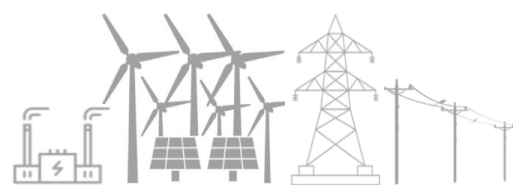
Tabela 12 Projetu Elektrifikasaun Nasional (PEN)

No	Pakote	Total Projetu	Final/ Entrega	Retensaun	Finalizasaun Antes Retensaun	Seidauk Lakan	Observasaun
I	34	32	5	1	0	0	
II	44	40	4	2	1	0	Pakote Tuan
III	36	32	5	3	1	1	Pakote Tuan
IV	13	9	1	0	0	0	
V	36	36	0	18	6	13	Pakote Foun
Total	163	149	15	24	8	14	

Rezultadu husi serbisu sira ne'e hotu, iha tinan ida ne'e konsege instala ona baixadas hamutuk 3,309 iha teritoriu laran tomak. Informasaun detallada ba ahi lakan iha PEN tinan ida ne'e nian bele hare'e iha **Tabela 13** tuir mai.

Tabela 13 Ahi Lakan iha Projetu Elektrifikasaun Nasional (PEN) tinan 2025

No	Munisípiu	Total Projetu Ahi Lakan	Suku	Aldeia	Liña Distribuisaun (Km)		Transformador (kVA)				Baixadas
					MT	BT	25	50	200	250	
1	Aileu	3	1	12	12.48	36.5	0	5	0	0	701
2	Ainaro	1	0	1	0	4.1	0	0	0	0	40
3	Ataúro	2	0	4	10.37	19	0	2	0	0	312
4	Baucau	2	0	6	5.85	18.52	0	2	0	0	405
5	Bobonaro	5	0	11	25.05	35	0	4	0	0	616
6	Covalima	3	0	6	22.42	14.55	0	3	0	0	293
7	Dili	1	0	0	3.04	3.04	0	0	1	1	0
8	Ermera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Lautém	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Liquiça	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Manufahi	3	0	7	22.35	14.27	1	2	0	0	370
12	Manatuto	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Viqueque	4	0	13	19.25	30.76	1	6	0	0	572
Grand Total		24	1	60	120.8	175.7	2	24	1	1	3,309
							28 Unidades 1,700kVA 1.7MW				



4.10 Programa Iluminaisaun Kapital Munisipais

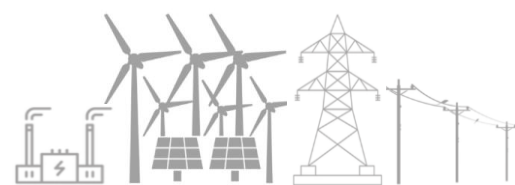
Programa iluminaisaun públika nudar programa dahuluk ba EDTL, E.P. wainhira hakna'ar aan hanesan Empresa Pública iha tinan 2021. Implementasaun ne'e hahu husi kapital Dili, inklui 11 Munisipius no Autoridade Administrativa de Ataúro. Objetivu prinsipal mak fo naroman ba sidade, halo furak sidade, asegura atividade sira iha sidade Dili inklui munisipiu sira nian iha tempu kalan. Programa ida faz parte ba feira no selebrasaun loron bo'ot sira, mak hanesan loron nasional, selebrasaun loron relijiosu nian hanesan Natal, Ano Novo, Paskua no ajuda hodi reduz atividades inesperadu husi nakukun no seluk tan. Programa Iluminaisaun Pública hahu implementa iha kapital Dili inklui Munisipiu sira, ho total kustu ba projetu iluminaisaun hamutuk \$ 2M.

Hafoin implementasaun ne'e munisipiu Dili atinji ona 100% enkuantu munisipiu seluk konklui iha tinan fiskal 2022. Alem de ida ne'e, iha munisipiu Dili, EDTL, E.P., promove tan hela Solar Street Light iha fatin sira hanesan tasi ibun parte Bebonuk mai Farol no sei kontinua to ba Metiaut nian. Iha periodu 2025-2026 programa ne'e mos kontinua fazeadamente tamba sei atende ba projetu melloramentu liña inklui projetu kabu subteranu (Underground Cable) husi ponte Maufelo to'o Kuluhun.

Atividades Manutensaun no Operasaun ba Iluminaisaun públika iha kapital Dili mak hanesan **Tabela 14** tuir mai.

Tabela 14 Operasaun no Manutensaun Iluminaisaun Pública iha Kapital Dili

No	Data	Lokalizasaun	Atividades O & M	Material	Kuantidade
1	16/12/2025	Ponte Habibie	Halo manutensaun ba lampu sira nbe mate	Lampu	0
				Kanu	0
				Begel	0
				Conector	0
				Photo cell	0
				Cable NYM 2x25mm	0
2	17/12/2025	Bidau Mota Klaran, Kaikoli, Audian	Monta lampu 3 iha igreja bidau mota klaran no halo manutensaun ba lampu sira ne'ebe mate	Lampu	3
				Kanu	3
				Begel	6
				Conector	12
				Photo cell	4
				Cable NYM 2x25mm	6 metrus
3	18/12/2025	Manleu, Bidau Mota Klaran	Monta lampu jalan 6 iha igreja manleu no igreja bidau	Lampu	6
				Kanu	6
				Begel	12



No	Data	Lokalizasaun	Atividades O & M	Material	Kuantidade
				Conector	12
				Photo cell	6
				Cable NYM 2x25mm	12 metrus
4	31/12/2025	Comoro/Igreja Maria Auxiliadora	Monta lampu jalan no halo manutenssaun	Lampu	2
				Kanu	2
				Begel	4
				Conector	4
				Photo cell	6
				Cable NYM 2x25mm	8 metrus
5	7/01/2026	Kapela Hudilaran	Monta lampu jalan 6 iha kapela hudilaran	Lampu	6
				Kanu	6
				Begel	12
				Conector	12
				Photo cell	6
				Cable NYM 2x25mm	12 metrus

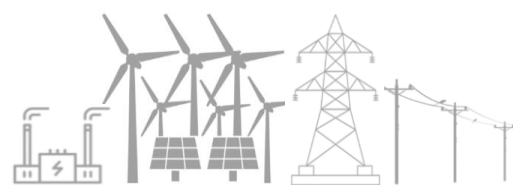
Husi 11 Munisipius inklui Autoridade Administrativa Ataúro nian operasaun no manutensaun ba atividades Iluminasaun Pública mak hanesan **Tabela 15** tuir mai.

Tabela 15 Operasaun no Manutensaun Iluminasaun Pública iha 11 Munisipius

No	Munisipius	Material (Unidades)	Ezekusaun Material (Unidades)	Balansu (Unidades)
1	Ainaro	400	212	188
2	Aileu	200	113	87
3	Ataúro	120	23	97
4	Baucau	90	90	-
5	Bobonaro	71	71	-
6	Covalima	340	183	157
7	Ermera	104	42	62
8	Liquiça	220	204	23
9	Lautem	100	85	15
10	Manatuto	60	60	-
11	Manufahi	230	200	30
12	Viqueque	400	103	297

4.11 Programa Enerjia Rural (Solar Home Lighting Systems)

Projetu enerjia rural hanesan programa ida ne'ebe halo hodi responde nesesidade enerjia komunidade sira ne'ebe hela iha area remota no extrema remota sira. Area ida ne'ebe tuir projeksaun sei labele asesu enerjia husi liña eletricidade iha tinan 10 mai oin tamba nia



obstakulo oin-oin, hanesan asesu, kondisaun terenu, teknikamente no ekonomikamente la viavel atu lori rede distribuisaun to'o ba.

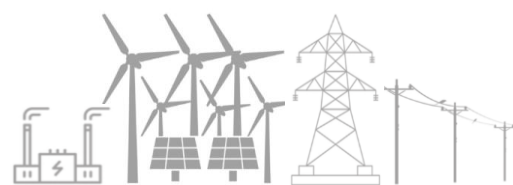
Sistem individu/standalone system: ida ne'e sei fornese komponente Solar PV ba kada uma ne'ebe hela dok malu. Sistema ne'e sei kompostu husi solar module kompletu ho nia komponente sira iha control box no lampada ho USB portal.

Kontinuasaun programa ida ne'e mak iha tinan 2025 nia laran, ekipa teknika sira kontinua rekolha informasan husi autoridade lokal, kordenador EDTL, E.P. munisipal, PMU-PEN wainhira halo levantamentu no avaliasaun husi terenu no ekipa Planeamentu ne'e hare'e ba Planu eletrifikasaun no kategoria projektu tuir nia situasaun iha baze. Kompilasaun dadus sira halo verifikasaun final no nia prosesu levantamentu no implementasaun sira sei halao iha tinan 2026 hamutuk ho Pakote Timor Naroman.

4.12 Projektu Dijitalizasaun no Modernizasaun ba Liña Distribuisaun

Power Distribution Modernization Project (PDMP) estabesele hodi dijitaliza sistema rede distribuisaun eletrisidade iha kapital Dili. Progresu kada komponente ba projektu modernizasau hanesan tuir mai ne'e:

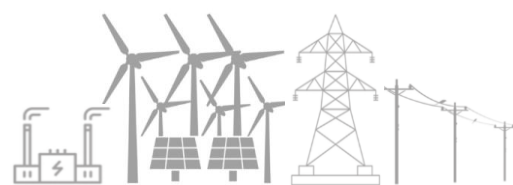
- a) Supply of Smart Pre-paid Meters (50,000 1P + 1,900 3P) & Pre-Payment System
Delivery nia progresu fiziku kuaze atinji ona 100% maibe sei hela Serbisu integrasaun no featuring balun ne'ebe sei iha prosesu nia laran. Annual Maintenance Contract (MC) and Annual Technical Support (ATS) efetivu ona iha dia 12 de Setembru 2024 to 2029 (tinan 5) ho alokasaun 10% husi kontratu. Pagamentu halo 90% ona iha Dezembru 2024. Annual Maintenance Contract (MC) and Annual Technical Support (ATS) iha tinan 2025 nian, konduta no konklui ona husi ekipa CLOU-CNI22 e pagamentu primeiru nian mos halo ona iha fulan Dezembru ne'e ho montante \$ 34,141.86 no inklui mos pagamentu ba integration system ho montante \$ 10,620.99.
- b) Upgrading Distribution System:
 - Rehabilitation Medium Voltage Network. Rehabilitasaun liña distribuisaun ba Feeder 1, 4, 5, 6 no 4-6, Ministro das Obras Publicas assina ona kontratu ho



Kick off meeting realiza iha dia 20 de Juñu no Notice To Proceed (NTP) EDTL, E.P. valida aparti de 27 de Juñu. Husi ne'e ekipa konjunta EDTL, E.P. orienta Kompañia atu bele hahu serbisu inisiu sira. Serbisu lubun ida mak lao ona, liu liu iha estrada ki'ik oan/sanak, ou prioridade sira ne'ebe mak tenke halo uluk. Enkuantu estrada prinsipal/protokolu serbisu balun sei halo husi EDTL, E.P. hanesan alargamentu estrada, projetu underground, no tekniku sira sei rekomenda fatin atu halo serbisu no identifika fatin foun ne'ebe nesesariu duni atu halo. Tuir relatoriu husi Kompañia nia serbisu atinji ona 67% no submete ona pedidu pagamentu. Ekipa tekniku liu liu PMU eletrifikasaun, DRDAC, DPSE no PDMP konduta hela inspeksaun konjunta. Tuir observaun jeral serbisu diak, maibe iha aspetu tekniku lubun ne'ebe tenke troka tamba la tuir espesifikasaun. Ekipa mos halo vizita ba armazem Kompañia hodi hare'e direta ekipamentu no asesories elétriku sira.

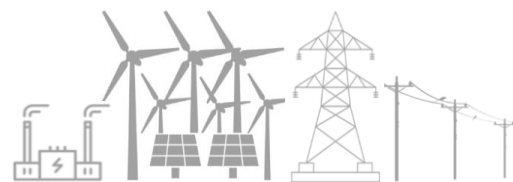
- Construction of EDTL, E.P. Regional Typical Offices in 12 Municipalities. Konstrusaun ba edifisiu Lautem sei hahu iha trimestre dahuluk fulan 2026 nian. Manan nain mak KRD Enterprise PTE, Ltd JV Algis Consultant Unipessoal Lda ne'ebe assina ona kontratu ho Ministru das Obras Públicas iha dia 3 Dezembru no Notice to Proceed (NTP) EDTL, E.P. hasai ona iha dia 19 Dezembru. Enkuantu Munisipiu Ermera no Liquiça nian dezeńu no BoQ nia aprovalu ona iha CAFI iha dia 5 Dezembru 2025. Tuir mai sei lori ba prosesu tenderizasaun iha CNA. Enkuantu Munisipiu sira seluk iha asuntu rai no sosial atu halo los. Maibe dezeńu modelu ida deit – prototype – Maioria atinji ona 85%. Hein ajusta no kompleta ground working ne'ebe nia levantamentu mos kuazu finaliza hotu ona.

- c) Distribution Automatic System (DAS): Distribution Control System (DCC). Design, Supply and Installation of DAS no Pakote 3A.2 – Design, Supply, Construction and Installation of DCC – ne'ebe preparadu husi PSC oras PMU-PDMP simu ona ona Termo Referensia no BoQ, inklui *cost breakdown* no sei halo prosesu tuir mai. Iha koordinasaun ikus nian mak PDMP husu ajuda husi consultant ADB, Sr. Saman Gamage atu separa tia dokumentu entre parte eletrika - Sistema



- SCADA no konstrusaun civil – Distribution Control Centre (DCC). Kustu estimativa antes ne'e mak \$ 10M maibe sei atualiza fila fali wainhira esbosu reverifikadu disponivel ona.
- d) Rehabilitation of EDTL, E.P. Warehouse in Kaikoli: Reabilitasaun ne'e fahe ba parte 2, iha ne'ebe reabilitasaun ba armazen antigo no konstrusaun ba armazen foun. Konstrusaun Armazem foun iha rua, Warehouse 2, Kompañia manan nain mak E724 Unipessoal Lda. Progresu Serbisu atinji ona 78%. Warehouse 1 (Tipu L) manan nain mak Siderva JV Luliana Unipessoal Lda. nia progresu 30%.
 - e) Distribution Management Information System (DMIS): Geographic Information System; Customer Information System (CIS) and Facility Management System (FIS). Hafoin aprovalu husi CAFI iha segundu trimestre ho orsamentu estimativu \$ 4.78M. Hafoin orsamentu emprestimu kansela, area kobertura ba DMIS nian diminui husi Munisipiu 13 no foka deit ba Munisipiu Dili. Bidding Document envia ona ba CNA iha dia 26 Novembru 2024. Draft bidding documents manda ona mai EDTL, E.P. no ekipa sei halo revizaun. Pakote ida ne'e sei pendente tamba nia ekipamentu *software* sira sei akomoda hotu iha DCC building.
 - f) Project Supervision Consultant ho SMEC Internacional: Kontratu hahu iha 06 Juñu 2023 no efektividade husi fulan 12 Jullu 2023. PSC mak sai hanesan consultant/peritu hodi apoiu no reprezenta PMU-PDMP, EDTL, E.P. iha prepara esbosu dokumentu tekniku ba komponente alta-teknolojia (hi-tech) hanesan DMIS, DAS etc. no superviziona no monitoriza serbisu kontratu sira nian, inklui sertifika relatoriu sira. EDTL, E.P. manda ona karta suspensaun ba atividade hotu iha fulan Dezembru 2024, nune'e agora prosesa pagamentu ne'ebe iha hela. Iha trimestre ikus nian ne'e, EDTL, E.P. rekomenda ba ADN, I.P. hodi halo verifikasun final antes pagamentu ba invoice husi fulan Abril 2024 to Novembru 2024 nian.

Konstrusaun Moru foun haleu armazem Caicoli. Kontraktor mak Kompañia Samadare Unipessoal Lda. nia progresu fiziku atinji ona 67%.



5 PROGRESU SERBISU DEPARTAMENTU SIRA

5.1 Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis

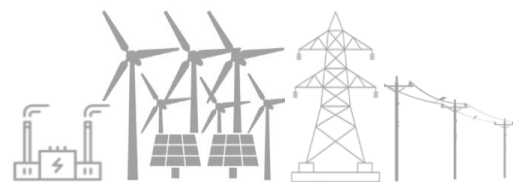
5.1.1 Atividade O&M Sentral Eletrika Hera



Husi fulan Janeiru até Dezembru 2025, serbisu operasaun no manutensaun (O&M) iha Sentral Eletrika Hera la'o ho diak, hala'o knar principal hanesan produs enerjia eletrika ho kualidade no fornese enerjia eletrika iha Teritoriu Nasional liu husi rede transmisaun. Bazeia ba dadus husi Sentral Eletrika Hera, iha tinan ne'e produs ona enerjia hamutuk 407,785.41 MWh no enerjia iha Sub-Estasaun 150 KV iha Sentral Hera hamutuk 396,548.65 MWh ne'ebe Bazeia ba liña Overhead husi Manatuto no Dili inklui mos Outgoing husi liña 20 KV (feeder 9), mais detallu bele hare'e iha **Tabela 16** tuir mai ne'e.

Tabela 16 Enerjia SE Hera

Fulan	Enerjia Poduzida [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiru	36,196.48	35,696.43
Fevereiro	32,547.65	32,142.12
Marsu	37,736.51	37,203.30
Abril	35,923.52	35,436.72
Maiu	37,496.64	37,009.73
Juñu	35,007.17	34,491.13
Jullu	35,942.336	35,504.570
Agostu	35,497.792	34,904.087



Fulan	Enerjia Poduzida [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Setembru	35,696.96	35,321.54
Outubru	40,859.456	40,273.957
Novembru	39,826.112	39,277.486
Dezembru	40,061.952	39,561.537
Total	407,785.41	396,548.65

Iha tinan ne'e potensia ativa ou peak load sa'e makas liu iha fulan Marsu ho valor 86 MW no Potensia reativa 13.3 MVar, ho nia detallu apresenta iha **Figura 3** tuir mai ne'e.

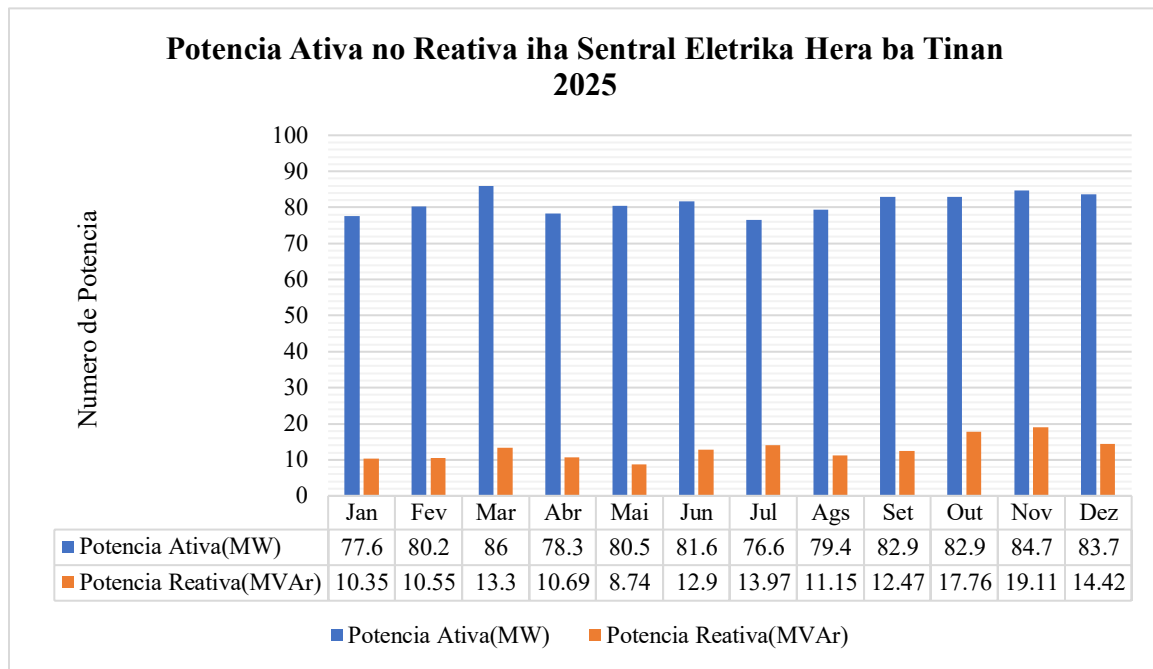


Figura 3 Potensia Ativa no Reativa iha Sentral Eletrica Hera ba Tinan 2025

5.1.1.1 Kombustivel no Oleo Lubrifikante

Jeradores hitu (7) iha Sentral Elétriika Hera iha tinan 2025, simu kombustivel ho total 114,237.83 m³ no kombustivel ne'ebe uza ona husi jerador sira iha Sentral Eletriika Hera hodi halo operasaun bazeia ba VPS Report hamutuk 104,387.93 m³. Informasaun Detallu iha **Tabela 17**.

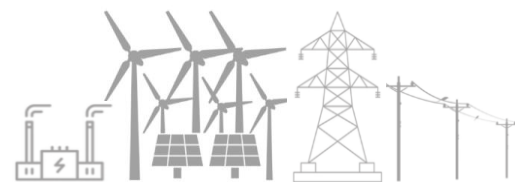


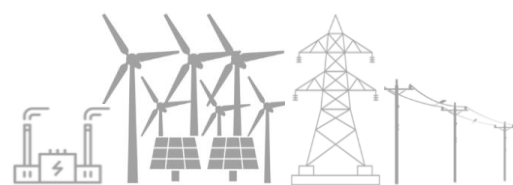
Tabela 17 Total Konsumu Kombustivel SE Hera Tinan 2025

Fulan	Simu Kombustivel (m ³)	Kombustivel ne'ebe uza husi Jeradores (m ³)
Janeiru	16,105.43	8,486.84
Fevereiro	0	7,632.54
Marsu	16,354.36	8,947.25
Abril	7,070.18	8,474.34
Maiu	9,245.606	8,638.49
Juñu	6,556.62	8,455.77
Jullu	9,056.429	8,501.023
Agostu	6,493.079	8,342.274
Setembru	11,705.797	8,432.570
Outubru	8,206.379	9,588.993
Novembru	6,316.360	9,383.594
Dezembu	17,127.590	9,504.249
TOTAL	114,237.83	104,387.93

Tinan 2025, Sentral Elétrika Hera simu Oléo hamutuk 216.73 m³ no Oléo Lubrifikante ne'e uza ona hamutuk 193,400 litrus, dadus refere hetan husi kompañia Wartsila ne'ebe halo serbisu Operasaun no Manutensaun iha Sentral Eletrika Hera. Informasaun detallu iha **Tabela 18.**

Tabela 18 Oleo Lubrifikante Ne'ebe Uza iha CE Hera, Tinan 2025

Fulan	Simu Oléo (m ³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	37.62	16,800
Fevereiro	0	14,000
Marsu	33.44	27,200
Abril	16.09	16,400
Maiu	10.868	17,400
Juñu	39.292	15,600
Jullu	0	14,400
Agostu	22.990	14,400
Setembru	10.450	18,600
Outubru	30.932	19,200
Novembru	2.508	19,400
Dezembu	12.540	1, 600
TOTAL	216.73	193,400



5.1.1.2 Atividade Manutensaun iha Sentral Eletrika Hera

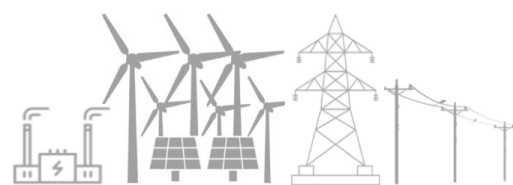


Iha tinan 2025 ne'e tekniku husi EDTL, E.P. no Tekniku kompañia O&M sempre halo manutensaun no inspeksaun ba jerador hitu (7) iha Sentral Eletrika Hera ho rutina no imediatamente wainhira jerador sira iha sentral refere to ona tempu atu halo manutensaun no mos iha fallansu ruma.

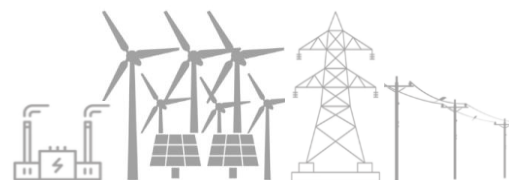
Tuir mai manutensaun detallu ne'ebe ekipa tékniku sira realiza ona durante tinan 2025 iha **Tabela 19** tuir mai.

Tabela 19 ManutensaunJerador iha Sentral Eletrika Hera 2025

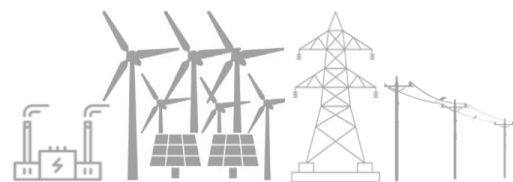
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			Task Interval 4000 operation hours maintenance
Janeiru	DG Set 4 and DG Set 6	4K	1. Check the connectors and connector holders. 2. Check the tightness of the connectors. 3. Check the condition of cables, wires and cable glands. 4. Rectify, improve or replace the equipment, if necessary. 5. Level 1 maintenance of ABB Generator. 6. Inspecting the micro filter. 7. Inspect and lubricating the pump. 8. Inspect and lubricating the pump. 9. Inspecting the sludge pump. 10. Maintaining the control valve. 11. Maintaining the exhaust gas silencer. 12. Grease the secondary shaft of the turning gear.



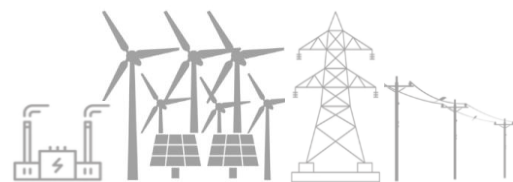
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			13. Check the crankshaft alignment on an engine that is cooled down near the ambient temperature. 14. Use the measurement record Crankshaft deflection (4611V005). 15. Check the alignment of the flexible coupling. 16. Use the measurement record Alignment of flexible coupling (WV98V041). 17. Maintaining the oil separator 18. Function test and check tightening of pipe connection.
Fevereiro	DG Set 2	60 K	Task Interval 60000 operation hours maintenance
			1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 3. Replace the sealing set. 4. Renew the injection valve complete.
Marsu	DG Set 3	60 K	Task Interval 60000 operation hours maintenance
			1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 3. Replace the sealing set. 4. Renew the injection valve complete.
	DG Set 4	60 K	Task Interval 60000 operation hours maintenance
			1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 3. Replace the sealing set. 4. Renew the injection valve complete.
Abril	DG Set 2, DG Set 3 and DG Set 4	12 K	Interval 12000 operation hours maintenance
			1. Inspect and clean the turbocharger. 2. Inspect the turbocharger bearings. 3. Cleaning the charge air cooler. 4. Renew the gasket set complete. 5. Overhaul the injection pumps. 6. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 7. Replace the erosion plugs. 8. Inspect the lubricating oil pump driving gear. 9. Replace parts, if necessary. 10. Inspect the HT water pump driving gear. 11. Inspect the LT water pump driving gear. 12. Check the flexible pipe connections. Renew, if necessary. 13. Recalibrate the I/P converter, if equipped, and replace the filter. 14. Clean the air filter insert and inside of the filter in pneumatic system 15. This should be done every 12 000 operating hours or every second year at the latest.
Maiu	DG Set 5	60 K	Interval 60000 operation hours maintenance of DG Set 5
			1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 3. Replace the sealing set.
	DG Set 6	60 K	Interval 60000 operation hours maintenance of DG Set 6
			1. Inspect the injection valves. 2. Replace the nozzle with new ones. Check the effective ne'edle lift. 3. Check the springs. Renew the O-rings. 4. Adjust the nozzle opening pressure in a test pump 5. Renew the complete injection valve, if necessary.



Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			6. Inspect the expansion bellows. 7. Replace parts, if necessary. 8. Inspect the supports of the exhaust system. 9. Check the flexible pipe connections. 10. Maintaining the axial flow fan. 11. Maintaining the valve. 12. Replacing the automatic air vent valve
Juñu	DG Set 1, DG Set 2, DG Set 3, DG Set 4, DG Set 5 and DG Set 6	60 K	Interval 60000 operation hours maintenance 5. Renew the fuel system pipes. 6. Renew the main injection pipes. 7. Renew the nozzle holders. 8. Renew the main nozzles. 9. Renew Injection pump tappet 10. Renew connection piece and main injection pipe, compl. 11. Remove rocker arm and all accessories of cylinder head 12. Remove cylinder head 13. Inspect and clean up all cylinder head and ant polishing ring 14. Renew the sealing set of HT water pipes 15. Install cylinder head and all accessories 16. Install rocker arm and valve clearance 17. Remove piston conrods 18. Inspect and clean up all piston conrod 19. Install the piston conrod and tighten 20. Remove big end bearing housing 21. Cleaning, Assembling Big end bearing for measurement 22. Inspect and crack test the big end bearing housing 23. Inspection M72 stud bores in big end bearing housing 24. Install BEB housing and renew the bearing shell 25. Visual inspection of lube oil filter and change the candle filter. 26. Inspection and cleaning BJA panel. 27. Inspection and cleaning CFE panel. 28. Inspection and cleaning CFC panel 29. Oil mist detector 30. LO pressure low 31. HT pressure low 32. Elektrikal overspeed 33. Mechanical overspeed
Jullu	DG Set 2, DG Set 3 and DG Set 5	8 K	Interval 8000 operation hours maintenance 1. Perform a general control and monitoring system inspection. 2. Check for insulation wear, loose terminals and loose wires. 3. Check for cable insulation wear, damages, loose cable glands, connectors, holders and loose grounding shields. 4. Check for loose grounding straps and corrosion. 5. Check the sensors, actuators, solenoids etc. for leakages and physical damages. Also check the signal and measurement, where applicable. 6. Check the condition of vibration dampers and replace them, if necessary. 7. Verify correct readings on engine displays and meters. 8. Check the electronic modules visually for damages. Rectify, improve or replace the equipment, if necessary. 9. Check the sealing condition on cabinets and boxes. 10. Level 2 maintenance of ABB Generator.



Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			11. Check and adjust the fuel system. 12. Check the adjustment of the pressure control valve.
Agostu	DG Set 1 and DG Set 4	1K	Interval 1000 operation hours maintenance 1. Inspect the tightness of fastening bolts. 2. Inspect the flexible coupling visually after the first 1000 operating hours on a new installation. 3. Visual inspect and clean FO filter. 4. Visual inspection of lube oil filter. 5. Inspection and cleaning BJA panel. 6. Inspection and cleaning CFE panel. 7. Inspection and cleaning CFC panel.
Setembru	DG set 7	60K	Interval 60000 Operation hours maintenance 1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. 3. Replace worn parts. 4. Replace the sealing set. 5. Renew the injection valve complete.
Outubru	DG Set 7	60K	Interval 60000 operation hours maintenance 1. Overhaul the injection pumps. 2. Clean and inspect injection pumps. Replace worn parts. 3. Replace the sealing set. 4. Renew the injection valve complete.
Novembru	DG Set 3 and DG Set 4	6K	Interval 6000 operation hours maintenance 1. Inspect the injection valves. 2. Replace the nozzle with new ones. Check the effective ne'edle lift. 3. Check the springs. Renew the O-rings. 4. Adjust the nozzle opening pressure in a test pump. 5. Renew the complete injection valve, if necessary. 6. Inspect the expansion bellows. 7. Replace parts, if necessary. 8. Inspect the supports of the exhaust system 9. Check the flexible pipe connections 10. Maintaining the axial flow fan 11. Maintaining the valve 12. Replacing the automatic air vent valve
Dezembru	DG Set 1	67 K	Interval 1000 Operation hours maintenance 1. Inspect the tightness of fastening bolts 2. Inspect the flexible coupling visually after the first 1000 operating hours on a new installation. 3. Visual inspect and clean FO filter 4. Visual inspection of lube oil filter 5. Inspection and cleaning BJA panel 6. Inspection and cleaning CFE panel 7. Inspection and cleaning CFC panel
	DG Set 5	66 K	Interval 6000 Operation hours maintenance 1. Inspect the injection valves 2. Replace the nozzle with new ones. Check the effective ne'edle lift. 3. Check the springs. Renew the O-rings. 4. Adjust the nozzle opening pressure in a test pump



Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			5. Renew the complete injection valve, if necessary 6. Inspect the expansion bellows 7. Replace parts, if necessary 8. Inspect the supports of the exhaust system 9. Check the flexible pipe connections 10. Maintaining the axial flow fan 11. Maintaining the valve 12. Replacing the automatic air vent valve

5.1.1.3 Treinamentu ba Timor-Oan sira iha Sentral Eletrika Hera

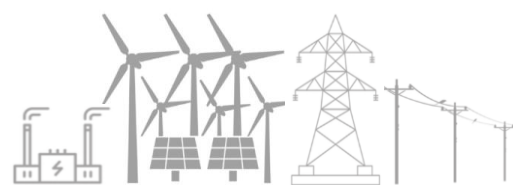
Durante ne'e kompañia O&M mos sempre fo Treinamentu ba Timor-oan sira hotu laos deit ba kompañia nia funsionáriu tekniku sira deit maibe mos ba funsionariu EDTL, E.P. ne'ebe serbisu iha Sentral Eletrika Hera, ho objetivu atu fahe konhesimentu no abilidade iha Jestaun, Operasaun no Manutensaun ba Timor-oan sira ne'ebe halo kna'ar iha Sentral sira.



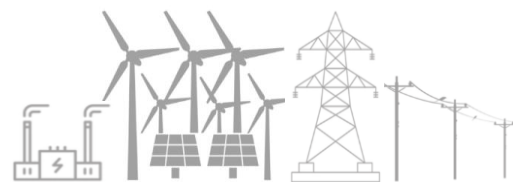
Mais detallu konaba formasaun sira ne'ebe realiza iha Sentral Elétrica Hera sei hatudu iha **Tabela 20** tuir mai.

Tabela 20 Tabela Formasaun iha Sentral Eletrika Hera

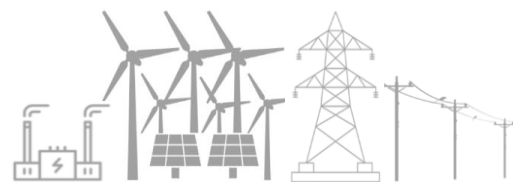
Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Funsionariu ne'ebe Partisipa
Janeiru	08-Jan-25	Simulation Blackout Response	1	7
	10-Jan-25	Simulation Blackout Response	1	7
	09-Jan-25	One winning Team Training	4	26
	10-Jan-25	One winning Team Training	4	25
	13-Jan-25	Practical Assessment Elektrikal Advance Level	4	14



Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Funsionariu ne'ebe Partisipa
	14-Jan-25	Practical Assessment Elektrikal Advance Level	2	4
	15-Jan-25	Practical Assessment Elektrikal Advance Level	2	4
	16-Jan-25	Practical Assessment Elektrikal Advance Level	2	4
	30-Jan-25	Fire/Mock Drill Training	1	16
Fevereiru	03-Feb-25	Practical Assessment Mechanical Advance	4	15
	04-Feb-25	Simulation Blackout Response	1	5
	04-Feb-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	3
	05-Feb-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	3
	06-Feb-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	3
	07-Feb-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	4
	13-Feb-25	Simulation Blackout Response	1	10
	24-Feb-25	Fire/Mock Drill Training	1	11
Marsu	16-Mar-25	Simulation Blackout Response	1	6
	17-Mar-25	Practical Assessment Mechanical Advance	4	16
	18-Mar-25	Practical Assessment Mechanical Advance	4	2
	19-Mar-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	4
	20-Mar-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	3
	21-Mar-25	Practical Assessment Mechanical Advance	2	3
	26-Mar-25	Fire/Mock Drill Training	1	14
Abril	11-Abrl-25	Simulation Blackout Response	3.5	6
	14-Abrl-25	Leadership & Management	7	5
	15-Abrl-25	Leadership & Management	7	5
	24-Abrl-25	Fire/Mock Drill Training	1	14
Maiu	05-May-25	Simulation Blackout Response	1	7
	07-May-25	Simulation Blackout Response	1	7
	12-May-25	Simulation Blackout Response	1	7
	27-May-25	Fuel Management	6	29
	28-May-25	Fuel Management	6	25
	24-May-25	Fire/Mock Drill Training	1	14



Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Funsionariu ne'ebe Partisipa
Juñu	09-Jun-25	Simulation Blackout Response	1	7
	11-Jun-25	Simulation Blackout Response	1	7
	16-Jun-25	Simulation Blackout Response	1	7
	18-Jun-25	Simulation Blackout Response	1	6
	26-Jun-25	Fire/Mock Drill Training	1	18
	30-Jun-25	Maintenance Continuous Improvement	4	14
	30-Jun-25	Asset Integrity Solution	4	12
Jullu	07-Jul-25	Simulatio Blackout Response	8	3,86
	09-Jul-25	Simulatio Blackout Response	7	1,6
	14-Jul-25	Simulatio Blackout Response	7	2,91
	29-Jul-25	Fire/Mock Drill Training	16	16
	29-Jul-25	EHS Agreement Assessment	7	49
	30-Jul-25	Quality, Environment, Health and Safety	21	147
	31-Jul-25	Quality, Environment, Health and Safety	16	112
Agostu	04-Aug-25	Simulation Blackout Response	8	3.33
	06-Aug-25	Simulation Blackout Response	8	2.93
	11-Aug-25	Simulation Blackout Response	6	3,19
	27-Aug-25	Site security Training	40	80
	28-Aug-25	Safety Awareness Training	47	94
	29-Aug-25	Fire/Mock Drill Training	18	18
Setembru	4-Set-25	Simulation Blackout Response	5	2,41
	8-Set-25	Simulation Blackout Response	6	3.33
	11-Set-25	Simulation Blackout Response	9	9
	18-Set-25	Simulation Blackout Response	7	3.03
	22-Set-25	Simulation Blackout Response	11	6.23
	25-Set-25	Fire/Mock Drill Training	17	17
Outubru	06-Out-25	Safe Engine main Component & measurement	25	48
	07-Out-25	Safe Engine main Component & measurement	25	48



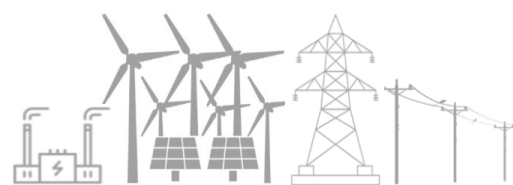
Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Funsionariu ne'ebe Partisipa
	08-Out-25	Safe Engine main Component & measurement	25	48
	09-Out-25	Safe Engine main Component & measurement	25	42
	10-Out-25	Safe Engine main Component & measurement	25	42
	28-Out-25	Fire/Mock Drill Training	8	21
Novembru	11-Nov-25	Simulation Blackout Response	8	3.15
	13-Nov-25	Simulation Blackout Response	8	4.58
	16-Nov-25	Simulation Blackout Response	8	4.4
	27-Nov-25	Fire/Mock Drill Training	13	14
	27-Nov-25	Safety Hub	16	1
	27-Nov-25	Safety Hub	16	1
Dezemburu	08-Des-25	Simulation Blackout Response	8	3.86
	29-Des-25	Fire/Mock Drill Training	14	1

5.1.2 Atividade O&M Sentral Eletrika Betano

Serbisu operasaun no manutensaun iha Sentral Eletrika Betano durante iha tinan 2025 ne'e lao diak, hanesan mos ho Sentral Eletrika Hera, iha tinan ne'e sentral Eletrika Betano produs enerjia liu husi operasaun husi jerador 8 iha sentral refere hamutuk 183,730.53MWh no enerjia iha sub-estasaun sentral Betano hamutuk 163,258.50MWh ne'e bazeia ba liña overhead husi Cassa no Viqueque no mos outgoing husi liña 20kV. Informasaun bele hare'e iha **Tabela 21** tuir mai ne'e.

Tabela 21 Total Enerjia iha SE Betano tinan 2025

Fulan	Enerjia Poduzida [MWh]	Enerjia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Janeiru	15,279.46	14,895.72
Fevereiro	13,676.59	13,329.31
Marsu	15,170.26	14,804.81
Abril	14,672.37	14,322.38
Maiu	15,082.35	14,752.07
Juñu	14,670.61	14,364.01
Jullu	15,149.568	14,852.16
Agostu	15,170.03	14,857.81
Setembru	15,622.352	15,300.69



Fulan	Energia Poduzida [MWh]	Energia Sub-Estasaun 150 KV [MWh]
Outubru	16,630.576	16,204.18
Novembru	15,976.640	15,575.36
Dezembu	16,629.728	16 244.81
Total	183,730.53	163,258.50

Iha tinan ne'e potencia ativa ou peak load sa'e makas liu iha fulan Agostu ho valor 29.65MW no Potencia reativa -5 MVar, hanesan hatudu iha **Figura 4** tuir mai.

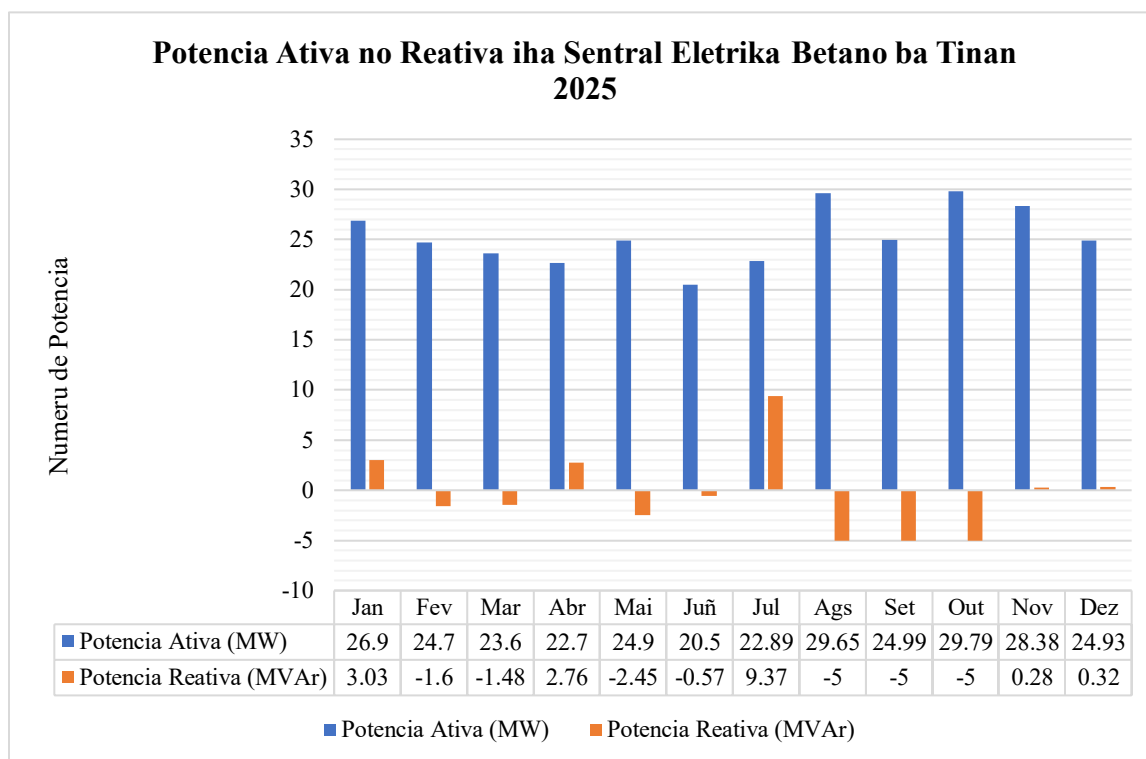
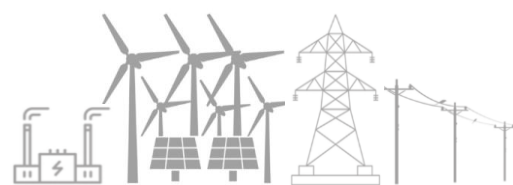


Figura 4 Potencia Ativa no Reativa iha Sentral Eletrica Betano ba Tinan 2025



5.1.2.1 Kombustivel no Oleo Lubrifikante

Jerador ualu (8) iha Sentral Elétriika Betano iha tinan 2025, simu kombustivel ho total 37,086.63 m³ no kombustivel ne'ebe konsumu ona bazeia ba VPS Report ho total 42,778.39 m³, hanesan detallu iha **Tabela 22** tuir mai.

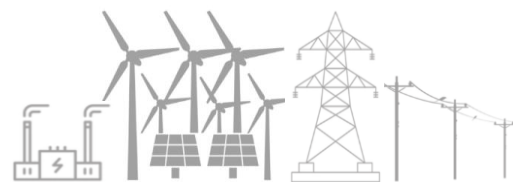
Tabela 22 Konsumu Konvustivel SE Betano Tinan 2025

Fulan	Simu Kombustivel (m ³)	Kombustivel ne'ebe uza husi Jeradores (m ³)
Janeiru	12,822.60	3,530.34
Fevereiro	0	3,149.55
Marsu	0	3,505.68
Abril	10,923.06	3,371.65
Maiu	0	3,515.68
Juñu	0	3,435.40
Jullu	0	3,561.60
Agostu	0	3,558.98
Setembru	0	3,688.15
Outubru	13,340.97	3,832.80
Novembru	0	3,740.84
Dezembru	0	3,887.72
TOTAL	37,086.63	42,778.39

Fulan Janeiru to'o Dezembru 2025, Sentral Elétriika Betano simu oléo hamutuk 60.61m³ no oléo lubrifikante ne'e uza ona hamutuk 77,672 litrus, hanesan iha **Tabela 23**.

Tabela 23 Oleo Lubrikante SE Betano iha Tinan 2025

Fulan	Simu Oléo (m ³)	Oléo ne'ebe Uza (Litru)
Janeiru	16.72	7,000
Fevereiro	0	5,800
Marsu	0	7,200
Abril	0	6,400
Maiu	0	6,600
Juñu	4.18	5,472
Jullu	22.99	6,600
Agostu	0	6,400
Setembru	16.72	6,600
Outubru	0	7,800
Novembru	0	5,800
Dezembru	0	6,000
TOTAL	60.61	77,672



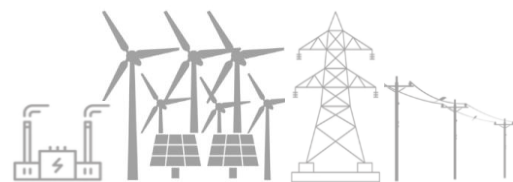
5.1.2.2 Atividade Manutensaun iha Sentral Eletrika Betano

Iha tinan 2025 ne'e tekniku husi EDTL, E.P. no Tekniku kompañia O&M sempre halo manutensaun no inspeksaun ba jeradores Ualu (8) iha Sentral Eletrika Betano ho rutina no imediatamente wainhira jerador sira iha sentral refere to ona tempu atu halo manutensaun no mos iha fallansu ruma.

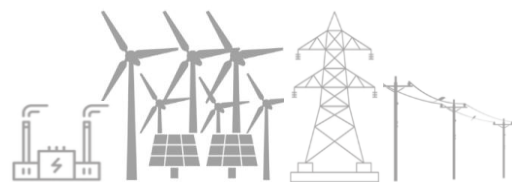
Tuir mai manutensaun detallu ne'ebe ekipa tékniku sira realiza ona durante tinan 2025 iha **Tabela 24** tuir mai.

Tabela 24 Manutensaun Jerador iha Sentral Eletrika Hera 2025

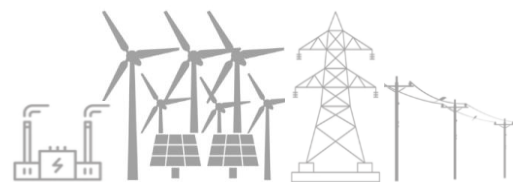
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
Janeiru	DG Set 5	16K	Task Interval 16000 operation hours maintenance
			1. Crankshaft deflection
			2. Check coupling alignment
			3. Retightening fuel injection pump
			4. Cleaning in place (CIP) fuel injection pump
			5. Cleaning LO and FO filter
			6. Calibrate fuel injector
			7. Replace O-ring HT pipe
			8. Function test HT, LT and LO 3 Way Valve
			9. Function test control valve of water preheater
			10. Maintenance oil mist detector
			11. Maintenance compressed air instrument filter
			12. Check pressure of air instrument regulator
			13. Cleaning air filter Generator No. 5, BJA051 & CFE051 Panel
			14. Maintenance and function test oil mist separator No.1 & 2
			15. Check cable connection sensor, PLC & tap line in the panel BJA051 & CFE051
			16. Check switchgear and panel BAE051
			17. Maintenance L2 Generator
			18. Function test safety device DG#5
			19. Adjust fuel rack
			20. Running and load test DG#5
Fevereiro	DG Set 4	16K	Task Interval 16000 operation hours maintenance
			1. Crankshaft deflection
			2. Check coupling alignment
			3. Retightening fuel injection pump
			4. Cleaning in place (CIP) fuel injection pump
			5. Cleaning LO and FO filter
			6. Calibrate fuel injector
			7. Replace O-ring HT pipe
			8. Function test HT, LT and LO 3 Way Valve
			9. Function test control valve of water preheater
			10. Maintenance oil mist detector
			11. Maintenance compressed air instrument filter
			12. Check pressure of air instrument regulator
			13. Cleaning air filter Generator No. 4, BJA041 & CFE041 Panel
			14. Maintenance and function test oil mist separator No.1 & 2



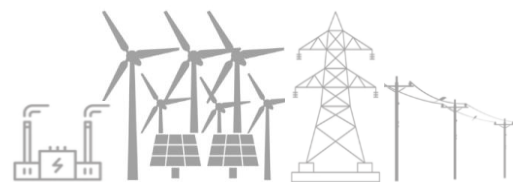
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			15. Check cable connection sensor, PLC & tap line in the panel BJA041 & CFE041 16. Check switchgear and panel BAE041 17. Maintenance L2 Generator 18. Function test safety device DG#4 19. Adjust fuel rack Running and load test DG#4
Marsu			Maintenance Task
	DG Set 6		Replace gasket flange of exhaust gas
	DG Set 7		Check and replace (if any leaks indication) exhaust gas bellows [expansion bellows B4 & B5]
	DG Set 1		Check exhaust gas deviation of Cyl. A9 and B2
	DG Set 8		Check and function test water preheat control
Abril	DG Set 1	1 K	Interval 1000 operation hours maintenance 1. Check and maintenance Oil Mist Detector 2. Replace and cleaning air filter of instrument air line 3. Function test 3-way valve of HT, LT and LO Function test water preheater controller 4. Replace oil filter
	DG Set 7	1 K	Interval 1000 operation hours maintenance 1. Check and maintenance Oil Mist Detector 2. Replace and cleaning air filter of instrument airline Cleaning FO filter 3. Function test 3-way valve of HT, LT and LO Function test water preheater controller 4. Re-tightening bolt of Fuel Injection Pump (FIP) and high-pressure pipe
Maiu	DG Set 2, DG Set 4 and DG Set 5	1 K	Interval 1000 operation hours maintenance of DG Set 5 1. Check and maintenance Oil Mist Detector 2. Replace and cleaning air filter of instrument air line 3. Cleaning FO filter 4. Function test 3-way valve of HT, LT and LO 5. Function test water preheater controller 6. Re-tightening bolt of Fuel Injection Pump (FIP) and high pressure pipe
Juñu	DG Set 6	16 K	Interval 16000 operation hours maintenance 1. Check coupling alignment 2. Retightening bolt and nut of Fuel Injection Pump (FIP) 3. Retightening high pressure connecting pieces 4. Crankshaft deflection measurement 5. Cleaning & inspect LO auto filter 6. Regreasing Prelude Pump 7. Maintenance oil mist separator 8. Check and tightening PLC card module 9. Clean and check torsional vibration and speed sensor 10. Check and troubleshooting leakage dirty fuel sensor in the bank A and B 11. Maintenance OMD device and Check & cleaning air instrument line and filter 12. Check actuator and calibrate Water Preheater controller, HT, LT and LO 3- way valve 13. Retightening bolt rocker arm Adjust valve clearance



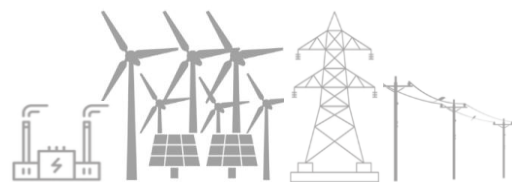
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
Jullu	DG Set 8	1 K	Conduct PMS 1,000 at 15,000 Operation Hours
			1. Mechanical Side: Cleaning FO Filter, Cleaning LO filter, check axial bearing and turning gear test, CIP injection pump, Check & greasing fuel rack, turning gear, pump and electric motor 2. Elektrikal Side: Check and running test LO Separator, Check and running test Oil Mist Separator, Maintenance Oil Mist Detector, Inspect and cleaning Switchgear, Function test 3-way valve of HT, LT & LO Check and re-tightening tap line of RIO module and PLC card, Running & Load test as per Operation Schedule. 3. Vibration measurement check 4. Check and adjust lubrication pressure of generator bearing 5. Cylinder Liner Honing 6. Valve Seat Lathe 7. Valve Spindle Grinding Machine 8. Descale Pump and Water Preheater of CAC Washing Machine 9. TEIJO Washing Machine for Cyl. Head Frame support of Cylinder Head, Piston and Fuel Pump 10. Fuel Injection Valve Teste 11. Instrument Air Compressor TCA903 12. Mobile Air Compressor (Workshop)
Agostu	DG Set 7	16 K	Interval 16000 operation hours maintenance
			1. Crankshaft deflection 2. Check coupling alignment 3. Retightening fuel injection pump 4. Cleaning in place (CIP) fuel injection pump 5. Cleaning LO and FO filter 6. Calibrate fuel injector 7. Replace O-ring HT pipe 8. Function test HT, LT and LO 3-Way Valve 9. Function test control valve of water preheater 10. Maintenance oil mist detector 11. Maintenance compressed air instrument filter 12. Check pressure of air instrument regulator 13. Cleaning air filter Generator No. 7, BJA071 & CFE071 Panel 14. Maintenance and function test oil mist separator No.1 & 2 15. Check cable connection sensor, PLC & tap line in the panel BJA071 & CFE071 16. Check switchgear and panel BAE071 17. Replace gasket of TC B-bank
Setembru	DG Set 8	16 K	Interval 16000 operation hours maintenance
			1. Crankshaft deflection 2. Check coupling alignment 3. Retightening fuel injection pump 4. Cleaning in place (CIP) fuel injection pump 5. Cleaning LO and FO filter 6. Calibrate fuel injector 7. Replace O-ring HT pipe 8. Function test HT, LT and LO 3-Way Valve 9. Function test control valve of water preheater 10. Maintenance oil mist detector 11. Maintenance compressed air instrument filter 12. Check pressure of air instrument regulator 13. Cleaning air filter Generator No. 8, BJA081 & CFE081 Panel



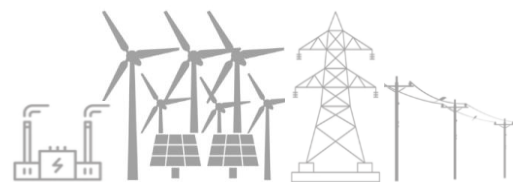
Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			14. Maintenance and function test oil mist separator No.1 & 2 15. Check cable connection sensor, PLC & tap line in the panel BJA081 & CFE081 16. Check switchgear and panel BAE081 17. Maintenance L2 Generator 18. Function test safety device DG# 19. Adjust fuel rack 20. Running and load test DG#8
Outubru	DG Set 1	18 K	Interval 18000 operation hours maintenance 1. Conduct engine performance test 2. Inspect the tightness of fastening bolts 3. Inspect the flexible coupling visually 4. Inspect and cleaning Fuel Oil Filter 5. Inspect and cleaning Lube Oil Filter 6. Inspection and cleaning BJA panel 7. Inspection and cleaning CFE panel 8. Inspection and cleaning CFC panel 9. Check the function of oil mist detector 10. Check the control mechanism and fuel racks 11. Check the function of the safety system and automatic stop devices 12. Check the mechanical over-speed trip device 13. Check the electro-pneumatic over-speed trip device 14. Check the yoke and valve clearances 15. Check the control mechanism and fuel racks 16. Cleaning the charge air filter 17. Inspecting the axial flow fan 18. Inspection and cleaning panel BLU 19. Inspection and cleaning panel BLP 20. Inspecting the radiator 21. Removal and installation of the charge air coolers 22. Inspect the injection valves 23. Inspect the expansion bellows of exhaust manifold 24. Inspect the supports of the exhaust system 25. Inspect the cylinder liners 26. Check the deposits in the cooling bores 27. Renew the anti-polishing ring 28. Inspect big-end bearing A7 and B7 bank 29. Inspect one small-end bearing and piston pin per bank 30. Removal and installation of the lower part of the connecting rod 31. Inspect the piston and replace the piston rings 32. Check the gudgeon pins retainer rings 33. Check the cooling gallery deposit for one piston per bank 34. Overhaul the cylinder head 35. Check rocker arms 36. Check the starting valve 37. Check the safety valve 38. Dismantle, clean and inspect the valve rotators 39. Inspect the intermediate gears 40. Inspect the teeth surfaces and the running pattern 41. Change the oil of turning gear device 42. Check the function of the hydraulic jack 43. Inspect main bearing 0



Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			44. Check the thrust bearing clearance 45. Inspect the lubricating oil pump 46. Inspect the HT water pump 47. Inspect the LT water pump 48. General overhaul of the Governur
Novembru	DG Set 4 and DG Set 5	18 K	Interval 18000 operation hours maintenance 1. Conduct engine performance test 2. Inspect the tightness of fastening bolts 3. Inspect the flexible coupling visually 4. Inspect and cleaning Fuel Oil Filter 5. Inspect and cleaning Lube Oil Filter 6. Inspection and cleaning BJA panel. 7. Inspection and cleaning CFE panel 8. Inspection and cleaning CFC panel 9. Check the function of oil mist detector 10. Check the control mechanism and fuel racks 11. Check the function of the safety system and automatic stop devices 12. Check the mechanical over-speed trip device 13. Check the electro-pneumatic over-speed trip device 14. Check the yoke and valve clearances 15. Check the control mechanism and fuel racks 16. Cleaning the charge air filter 17. Inspecting the axial flow fan 18. Inspection and cleaning panel BLU 19. Inspection and cleaning panel BLP 20. Inspecting the radiator 21. Removal and installation of the charge air coolers 22. Inspect the injection valves 23. Inspect the expansion bellows of exhaust manifold 24. Inspect the supports of the exhaust system 25. Inspect the cylinder liners 26. Check the deposits in the cooling bores 27. Renew the anti-polishing ring 28. Inspect big-end bearing A7 and B7 bank 29. Inspect one small-end bearing and piston pin per bank 30. Removal and installation of the lower part of the connecting rod 31. Inspect the piston and replace the piston rings 32. Check the gudgeon pins retainer rings 33. Check the cooling gallery deposit for one piston per bank 34. Overhaul the cylinder head 35. Check rocker arms 36. Check the starting valve 37. Check the safety valve 38. Dismantle, clean and inspect the valve rotators
Dezembru	DG Set 5	18 K	Interval 18000 operation hours maintenance 1. Dismounting cylinder head accessories and components 2. Dismounting rocker arm 3. Dismounting HT, LT & LO pump 4. Dismantle exhaust gas and cylinder liner temperature sensor 5. Dismantle, maintenance (replace coupling & bearing), install and function test electric motor of oil mist separator, LO separator, fuel booster and clean leak pump



Fulan	Jerador	PMS	Tipu Manutensaun
			6. Dismounting Cylinder Liner 7. Check and Maintenance HT, LT and LO pump 8. Install HT, LT and LO pump after maintenance 9. Inlet and Exhaust valve spindle grinding 10. Function test fuel injector after nozzle replaced and cleaning fuel filter 11. Cleaning charge air cooler of bank-A and B 12. Hydrotest charge air cooler 13. Honing cylinder liner 14. Cleaning cylinder liner after honing 15. Brushing and grinding inlet & outlet seat valve of cylinder head 16. Lapping cylinder head 17. Brushing and cleaning piston crown 18. Maintenance Oil Mist Detector 19. Cleaning thermowell of exhaust gas temp. sensor 20. Check air gap and connection of speed & torsional vibration sensor 21. Assembly cylinder head (accessories and components) after cleaning & hydrotest 22. Disconnect main bearing sensor No. 0, 3 and 9 for main bearing inspection 23. Connect main bearing sensor No. 0, 3 and 9 after main bearing inspected 24. Replace big end bearing 7A & 7B 25. Install big end bearing 26. Inspect big end bearing 27. Install cylinder liner 28. Maintenance filter of air instrumentation line 29. Greasing electric motor of radiator cooling fan 30. Function test and take data of radiator cooling fan after re greasing 31. Install engine sensor (cylinder liner and exhaust gas temperature) 32. Cleaning FO clean & dirty leaks sensor and lube oil level sensor of wet sump tank 33. Function test FO clean & dirty leaks sensor and lube oil level sensor of wet sump tank 34. Install piston 35. Install cylinder head and rocker arm 36. Install HT water pipe 37. Re-install dismantled sensor at the engine overhaul processing 38. Check and maintenance switchgear BAE051 39. Check thermostat and preheating BAE051 panel 40. Check and measure NGR panel BAN051 41. Connection test and backup Woodward 723 42. Check and tightening connection (tap line of PLC communication) in CFE041 Panel 43. Function test SPEMOS module 44. Check and function test turbocharger & engine speed sensor 45. Function test engine and auxiliary sensor 46. Function test and measure 3-way valve (HT, LT & LO) and water preheat controller 47. Engine Safety Devices Test



5.1.2.3 Treinamentu ba Timor-Oan sira iha Sentral Eletrika Betano

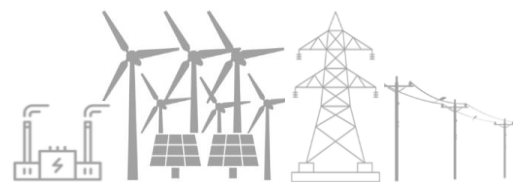
Durante ne'e kompañia O&M mos sempre fo Treinamentu ba Timor-oan sira hotu laos deit ba kompañia nia funsionáriu tekniku sira maibe mos ba funsionariu EDTL, E.P. ne'ebe serbisu iha Sentral Eletrika Betano, ho objetivu atu fahe konhesimentu no abilidade iha Jestaun, Operasaun no Manutensaun ba



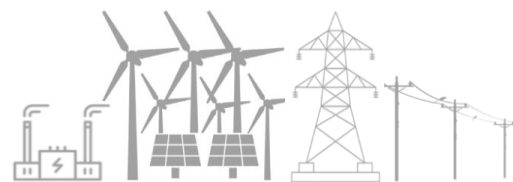
Timor-oan sira ne'ebe halo kna'ar iha Sentral sira. Mais detallu konaba formasaun sira ne'ebe realiza iha Sentral Elétrika Betano sei hatudu iha **Tabela 25** tuir mai.

Tabela 25 Tabela Formasaun iha Sentral Eletrika Betano

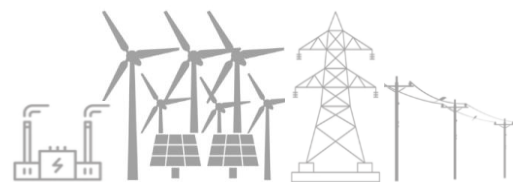
Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Total Funsionariu Partisipa
Janeiru	7-Jan-25	WOIS Introduction	12	12
	13-Jan-25	EHS and Security Agreement Assessment	12	2
	14-Jan-25	ZeroMindset One Winning Team (Group 1)	76	19
	14-Jan-25	ZeroMindset One Winning Team (Group 2)	52	13
	20-Jan-25	Practical Assessment - Elektrikal Advance Level	96	12
	21-Jan-25	Practical Assessment - Elektrikal Advance Level	32	4
	22-Jan-25	Practical Assessment - Elektrikal Advance Level	8	2
	23-Jan-25	Practical Assessment - Elektrikal Advance Level	32	4
	24-Jan-25	Practical Assessment - Elektrikal Advance Level	96	12
	31-Jan-25	Fire Drill	20	20
Fevereiro	10-Feb-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	104	13
	11-Feb-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	32	4
	12-Feb-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	32	4



Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Total Funsionariu Partisipa
	13-Feb-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	32	4
	14-Feb-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	104	13
	28-Feb-25	Fire Drill	20	20
Marsu	1-Mar-25	Blackout Simulation Response	1	5
	10-Mar-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	8	13
	11-Mar-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	32	4
	12-Mar-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	32	4
	13-Mar-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	24	3
	14-Mar-25	Practical Assessment - Mechanical Advance Level	16	2
	21-Mar-25	Fire Drill	29	29
	21-Mar-25	Presentation: Power Plant Operation Mode	20	20
	27-Mar-25	Fuel Controler Governur	20	20
Abril	1-Abrl-25	Presentation: Fuel Injection System	15	15
	10- Abrl-2 5	Presentation: Black Start Unit - BSU System	12	12
	16- Abrl-2 5	Presentation: Blackout Simulation	12	12
	23- Abrl-2 5	Leadership Training	40	5
	25- Abrl-2 5	Leadership Training	40	5
	28- Abrl-2 5	Blackout Simulation Response (Group D)	4	4
	30- Abrl-2 5	Fire Drill	20	20
Maiu	2-Maiu-2 5	LO System in Diesel Engine	8	8
	8-Maiu-2 4	Fuel System	15	15
	19-Maiu-25	Blackout Simulation Response (Group A)	4	4
	22-Maiu-25	Individual Assessment: team Maintenance	16	4
	22-Maiu-25	Fire Drill	30	30
	22-Maiu-25	Oily Water System	13	13
	28-Maiu-25	Starting Air Sytem	15	15
	29-Maiu-25	Blackout Simulation Response (Group D)	4	4
Juñu	5-Jun-25	Fuel Manageme nt	14	14
	18-Jun-25	Fire Water Pump	12	12
	25-Jun-25	Cooling Water System	12	12
	26-Jun-25	Fire Drill	20	20
	30-Jun-25	HSE continuous Improvement	40	5
Jullu	1-Jul-25	HSE continuous Improvement	40	5
	1-Jul-25	LO Separator	14	14



Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Total Funsionariu Partisipa
	18-Jul-25	Fire Drill	30	30
	29-31-Jul-25	Control Measure	168	7
	31-Jul-25	Blackout Simulation Response (Group A)	4	4
Agostu	8-Aug-25	Steam and Condensat System	20	20
	15-Aug-25	Safety sosialisation : Identifikasi Bahaya Pengendalian Resiko(IBPR)	22	22
	26-Aug-25	Blackout Simulation (Group D)	4	4
	27-Aug-25	Site Security Training	56	14
	28-Aug-25	Safety Awareness Training	56	14
Setembru	2-Sep-25	Fire Drill	40	40
	5-Sep-25	ABB PASS MO	14	14
	11-Sep-29	ARRESTER	12	12
	25-Sep-25	Substation Electricity System	19	19
	28-Sep-25	Blackout Simulation (Group C)	4	4
	30-Sep-25	Blackout Simulation (Group D)	4	4
Outubru	6-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 1)	32	4
	7-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 1)	32	4
	8-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 1)	16	4
	8-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 2)	24	6
	9-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 2)	48	6
	10-Out-25	Engine Main Component & Measurement I (Group 2)	48	6
	24-Out-25	Fire Drill	38	38
	27-Out-25	Engine Main Component & Measurement II (Group 1)	32	4
	28-Out-25	Engine Main Component & Measurement II (Group 1)	32	4
	29-Out-25	Engine Main Component & Measurement II (Group 2)	40	5
	30-Out-25	Engine Main Component & Measurement II (Group 2)	40	5
Novembru	6-Nov-25	Simulation change over step up Trafo (AET 901/902) Group C	4	4
	17-Nov-25	Blackout Simulation Response (Group B)	4	4
	19-Nov-25	Blackout Simulation Response (Group D)	4	4



Fulan	Data Formasaun	Deskrisaun Formasaun	Durasaun Oras Formasaun	Total Funsionariu Partisipa
	19-Nov-25	Fire Drill	36	36
	27-Nov-25	Blackout Simulation Response (Group A)	4	4
Dezembriu	10-Des-25	Blackout Simulation Response (Group C)	4	4
	11-Des-25	Blackout Simulation Response (Group B)	4	4
	13-Des-25	Blackout Simulation Response (Group A)	4	4
	19-Des-25	Fire Drill	36	36
	23-Des-25	Blackout Simulation Response (Group D)	4	4

5.1.3 Atividade Sentral Produsaun Comoro – Ataúro

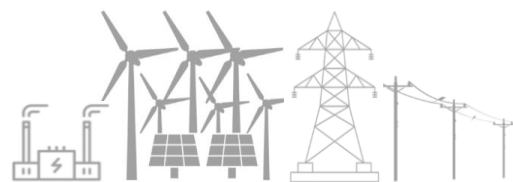
5.1.3.1 Sentral Produsaun Comoro

Iha tinan 2025, Eletricidade de Timor - Leste, Empresa Pública (EDTL, E.P.) liu husi Unidade Sentral Elétrica Comoro kobre atividade hanesan manutensaun, modifikasaun no inspeksaun rutina ba jerador sira iha ne'ebe avaria inklui iha teritoriu nasional. Nafatin fo assistensia teknika ba instituisaun seluk ne'ebe presija ekipa tekniku EDTL, E.P. nian apoiu ba manutensaun no instalasaun ba jerador sira iha instituisaun refere no mos apoiu ba serimonia sira ne'ebe akontese iha tinan 2025. Tuir mai **Tabela 26** no **Tabela 27** sei hatudu detallu konaba atividade ne'ebe realizadu iha tinan 2025.

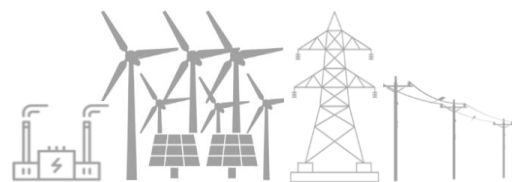


Tabela 26 Atividade Manutensaun no Assistensia Teknika ba Instituisaun Sira iha Tinan 2025

No	Instituisaun	Jerador	Unidade	Atividades
1	Hospital Nacional Guido Valadares	Cummins KTA-50-G3	1	Realiza kordernasaun serbisu no halo manutensaun ba jeradores ne'ebe avaria



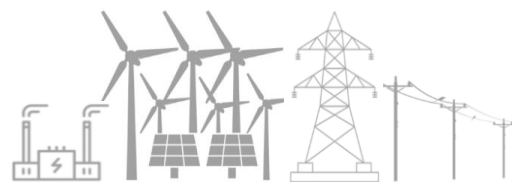
No	Instituisaun	Jerador	Unidade	Atividades
2	Ministerio do Estatal	Mitsubishi 62.5 KW	1	Ekipa tekniku DPER identifica jerador iha Ministerio refere la estavel no sujere manutensaun.
3	Palacio do Presidente	Cummins KTA – 50-G3	1	Ekipa realiza troubleshooting no alternador bateria ne'ebe la serbisu normal, no ekipa ho susesu resolve problema refere no jerador funciona normal
4	Comissão Anti-Corrupsaun (CAC)	-	-	Ekipa tekniku halo teste ba painel distribuisaun no mos normaliza kondisaun enerjia jerador ne'ebe avaria
5	Ministério da Administrasaun Estatal (MAE)	jerador Perking 25 Kva	1	Ekipa tekniku husi Sentral Eletrika Comoro halo observaun no halo instalasaun ba jerador refere iha recinto Palácio do Presidente hodi prepara ba serimónia loron Restauraun da Independencia
6	Ministério dos Negócios Estrangeiros	Jerador Perking 2300 series	1	Realiza visita traballu ba Ministério dos Negócios Estrangeiros hodi observa jerador sira inklui kondisoens paineis low voltage (LV) ne'ebe iha Ministerio refere.
		Jerador cummins 250 kVA	1	
7	Centro Logística Nacional (CLN), Munisipiu Baucau	Jerador Cummins NT 858	1	Ekipa fo assistensia tekniku foti dados avaria husi painel low voltage (LV), iha tempu ne'ebe hanesan ekipa tekniku sira konklui no fô rekomendasaun ba ekipa tekniku CLN hodi troka spareparts husi jerador sira mak hanesan engine oil, filtro gasoel, filtro olio no mos troka bateria
8	Empresa Rudal 7904 (Salao Mauhoka)	Jerador 150kVA inklui Postu transformador	1	Ekipa tekniku husi Sentral Eletrika Comoro realiza survey ho objetivu tau ba planu iha futuru sei instala jerador hodi sai back up no halo ligasaun ba cabu low voltage iha Postu transformador refere.



No	Instituisaun	Jerador	Unidade	Atividades
9	GMN TV	Jerador 400 KVA	1	Realiza observasaun ba jerador refere ne'ebe sei standby durante iha visita estadu husi Primeiru Ministro Malasia nian mai Timor – Leste.
10	Mesjid Anur	TSUZUMI, TDG, 25 KVA	1	Realiza kordenasau Serbisu no halo observasaun ba ATS manual ne'ebe instalada iha recinto Mesjit Anur
11	ANATL, E.P.	Cummins KTA – 38 G5	2	Realiza survei ba jeradores instaladu ho objetivu atu garante abastesimentu enerjia Eletrika iha Aeroporto Nicolau dos Reis Lobato
		Cummins KTA – 50 GS8	1	
12	Ministerio Combatentes Libertacao Nasional (Edifisio Veteranus)	Cummins GCTAA – 12kVA	1	Ekipa tekniku halo observasaun no foti dadus hanesan fatin armazenamentu jerador no sukat cabo LV iha resinto Edifisio Veteranus
13	Ministerio Juventude e Desporto, (Stadium Municipal de Dili)	-	-	Ekipa halo observasaun no inspesaun ba jerador ne'ebe instalada iha Stadium Municipal de Dili, inklui realiza kordenasaun Serbisu ho Ministerio Juventude e Desporto ho objetivu atu halo manutensaun wainhira presija nune'e atu asegura atividade ba selebrasaun jogu CPLP iha dia 17 ate 27 de Julu de 2025

Tabela 27 Lista Atividade Apoio Tekniku ba Serimonia sira nbe'ebe Akontece iha 2025

No	Atividade	Observasaun
1	Serimónia Missa Funebre Sua Santidade Papa Francisco, Tasi-Tolu.	Fo assistensia tekniku no apoiu jerador Mutsubishi unidade rua ho kapasidade 62.5 Kw
2	Serimónia inagurasaun Liña Distribuisaun foun iha Aldeia Betlau, Postu Administrativu Lequidoe, Munisipiu Aileu	Organiza no transporta jerador Mitsubishi S6K unidade ida ho kapasidade 62.5 kVA



No	Atividade	Observasaun
3	Serimonia Restaurasaun de Independência iha loron 28 de Novembru 1975	Ekipa fo assistensia tekniku hanesan facilita jerador Cummina KTA – 50 G3 ba Tasi – Tolu, ho objetivu atu asegura eletricidade iha serimonia refere.
4	Seremonia inagurasaun ba kampu futsal Delta 4	Apoiou no instala jerador ho objetivu atu asegura enerjia Eletrika durante iha seremonia inagurasaun
5	Serimónia celebração loron invasão 7 de Dezembro de 1975 iha Vatuboro, Loes, Munisípiu Maubara	Descarrega ekipamentus no jerador iha recinto serimónia ho objetivu atu asegura enerjia Eletrika.

5.1.3.2 Operasaun Sentral Produsaun Ataúro

Sentral Eletrika Ataúro, iha 2025 ne'e halo nia atividade operasaun no manutensaun jeradores hanesan bai-bain maske hasoru difikuldade barak maibe tekniku sira esforsu hodi hala'o sira nia knaar ho diak. Alende ne'e, tekniku sira mos halo serbisu ba atendimentu avaria no limpeza iha liña Media Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT) no mos fo apoiu hodi monta kontador iha Munisípiu Ataúro.

Iha tinan 2025, ECTL, E.P. liu husi Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis transporta Jerador Cummins KTA 50 G3 unidade ida, ho objetivu extensaun ba fornecimentu enerjia ba comunidade iha Ataúro husi oras sanulu resin ha'at (14) ba oras sanulu resin wualu (18) loron-loron, hahú husi tuku 6:00 dader até 24:00 madrugada.



Durante operasaun iha fulan Janeiru ate Dezembru 2025, enerjia ne'ebe produs husi jerador unidade tolu (3) iha Sentral produsaun Ataúro ho total 1,313,138 KWh, hanesan hatudu detallu iha **Tabela 28**.

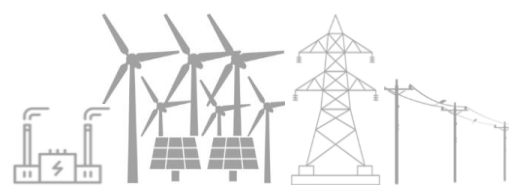


Tabela 28 Enerjia produzidu husi Sentral Eletrika Ataúro

Fulan	Enerjia husi Jeradores (KWh)
Janeiru	97,962
Fevereiro	84,244
Marsu	94,473
Abril	93,467
Maiu	93,189
Juñu	100,889
Jullu	104,794
Agostu	118,351
Setembru	113,326
Outubru	145,773
Novembru	139,481
Dezembru	127,189
TOTAL	1,313,138

Iha tinan 2025, bazeia ba **Figura 5** hatudu katak Sentral Eletrika Ataúro maioria potencia ativa makas liu iha tempu kalan tamba utilizaun enerjia elétrika husi comunidade barak liu kompara iha tempu loron. No iha fulan Dezembru 2025 potencia ativa makas liu kompara ho fulan sira seluk ho total 496 KW ba potencia ativa iha tempu kalan no 423 KW iha tempu loron. Detallu bele hare'e iha **Figura 5** tuir mai.

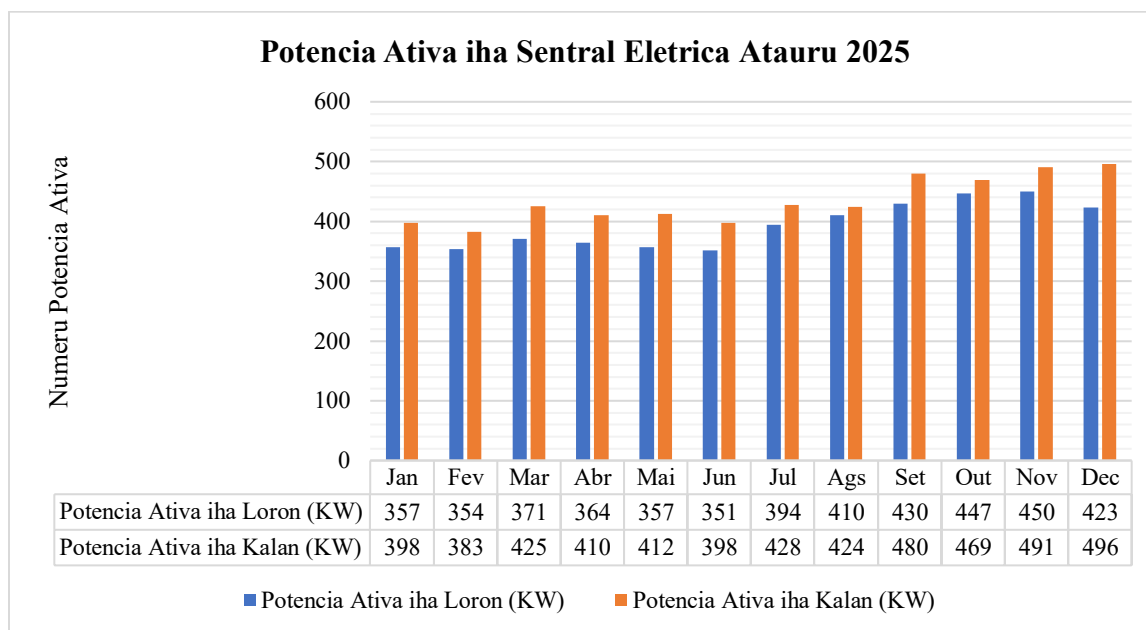
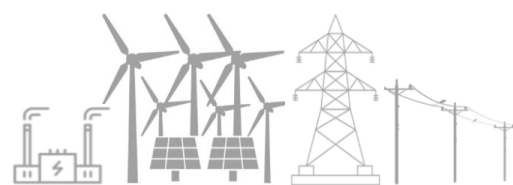


Figura 5 Potencia Ativa iha Sentral Eletrika Ataúro



5.1.3.3 Kombustivel no Oleo Lubrifikante.

Husi Janeiru to'o Dezembru 2025, Sentral Elétrica Ataúro simu kombustível husi Sentral Elétrica Comoro ho total 595,000 litrus no konsumu ona kombustivel ho total 616,132 litrus no total Oleo ne'ebe utiliza ona hamutuk 4,151 litrus, hanesan hatudu detallu iha **Tabela 39**.

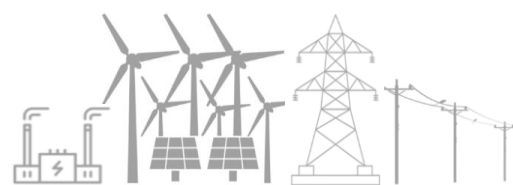
Tabela 29 Kombustivel Sentral Eletrica Atauro

Fulan	Simu Kombustivel (Litrus)	Konsumu Kombustivel (Litrus)	Konsumu Oleo (Litrus)
Janeiru	60,000	47,255	264
Fevereiro	0	40,950	419
Marsu	60,000	45,180	403
Abril	60,000	44,110	241
Maiu	0	48,580	249
Juñu	60,000	49,755	433
Jullu	60,000	48,225	539
Agostu	55,000	52,575	258
Setembru	60,000	50,642	214
Outubru	60,000	64,375	396
Novembru	60,000	60,920	439
Dezembru	60,000	63,565	296
TOTAL	595,000	616,132	4,151

5.1.4 Fornesimentu Kombustivel

Tinan 2025 ne'e EDTL, E.P. liu husi Departamentu Produsaun no Enerjia Renováveis (DPER) nia responsabilidade principal mak nafatin tau matan ba kompañia fornecedor kombustível hodi transporta kombustível bazeia ba kontratu ne'ebe iha ba Sentral Eletrica Hera Lot 1 no Sentral Eletrica Betano Lot 2. Sentral Elétrica Ataúro, durante ne'e sedauk realiza kontratu ho kompañia fornecedor kombustivel sira hanesan ho Sentral Eletrica Hera no Betano maibe utiliza deit kombustível ne'ebe eziste iha Sentral Eletrica Comoro.

Sentral Eletrica Hera Lot 1, Fornecedor kombustivel husi kompañia Esperança Timor Oan, Lda. Iha ne'ebe kontratu hahu'u iha 12 de Marsu 2024 até Dezembru 2026 ho total kombustivel 348,065,280.00. Kompañia hahu fornese kombustivel ba Sentral Hera iha fulan Marsu 2024 no to'o Dezembru 2025 ne'e total kombustivel ne'ebe Fornese hamutuk ona 189,943,006.00 litrus no sei iha obrigasaun hamutuk 158,122,274.00 litrus.

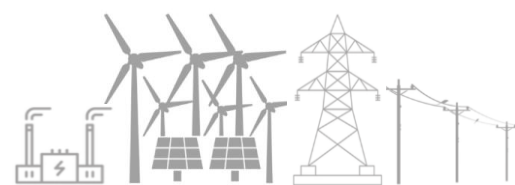


Sentral Eletrika Betano Lot 2, fornecedor kombustivel ba sentral refere husi kompañã Meridiam Energy, hahu'u kontratu ho EDTL, E.P. iha dia 23 de Maiu de 2024 no remata iha fulan Dezembru 2026 no tuir kontratu sei fornese total kombustivel hamutuk 195,091,200.00 litrus. Kompañã refere hahu fornese kombustivel ba Sentral Eletrika Betano iha fulan Jullu 2024 no total forneshimentu kombustivel hamutuk ona 61,306,626.00 litrus no sei obrigasaun hodi fornese kombustivel ba sentral eletrika Betano hamutuk 133,784,574.00 litrus.

Iha tinan 2025 ne'e EDTL, E.P. liu husi Departamentu Produsaun i Enerjia Renováveis mos celebra kontratu ho Empresa Pública Indonesia nian ho naran Pertamina International Timor, SA hodi fornese kombustível Sentral Elétrica Comoro ho total kuantidade 1,851,206.40 litrus. Tuir mai **Tabela 30** to'o **Tabela 32** forneshimentu kombustivel ba Sentral Elétrica sira.

Tabela 30 Forneshimentu kombustivel ba Sentral Elektrika Hera 2025

No	Sentral Eletrika	Naran kompañã	Data Forneshimentu Kombustivel	Kombustivel ne'ebe Fornese	Kombustivel Tuir Kontratu (Litrus)	Obrigasaun kompañã sei Fornese Bazeia ba Kontratu (Litrus)
1	Lot 1 Hera	Esperança Timor Oan, Lda	29 Dec 2024 - 02 Jan 2025	8,158,451.00	348,065,280.00	158,122,274.00
2			21 - 25 Jan 2025	7,946,975.00		
3			26 Feb - 02 Mar 2025	8,525,974.00		
4			23 - 27 Mar 2025	7,828,385.00		
5			21 - 24 Apr 2025	7,070,182.50		
6			13 - 17 May 2025	9,245,606.00		
7			11 - 15 Juñu 2025	6,556,618.00		
8			05 - 09 Jullu 2025	9,056,429.00		
9			31 Jul - 03 Aug 2025	6,493,078.50		
10			28 - 31 Aug 2025	5,905,394.00		
11			25 - 28 Set 2025	5,800,402.50		
12			14 - 18 Oct 2025	8,206,379.00		



No	Sentral Eletrika	Naran kompañia	Data Fornesimentu Kombustivel	Kombustivel ne’ebe Fornese	Kombustivel Tuir Kontratu (Litrus)	Obrigasaun kompañia sei Fornese Bazeia ba Kontratu (Litrus)
13			09 – 12 Nov 2025	6,316,359.50		
14			30 Nov – 03 Dec 2025	8,018,136.50		
Total kombustivel ne’ebe fornese iha tinan 2025				105,128,370.50		
Total kombustivel ne’ebe kompañia fornese ona				189,943,006.00		

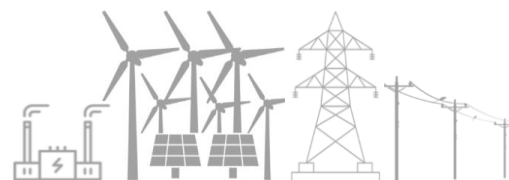
Tabela 31 Fornesimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Betano 2025

No	Sentral Eletrika	Naran kompañã	Data Fornesimentu kombustivel	Kombustivel ne’ebe Fornese	Kombustivel tuir Kontratu (Litrus)	Obrigasaun kompañã sei fornese Bazeia ba kontratu (Litrus)
1	Lot 2 Betano	Meridian Energy	15 - 21 Janeiru 2025	12,822,601.00	195,091,200.00	133,784,574.00
2			22 - 28 Abril 2025	10,923,063.00		
3			28 Sep – 4 Oct 2025	13,340,970.00		
Total kombustivel ne’ebe fornese 2025				37,340,634.00		
Total kombustivel ne’ebe kompañã fornese ona				61,306,626.00		

Tabela 32 Fornesimentu kombustivel ba Sentral Eletrika Comoro 2025

No	Sentral Eletrika	Naran Kompañia	Data Fornesimentu kombustivel	Kombustivel ne'ebe Fornese	Kombustivel tuir Kontratu (Litrus)	Obrigasaun kompañia sei fornese Bazeia ba kontratu (Litrus)
1	Sentral Eletrika Comoro	Pertamina International Timor, SA	24 Nov – 30 Dez 2025	1,851,206.40	1,851,206.40	0

Nota: Relasiona ho orsamentu ba kombustivel ba Jerador Sentral Eletrika sira bele hare'e parte 3. Apresentasaun Relatoriu Financas, Bens e Servicos iha pagina 29.



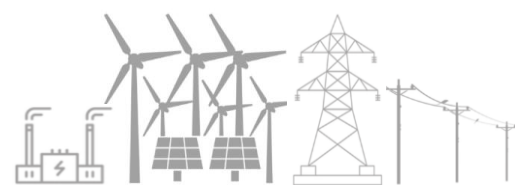
5.2 Departamentu Rede Transmisaun

Durante tinan 2025, Departamentu Rede Transmisaun (DRT) asume papel estratéjiku hodi garante estabilidade sistema rede elétrika nasional. Liu husi implementasaun serbisu ne'ebe intensivu, departamentu ne'e konsege asegura operacionalizasaun máxima ba sub-estasaun sia (9) no monitoriza integridade física ba torre transmisaun hamutuk 1,408 iha teritoriu nasional laran tomak. Prioridade mak ezekusaun planu manutensaun preventiva no kontrolu karga hodi minimiza interrupasaun enerjia ba konsumidor sira. Iha âmbito jestaun operacional, DRT hala'o fali supervizaun direta ba CNI22 hanesan entidade operadora ba sub-estasaun no liña transmisaun 150kV. Serbisu fiskalizasaun ne'e mos asegura katak operador kumpre ho rigorizmu kritériu tékniku no kláuzula kontratu nian, ho objetivu atu garante kualidade serbisu ne'ebe sustentável no hamenus risku operacional iha rede nasional. Ho vizaun atu hamenus dependénsia ba outsourcing, DRT fó prioridade ba kapasitasaun téknika ba pesoal lokal liu husi formasaun especializada ne'ebe facilita husi CNI22. Iniciativa ne'e hanesan pasu fundamental hodi prepara ekipa hodi asume responsabilidade tomak ba jestaun infraestrutura enerjética nasaun nian iha futuro.

DRT lidera supervizaun ba projetu infraestrutura foun, liu-liu konstrusaun Sub-estasaun Comoro, ne'ebe esensial hodi hametin distribuisaun enerjia iha Kapital Dili. Alende ne'e, hala'o mos rekonstrusaun ba torre sira iha seksaun krítiku hanesan Maliana, Baucau, no Viqueque.

Tabela 33 Atividade iha Tinan 2025

No	Atividade	Deskrisaun
1	Monitorizasaun Rigoroza	Supervizaun direta ba Sub-estasaun no Liña Transmisaun 150kV.
2	Kapasitasaun Téknika	Formasaun intensiva ba pesoal DRT hodi asegura jestaun autónoma.
3	Espansaun Rede	Fiskalizasaun ba konstrusaun Sub-estasaun no Transmisaun foun iha Comoro.
4	Rekonstrusaun Estrutural	Intervensaun iha torre N23, N76, no N183/184 (Korridor Leste-Sul).
5	Jestaun Dadus	Koordenasaun ho <i>National Dispatch Centre</i> (NDC) hodi monitoriza <i>trip</i> mensal.
6	Kontrolu Karga	Supervizaun ba transformador sira hodi garante estabilidade kbiit enerjia.



5.2.1 Rede Nasional

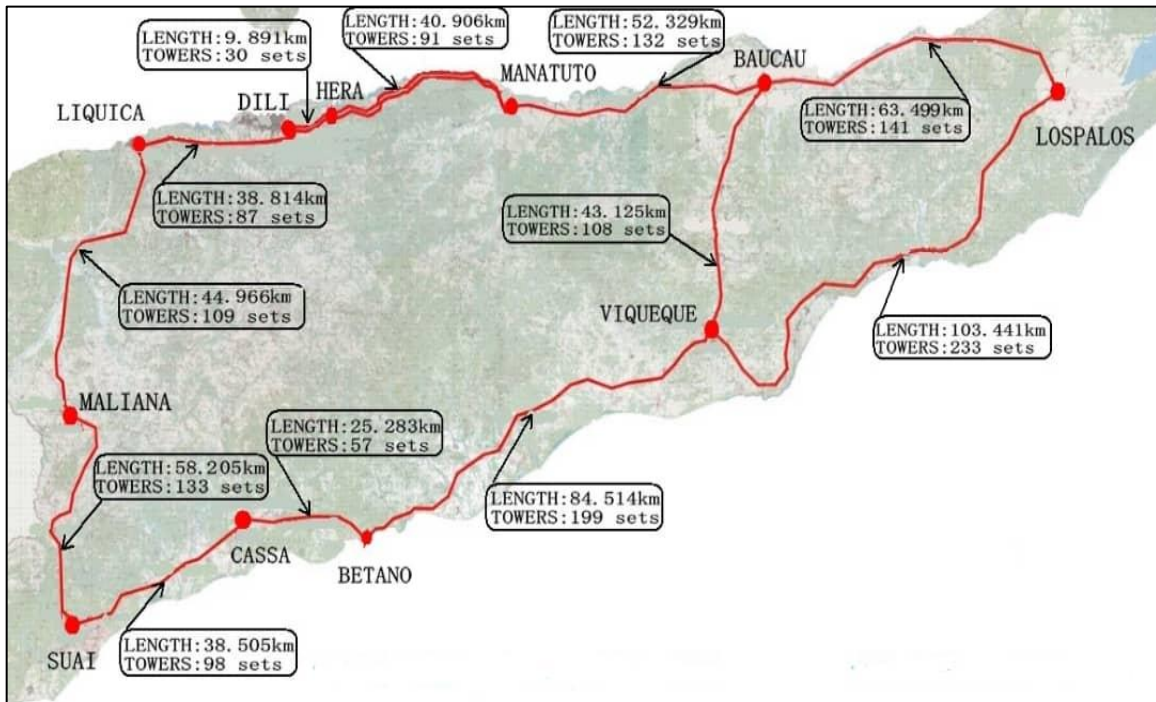
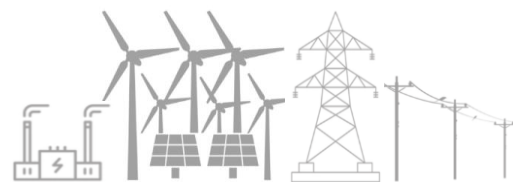


Figura 6 Mapamento Rede Eletrika Nasional

Figura 6 hatudu Rede Elétrica Nacional (REN) ka National Power Grid uza sistema liña aérea (overhead lines) hodi kobre teritoriu Timor-Leste. Projetu bo'ot ida-ne'e hahú ninia konstrusaun iha tinan 2009 no tama ba faze operasaun iha fulan-Novembru 2011. Iha ninia estrutura, REN iha liña transmisaun ho naruk 603.48 km, ne'ebe apoia husi torre hamutuk 1,408. Sistema ne'e funsiona liu husi Sentru Despaxu Nasional (NDC) ida ne'ebe lokaliza iha Dili-Camea, hamutuk ho sub-estasaun (SS) sia (9) ne'ebe kobre pontu estratéjiku sira iha rai laran:

- Zona Oeste: SS Liquiça, SS Maliana, no SS Suai.
- Zona Sentral: SS Dili, SS Manatuto, no SS Cassa.
- Zona Leste: SS Baucau, SS Viqueque, no SS Lospalos.

Energia ne'ebe sirkula iha rede ne'e mai husi Sentral Elétrica (SE) bo'ot rua, maka: SE Hera, ne'ebe lokaliza entre sub-estasaun Dili no Manatuto, no SE Betano, ne'ebe lokaliza entre sub-estasaun Viqueque no Cassa.



Hodi garante qualidade no sustentabilidade enerjia ba povu, iha tinan 2025, desenvolvimentu REN foka ba pontu importante tolu:

1. **Modernizasaun no Dijitalizasaun:** Implementasaun sistema monitorizasaun foun iha NDC Camea hodi detekta falhansu karga (fault) ho lalais, nune'e bele hamenus durasaun ba ahi mate (blackout) iha kualker subestasaun.
2. **Integrasaun Enerjia Renovável:** Hahú konstrusaun ligasaun ba liña transmisaun hodi simu enerjia husi parke solar (painél solar) ne'ebe foin harii, nu'udar pasu ida hodi diversifika fonte enerjia hodi la depende de'it ba gázóliu.
3. **Reforsu Infrastrutura:** Hala'o manutensaun maka'as ba torre transmisaun sira iha área tasi ibun hodi prevene korozaun no troka izolador sira ne'ebe tuan ona hodi garante seguransa rede nian ba tempu naruk.

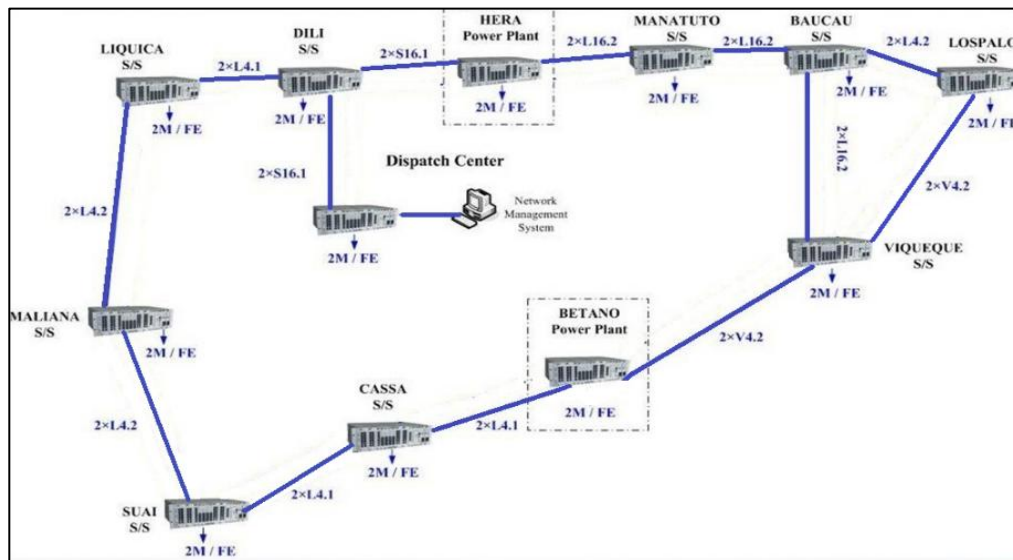


Figura 7 Sistema Fibra Óptica Rede Elektriika Nasional

Figura 7 iha leten hatudu katak sistema liña komunikaun fibra óptika ne'ebe liga sub-estasaun sira iha teritoriu nasional hala'o hela ninia funsaun ho normal. Infrastrutura liña transmisaun ne'ebe liga sub-estasaun ida ba sub-estasaun seluk koñesidu ho términu seksaun. Iha rede nasional ne'ebe kobre sub-estasaun sia (9), eziste seksaun hamutuk sanulu resin rua (12). Detalle konaba naran seksaun, kuantidade torre, no distánsia husi seksaun ida-idak nian bele foti referénsia iha **Tabela 34** tuir mai.



Tabela 34 Seksaun sira iha REN, Kuantidade Torre no Distánsia Entre Torre

Nu.	Seksaun	Kuantidade Torre	Distansia (Km)
1	Hera-Dili	30	9.89
2	Dili-Liquica	87	38.81
3	Liquica-Maliana	109	44.97
4	Maliana-Suai	132	58.21
5	Cassa-Suai	98	38.51
6	Betano-Cassa	58	25.28
7	Betano-Viqueque	199	84.51
8	Viqueque-Lospalos	233	103.44
9	Baucau-Lospalos	143	63.50
10	Baucau-Viqueque	108	43.13
11	Manatuto-Baucau	132	52.33
12	Hera-Manatuto	91	40.91
Total		1,418	603.48

5.2.1.1 Sistema Operasaun Liña Transmissaun 150kV

Iha 2025 Rede Elétriika Nasional (REN) konsege rejista suksesu operacional ne'ebe estável durante fulan 169 nia laran. Estabilidade ne'e hatudu kbiit husi sistema nasional hodi garante kualidade no kontinuidade enerjia ba povu tomak. Prosesu transportasaun enerjia husi Sentral Elétriika sira la'o ho efisiente liu husi infraestrutura liña transmissaun ne'ebe kompostu husi torre hamutuk 1,418. Enerjia ne'e depois distribuisaun ba Média Tensaun (20kV) liu husi sub-estasaun sia (9) ne'ebe kobre pontu estratéjiku sira iha teritoriu nasional laran tomak.

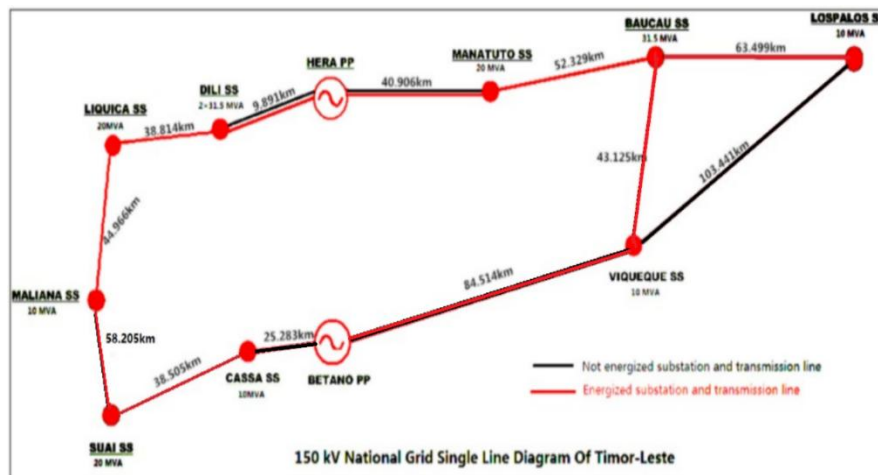


Figura 8 Single Line Diagram 150kV Timor-Leste



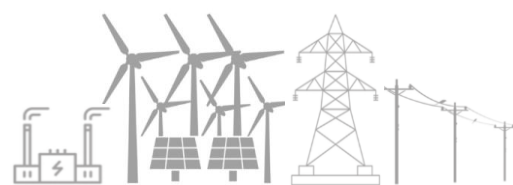
Husi **Figura 8** Single Line Diagram (SLD) ba tinan 2025 ne'e ilustra sistema transportasaun enerjia elétrika husi Sentral Elétrica Hera no Betano ba sub-estasaun hotu-hotu, inklui interligasaun entre sub-estasaun sira iha teritoriu laran. Iha diagramu ne'e, liña kor mean representa sirkuitu ne'ebe ativu hela hodi transporta enerjia, enkuantu liña kor metan representa liña ne'ebe iha kondisaun standby (prontu atu uza). Tuir klibur dados nian, liña 150kV ne'ebe sei standby hela mak sirkuitu ida iha seksaun Hera–Dili no Hera–Manatuto, konsiderandu seksaun sira-ne'e possui liña duplu (duas liñas). Nune'e mos, liña 150kV iha seksaun Viqueque–Lospalos mos hatudu iha kondisaun standby hodi garante seguransa sistema

5.2.2 Unidade National Dispatching Centre (NDC)

National Dispatching Center (NDC) ezerse funsaun ne'ebe estratéjiku no vital iha sistema eletrifikasaun nasional, liuliu ba kordenasaun no maneja rede transmisaun iha teritoriu laran tomak. NDC mos iha responsabilidade hodi kontrola no monitoriza fluxu enerjia elétrika husi sentral jersaun sira, hodi garante katak karga ne'ebe produs hakat ho seguru liu husi liña transmisaun to'o ba konsumidor sira. Serbisu prinsipal husi NDC mak dezenvolve sistema SCADA (Supervisory Control and Data Acquisition), ne'ebe foka liuba akizisaun dados ho tempu real (real-time data acquisition). Liu husi teknolojia ida-ne'e, operador sira bele foti desizaun ne'ebe lalais no presizu hodi mantein ekilibriu entre produsaun no konsumu (demand-supply balance).

Aleinde ne'e, NDC mos iha knaar hodi prevene kazu emergency hanesan distúrbio iha rede ka blackout liu husi monitorizasaun ba qualidade enerjia, hanesan frekuénsia no voltajen, hodi asegura estabilidade sistema elétriku nasional nian durante oras ruanulu-resin-haat nia laran. Ho jestaun ne'ebe rigorozu, NDC kontribui mos ba redusaun ba menus enerjia (losses) no aumenta fiar (reliability) husi povu ba serbisu naroman nian.

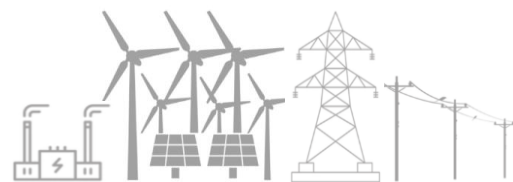
Durante 2025 halo manutensaun rutina ba NDC hodi kumpri rekezitu técnica kumpri ba planu manutensaun rutina ba infraestrutura NDC. Atividade ne'e inklui monitorizasaun ba sistema sira no intervensaun preventiva ne'ebe hala'o ho regulár, hodi nune'e bele minimiza risku avaria no asegura katak operasaun sira iha NDC la'o ho estabilidade no seguransa



ne'ebe masimu. Tuir mai informasaun konaba manutensaun Sub-estasaun Dili no NDC husi fulan Janeiru to'o Dezembru 2025 sei hatudu iha **Tabela 35** tuir mai.

Tabela 35 Manutensaun Sub-estasaun Dili no NDC durante 2025

Fulan	Ekipamentu	Manutensaun no Reparasaun
Marsu	20 kV capacitor bank	No. 3 capacitor isolation switch power box replacement door lock
	20 kV switch cabinet	Fastening of secondary circuit terminals of 20 kV switch cabinet
	20 kV CB	20 kV circuit breaker maintenance
	20kV Grounding switch	20 kV grounding switch
	150 kV terminal box	150 kV terminal box door lock replacement
	20 kV switch cabinet	Relay protection test of protective devices for Line 6 and Line 12
Julu	Water pump	water pump replacement
Agostu	20 kV grounding resistance cabinet	Replacement of intelligent temperature control device in ground resistance cabinet
	Door	20 kV switch room and fire room door lock replacement
	Transfer switch	Water pump control box transfer switch replacement
	20 kV CB	No. 1 ground transformer circuit breaker preventive test
	20 kV ground transformer	No. 1 ground change preventive test
	20 kV cable	preventive testing
Setembru	20 kV CB	Line 7 circuit breaker trip coil replacement
	Water pump	Soft connection replacement
Dezembru	Protection device	20 kV Line 2 RCS-9611 protection device power plug replacement
	Protection panel	#2HERA line protection panel glass replacement
	Fire protection system	Fire protection system maintenance
	Communication system	Communication system maintenance
	Fire alarm device	Fire alarm device maintenance
	Wastewater treatment system	Wastewater treatment system maintenance
	Reactive power compensation device	Maintenance of reactive power compensation device
	Elektrikal equipment	Infrared temperature measurement
	Battery	Charge and discharge test



5.2.2.1 Enerjia Ativa no Enerjia Reativa



Iha tinan 2025, dezempeñu sistema enerjétiku nian hatudu katak total enerjia ativa ne'ebe simu hamutuk 65.321 MWh, ho produsaun ne'ebe foka liu iha fulan-Jullu. Alende ne'e, rejista mos valor enerjia reativa ne'ebe aas ho piku hamutuk 8.322 Mvarh ne'ebe akontese

iha fulan Agostu. Tuir analiza téknika, rede elétrika nasional infrenta hela dezafiu bo'ot relacionadu ho efisiénsia, tamba nível perda enerjética ne'ebe aas no dezempeñu jerador sira nian ne'ebe ladun optimal. Situasaun ne'e fô impaktu diretu ba estabilidade korente no kualidade distribuisaun nian. Atu responde ba kestaun ne'e, proposta téknika ne'ebe foka liu mak instalasaun Shunt Reactor iha pontu estratéjiku sira. Funsau hosi ekipamentu ne'e mak atu absorve ezesu enerjia reativa ne'ebe sirkula iha liña transmisaun, hodi nune'e bele kompensa karga durante periodu karga ki'ik. Ho implementasaun ne'e, ita bele garante fator de poténsia ne'ebe optimal, haforsa estabilidade rede nian (no permite jerador sira atu opera ho dezempeñu masimu hodi hamenus kustu operacional hosi lakon enerjia ne'ebe la presiza Detallu ba total enerjia ativa ho enerjia reativa ne'ebe uza ba tinan 2025 bele hare'e iha **Figura 9** tuir mai.

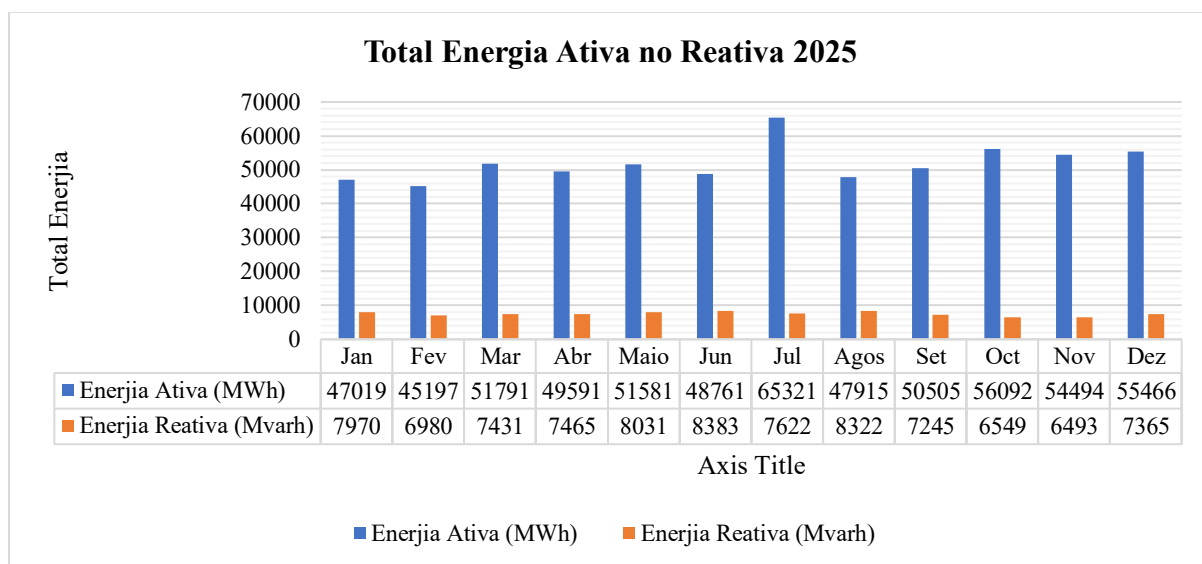
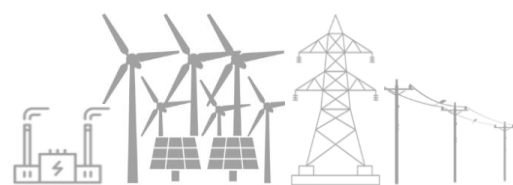


Figura 9 Enerjia Ativa vs Enerjia Reativa iha Tinan 2025



Bazeia ba dadus husi total konsumu no distribuisaun enerjia elétrika nasaun nian iha tinan 2025, ita hasoru dezafiu bo'ot ida iha kualidade enerjia. Maske kapasidade produsaun nian sufisiente, maibe kualidade kbiit ne'ebe sirkula iha rede laran seidauk optimu. Problema prinsipal mak reactive power ne'ebe aas demais iha rede transmisaun (Grid)

Iha sistema elétrika reactive power ne'ebe bo'ot liu fó todan ba jerador sira. Bainhira reactive power ne'e sa'e, jerador sira labele fó active power ho masimu, tamba sira-nia komponente internu tenke serbisu maka'as liu hodi aguenta karga reativu ne'e. Rezultadu mak inefisiénsia, jerador sira gasta kombustível barak maibe enerjia ne'ebe to'o ba konsumidor sira laloos ho buat ne'ebe prodús.

Atu resolve kestaun ne'e, intervensaun téknika ne'ebe urjente mak instalasaun no operaun Shunt Reactors. Reator sira ne'e iha funsaun krusial atu halo "kompensasaun" ba karga reativu.

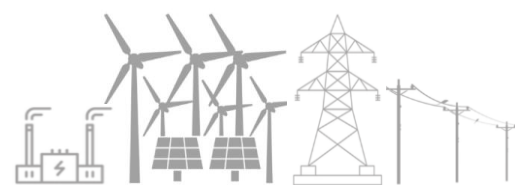
Iha liña transmisaun ne'ebe naruk, liu liu iha tempu ne'ebe karga uza uitoan de'it (low load), liña sira ne'e kria kapasidade ne'ebe halo tensaun (voltage) sa'e liu fali limite. Shunt reactor sei serbisu hodi absorve ka xupa reactive power ne'ebe resin ne'e, hodi nune'e:

1. Estabiliza Tensaun: Mantén voltajen iha lina laran de'it (safety margin).
2. Hasa'e Efisiénsia: Hamenus karga todan iha jerador, hodi sira bele funsiona ho "power factor" ne'ebe di'ak liu.
3. Hamenus Perda (Losses): Hamenus enerjia ne'ebe lakon de'it iha dalan (transmission losses)

Detallu konaba kapasidade enerjia no total enerjia ne'ebe uza iha kada transformador durante tinan ne'e nia laran bele assessu iha **Tabela 36** tuir mai.

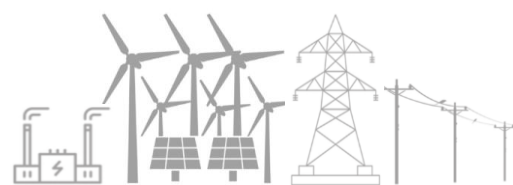
Tabela 36 Kapasidade Transformador iha kada Sub-estasaun durante 2025

Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Dili 3	Liquica	Liquica	Manatuto	Baucau	Lospalos	Viqueque	Maliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31.5	31.5	40	20	20	20	31.5	10	10	10	10	10
Jan	(MVA)	22.06	22.08	28.36	3.67	3.42	2.31	7.22	4.67	3.21	5.58	1.86	4.01
	%	70.4%	70.09%	70.89%	18.34%	17.10%	11.55%	22.92%	46.69%	32.06%	55.83%	18.61%	20.05%
	Remain	29.90%	29.91%	29.11%	81.66%	82.90%	88.45%	77.08%	53.31%	67.94%	44.17%	81.39%	79.95%



Tr. SS		Dili 1	Dili 2	Dili 3	Liquica	Liquica	Manatuto	Baucau	Lospalos	Viqueque	Maliana	Cassa	Suai
Kapasidade (MVA)		31.5	31.5	40	20	20	20	31.5	10	10	10	10	10
Fev	MVA	22.30	22.42	28.72	1.78	3.43	2.28	6.76	4.03	3.30	5.68	1.95	3.86
	%	70.79%	71.16%	71.80%	8.90%	17.14%	11.42%	21.47%	40.26%	32.99%	56.76%	19.46%	19.29%
	Remain	29.21%	28.84%	28.20%	91.10%	82.86%	88.58%	78.53%	59.74%	67.01%	43.24%	80.54%	80.71%
Mar	MVA	22.08	22.20	28.44	3.48	5.67	2.32	7.22	4.19	3.32	5.90	1.80	4.41
	%	70.09%	70.47%	71.10%	17.38%	28.34%	11.61%	22.92%	41.87%	33.16%	58.96%	18.02%	20.68%
	Remain	29.91%	29.53%	28.90%	82.62%	71.66%	88.39%	77.08%	58.13%	66.84%	41.04%	81.98%	79.32%
Abr	(MVA)	21.81	21.94%	28.10	3.08	6.32	2.33	8.42	4.15	3.28	5.56	1.83	3.98
	%	69.23%	69.66%	70.24%	15.42%	31.61%	11.67%	26.74%	41.53%	32.82%	55.57%	18.27%	19.92%
	Remain	30.77%	30.34%	29.76%	84.58%	68.39	88.33%	73.26%	58.47%	67.18%	44.43%	81.73%	80.08%
Maiu	MVA	21.93	21.99	28.25	1.85	3.29	2.32	7.20	4.14	3.35	5.73	1.78	3.91
	%	69.61%	69.82%	70.61	9.24%	16.46%	11.61%	22.82%	41.45%	33.50%	57.27%	17.76%	19.54%
	Remain	30.39%	30.18%	29.39	90.76%	83.54%	88.39%	77.13%	58.55%	66.50%	42.73%	82.24%	80.46%
Jun	MVA	21.42	21.22	27.19	3.38	3.28	2.30	7.04	4.09	3.24	5.86	1.80	3.87
	%	68.00%	67.35%	67.98%	16.88%	16.40%	11.48%	22.33%	40.86%	32.40%	58.62%	18.02	19.35%
	Remain	32.00%	32.65%	32.02%	83.12%	83.60%	88.52%	77.67%	59.14%	67.60%	41.38%	81.98%	80.56%
Jul	(MVA)	21.42	21.47	27.51	1.89	3.31	2.35	8.29	4.03	4.43	5.79	1.75	3.93
	%	68.00%	68.16%	68.76%	9.43%	16.55%	11.74%	26.31%	40.35%	44.32%	57.86%	17.51%	19.67%
	Remain	32.00%	31.84%	31.24%	90.57%	83.45%	88.26%	73.69%	59.65%	55.68%	42.14%	82.49%	80.33%
Agos	MVA	23.21	23.25	29.80	2.10	3.52	2.55	7.54	4.29	3.47	6.15	1.83	4.20
	%	73.69%	73.80%	74.50%	10.52%	17.61%	12.75%	23.94%	42.89%	34.68%	61.50%	18.27%	21.00%
	Remain	26.31%	26.20%	25.50%	89.48%	82.39%	87.25%	76.06%	57.11%	65.32%	38.50%	81.73%	79.00%
Set	MVA	22.06	22.15	28.47%	1.94	3.66	2.46	7.00	4.43	3.38	6.37	1.86	4.06
	%	70.04%	70.30%	71.17%	9.72%	18.29%	12.31%	22.23%	44.23%	33.75%	63.70%	18.61%	20.30%
	Remain	29.96%	29.70%	28.83%	90.28%	81.71%	87.69%	77.77%	55.68%	66.25%	36.30%	81.39%	79.70%
Out	MVA	23.21	23.25	29.80	2.17	3.52	2.55	7.54	4.29	3.47	6.15	1.83	4.20
	%	73.69%	73.80%	74.50%	10.83%	17.61%	12.75%	23.94%	42.89%	34.68%	61.50%	18.27%	21.00%
	Remain	26.31%	26.20%	25.50%	89.17%	82.39%	87.25%	76.06%	57.11%	65.32%	38.50%	81.73%	79.00%
Nov	MVA	24.28	24.35	31.22	2.17	2.17	2.64	7.54	4.29	3.57	6.08	1.90	4.30
	%	77.07%	77.29%	78.05%	3.78%	10.86%	13.20%	23.94%	42.89%	35.70%	60.82%	19.03%	21.51%
	Remain	22.93%	22.71%	21.95%	81.35%	89.14%	86.80%	76.06%	57.11%	64.30%	39.18%	80.97%	78.49%
Dez	MVA	24.02	24.14	30.97	2.14	3.52	3.52	2.36	3.99	4.29	3.50	2.14	4.29
	%	76.27%	76.64%	77.43%	10.71%	17.59%	17.59%	11.80%	12.66%	42.89%	35.02%	21.40%	21.44%
	Remain	23.73%	23.36%	22.57%	89.29%	82.41%	82.41%	88.20%	87.34%	57.11%	64.98%	78.60%	78.56%

Bazeia ba monitorizasaun sistemátiku ne'ebe kobre dados karga elétrika nian, hatudu katak Sub-estasaun Camea besik to ona ninia pontu krítiku. Atualmente, karga transformador iha



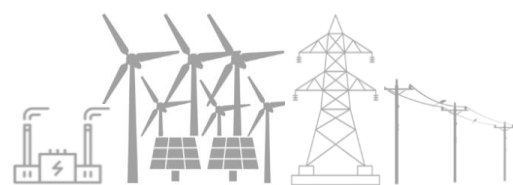
sub-estasaun refere atinji ona kapasidade 70% ba leten. Situadaun ne'e fó sinal alerta bo'ot ba qualidade distribuisaun enerjia iha área Dili. Téknikamente, se karga ne'e kontinua sa'e to'o 80% ba leten, sistema sei hasoru risku karga bo'ot (overload) ne'ebe bele rezulta avaria grave ba komponente transformador nian. Se ida-ne'e akontese, EDTL, E.P. sei hasoru prejuízu finanseiru ne'ebe bo'ot tebes, la'os de'it husi lakon enerjia total (blackout), maibe mos husi kustu ba akizisaun transformador foun ne'ebe karun tebes iha merkadu internasional. Alende kustu, prosesu lojística ba sosa no transporta ekipamentu kategoria todan ne'e foti tempu naruk, ne'ebe sei rezulta interruptsaun enerjia ba fulan barak, hodi fó impaktu negativu ba desenvolvimentu ekonómiku no moris sosial iha Kapital Dili no Munisípiu sira seluk.

Hodi responde ba urjénsia ida-ne'e, EDTL, E.P. foti desizaun estratéjika hodi hahú projetu konstrusaun foun iha tinan 2025. Projetu ne'e kobre desenvolvimentu Sub-estasaun no Transmisaun Comoro ne'ebe sei funsiona nu'udar sistema backup ba Sub-estasaun Camea.

Objetivu prinsipal husi infraestrutura ne'e mak atu fahe fali karga (load balancing) husi Sub-estasaun Camea, hodi nune'e bele hamenus presaun ba transformador sira ne'ebe iha ona. Ho integrasaun sistema Comoro nian, fornecimentu enerjia ba konsumidor sira iha Kapital Dili sei sai estável liu, seguru, no bele kobre mos nesesidade enerjia ne'ebe kontinua aumenta iha futuru.

5.2.2.2 Frekuénsia Interruptsaun Enerjia iha Liña 20kV

Durante 2025 rejista total kortes (trip) ho total 4,629 ne'ebe mak koresponde ba kada fulan. No trip makas liu akontese iha fulan Feveireiru no ki'ik liu mak iha fulan Agostu. Dala barak Trip hirak ne'e akontese kondisaun klimatika iha tinan 2025 fó presaun bo'ot ba infraestrutura rede nian. Akontesimentu husi udan bo'ot ne'ebe akompania ho anin forte hamosu kazu barak konaba short-circuit tamba ai-tahan ka sanak ne'ebe kona liña. Iha **Figura 10** bele hare'e detallus.



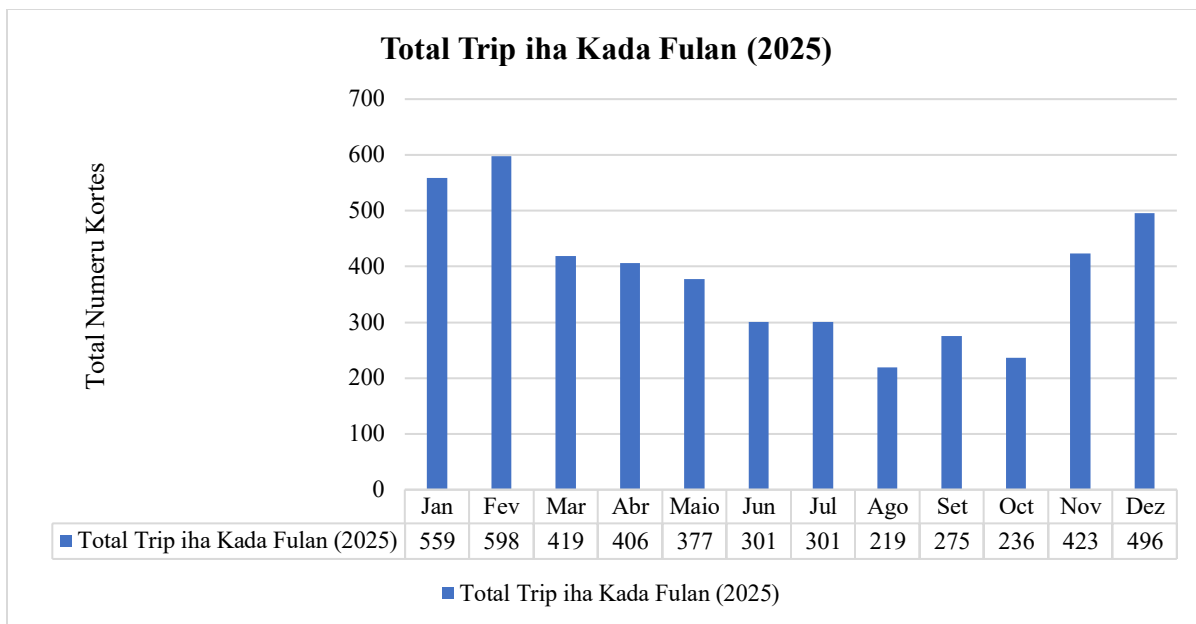
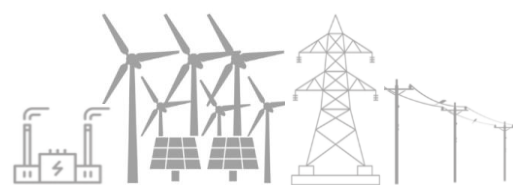


Figura 10 Frekuénsia Kortes kada Fulan (2025)

Hanesan ita hotu akompaña katak Programa IX Governu ne'ebe mak halo alargamentu ba Estrada hodi bele fasilita asesu publika, dala barak mos halo mudansa ba poste afeta ba interupsaun ba enerjia elektrika. Detallus ba frekuensia kortes ka power tripped ba feeder iha sub-estasaun ba tinan 2025 bele hare'e iha **Tabela 37** tuir mai.

Tabela 37 Frekuensia Trip kada Feeder 20KV Tinan 2025

Rejistu Frekuensia Kortes (Trip) Feeder 20kV Tinan 2025															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortes/trip (Times/vezes)												Ttl trip/f dr
			Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
1	Dili	1S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2S	53	8	11	11	11	6	8	2	11	3	6	15	145
		3S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		4S	4	23	5	5	1	2	0	1	7	0	15	2	65
		5S	3	10	8	4	2	1	2	0	1	0	7	3	41
		6S	5	5	8	0	0	0	1	1	3	0	1	3	27
		7S	30	34	29	29	14	17	15	3	34	16	12	18	251
		8S	52	52	25	46	21	28	37	30	38	26	55	31	441
		11S	11	39	10	6	9	3	4	4	3	2	8	5	104
		12	6	9	4	6	2	1	3	2	3	1	8	3	48
		Total	164	180	100	107	60	58	70	43	100	48	112	80	1,126
2	Liquica	2S	26	18	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46
		3S	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
		4S	11	4	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
		5S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1



Rejistu Frekuensia Kortes (Trip) Feeder 20kV Tinan 2025															
No.	Naran SS	Feeder	Nu. Kortes/trip (Times/vezes)												Ttl trip/f dr
			Jan	Fev	Mar	Abr	Maiu	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	
		6S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		7S	0	0	5	17	16	6	4	6	9	6	18	14	101
		8S	0	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	1	1
		9S	0	0	2	0	4	6	0	2	5	2	12	11	44
		Total	37	23	22	17	20	13	4	8	14	8	31	26	223
3	Manatuto	3S	4	3	4	2	2	5	0	0	0	5	2	0	27
		4S	2	4	3	0	4	1	11	1	1	0	7	2	36
		5S	15	21	23	13	12	9	7	9	7	13	13	13	155
		Total	21	28	30	15	18	15	18	10	8	18	22	15	218
4	Baucau	1S	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		2S	23	17	11	2	8	7	3	2	3	0	4	11	91
		4S	11	3	9	22	22	12	4	7	6	10	16	26	148
		5S	26	66	41	46	26	46	14	16	15	4	29	33	362
		Total	60	86	61	70	56	65	21	25	24	14	49	70	601
5	Lospalos	1S	10	11	13	11	22	4	0	22	7	6	10	31	147
		2S	24	32	9	8	1	0	1	5	4	2	9	12	107
		3S	1	8	0	0	3	1	2	1	0	2	5	5	28
		Total	35	51	22	19	26	5	3	28	11	10	24	48	282
6	Viqueque	1S	4	13	4	3	9	0	0	0	5	2	5	5	50
		2S	41	30	30	20	46	26	24	16	13	29	46	53	374
		3S	31	30	25	45	30	14	6	7	3	6	17	26	240
		Total	76	73	50	68	85	40	30	23	21	37	68	84	655
7	Maliana	1S	23	19	21	11	7	6	4	14	19	14	11	14	163
		2S	11	14	4	6	6	18	7	8	25	12	15	39	165
		3S	14	13	25	6	11	6	7	30	24	19	23	28	206
		Total	48	46	50	23	24	30	18	52	68	45	49	81	534
8	Cassa	1S	14	19	5	9	3	4	2	1	3	1	4	2	67
		2S	1	2	0	2	1	0	1	0	3	0	1	1	12
		Total	15	21	5	11	4	4	3	1	6	1	5	3	79
9	Suai	3S	44	27	23	22	31	14	17	26	24	16	25	20	289
		4S	39	40	29	30	37	32	26	37	29	17	17	39	372
		5S	20	23	27	24	16	25	8	22	15	22	21	30	253
		Total	103	90	79	76	84	71	51	85	68	55	63	89	914
Ttl frek trip ba SS			559	598	419	406	377	301	219	275	320	236	423	496	4,629
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY Feeder in a YR													
		TOTAL FREQUENCY TRIP BY MONTH													
		TOTAL ANNUAL TRIP 2025													

Bazeia ba monitorizasaun dadus operacional ne'ebe rekolla durante tinan 2025, rejista total kazu interupasaun enerjia ka trip hamutuk 4,629. Numeru ne'e representa frekuensia aas tebes no sai nu'udar kestaun kritiku ne'ebe presiza atensaun imediata.



Indikasaun husi dadus hirak ne'e hatudu katak, instabilidade iha rede distribuisaun la'os de'it kestaun téknika, maibe fô impaktu diretu ba sustentabilidade finanseira empresa nian. Atualmente, ECTL, E.P. lakon reseita ne'ebe signifikativu tebes tamba enerjia ne'ebe lolos fa'an ba konsumidor sira la konsege distribuí durante interrupasaun hirak ne'e akontese.

5.2.3 Seksaun Manutensaun Sub-Estasaun



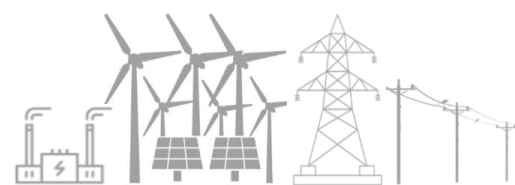
Durante 2025, DRT liu husi Seksaun Manutensaun ba Sub-estasaun foka liuliu ba kualidade no sustentabilidade infraestrutura enerjética iha Sub-estasaun sia (9). Atu asegura distribuisaun enerjia ne'ebe estável ba comunidade, ekipa tékniku sira hatudu dedikasaun masimu hodi

hala'o knaar ho kualidade aas, maske hasoru dezafiu oioin iha terenu.

Kolaborasaun Estratéjika no Implementasaun hanesan parte hosi esforsu konjuntu, ekipa tékniku DRT serbisu hamutuk ho operador hosi CNI22 hodi foka ba dezempenu operacional iha sub-estasaun sia (9) ne'ebe sai hanesan pontu krusial ba rede kestaun nian. Kolaborasaun ne'e la'os de'it hodi resolve kestaun pontual sira, maibe mos hodi hametin koordenasaun téknika entre parte rua ne'e.

Durante periodu ne'e, foku prinsipal mak atu minimiza fallansu tékniku no hanaruk durabilidade hosi ekipamentu sira. Atuasaun ba manutensaun ne'e fahe ba katégoria rua ne'ebe importante:

1. **Manutensaun Preventiva:** Realiza hodi prevene estragu antes akontese, liu husi inspesaun regulár, no teste ba sistema proteksun hodi asegura katak sub-estasaun sira funsiona tuir padraun tékniku.



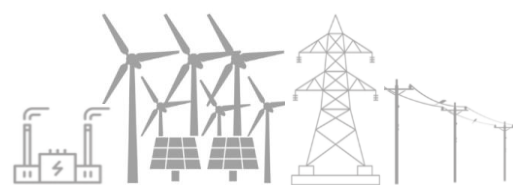
2. **Manutensaun Koretiva:** Hala'o ho lalais hodi kura no resolve problema tékniku sira ne'ebe mosu derpente, hodi nune'e bele redús tempu ne'ebe enerjia mate (downtime) no garante katak distribuisaun fali ba kliente sira la hetan impedimentu naruk.

Liu husi serbisu makas no profisionalizmu ne'ebe hatudu ona, ekipa konsege ultrapasa dezafiu krítiku sira iha sub-estasaun sia ne'e, nune'e kontribui ba dezvoltamentu setor enerjia nian ne'ebe eficiente no konfiável iha tinan 2025 laran.

5.2.3.1 Atividade Manutensaun Sub-Estasaun

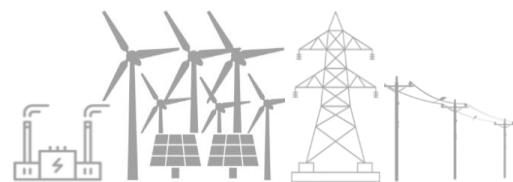
Husi Janeiru to'o loron 31 Dezembru 2025, rezolve ona kazu defeitu hamutuk 215, ne'ebe inklui defeitu elétriku 148 no defeitu sivil 67. Serbisu manutensaun ba sub-estasaun sira mak hanesan tuir mai ne'e:

1. **Sistema Naroman (Lighting):** Ba sistema naroman laran no liur iha sub-estasaun sia (9), iha fallansu iha MCB, kabu estraga, ballast, lampu, xave (switch), no grounding. Ami nia tékniku sira halo ona manutensaun hodi hadi'a hotu fallansu sira-ne'e no agora fásilidade sira fila fali ba operasaun normal.
2. **Sistema HVAC (Anin-foun/AC):** Iha fallansu iha AC (kompresor, ventuoin liur, control circuit board) no ventilador iha sub-estasaun sia. ekipa halo ona reparasaun no mos manutensaun regulár hanesan hamoos filtrasanun, verifica presaun refrijerante, no seluk tan.
3. **Sistema Fornesimentu Bee no Drenajen:** Iha sub-estasaun sia, rezolve ona problema sira hanesan pompa monu, fallansu MCB no kontrolador, kabu enerjia no signal estraga, loop grounding, kontaktu la di'ak, valvu estraga, kano entupidu, no problema iha sistema trata esgotu (sewage).
4. **Sistema Kombate Inséndiu:** Estintor no idrante (hydrant) iha sub-estasaun sia hetan manutensaun regulár, hanesan troka estintor, hodi garante seguransa ba ekipamentu sira-ne'e.



5. **Sistema Alarma Inséndiu Automátiku:** hadi'a ona kontrolador, alarma, sensor fuar (smoke detector) ne'ebe estraga iha sub-estasaun sia halo teste regulár ba alarma atu garante sistema monitorizasaun funsiona ho di'ak.
6. **Sistema DC (Korente Direta):** troka ona bateria sira, módulu retifikador, no hadi'a DC grounding ne'ebe falhu. Halo inspeksaun regulár ba kapasidade voltajen no monitorizasaun ba bateria sira atu prevene problema iha futuro.
7. **Ekipamentu Voltajen As (150 kV):** halo ona sukat temperatura infrared ba ekipamentu 150 kV. No hadi'a ona kazu sira hanesan CT no PT ne'ebe fakar mina, gás SF6 ne'ebe suli husi circuit breaker, disconnecter ne'ebe la daet, no problema kontrolu remota. Alende ne'e hamoos izolador no fó graxa ba parte mekanizmu sira.
8. **Sistema Transformador Finan (Main Transformer):** Iha sub-estasaun sia, hadi'a ona problema mina fakar, kor silika-jel, no leitura indikador mina ne'ebe laloos. Halo teste dielectric ba mina (maske ekipamentu teste nian liu ona prazu kalibrasaun) no halo tratamentu anti-koruzsaun ba transformador sira.
9. **Sistema 20 kV:** ona medida temperatura infrared ba ekipamentu 20 kV. Defeitu sira hanesan live display estraga, alarma manas, fuse PT sunu, hadi'a hotu ona. No hamoos laran kabinete husi buat fo'er sira.
10. **Sistema Protesaun Sekundáriu:** Iha sub-estasaun sia, ami hadi'a ona painél kontrolu no dekrán (display) ne'ebe fallu, no halo upgrade ba dispozitivu protesausn no sinkronizasaun garante katak terminal block sira aperta metin no moos.
11. **Sistema Komunikasaun:** hadi'a ona problema korente mate, módulu retifikador no monitorizasaun, fallu iha upload dados, telefone, no kazu transmisaun optical fiber. Inklui mos hamos rai-rahun no halo prevensaun kontra laho (rat prevention).

Durante manutensaun tinan ne'e, nota katak kabu feeder 20 kV sira uza umbrella group (izolador kabu) ba liur (outdoor) maske sira iha laran.



Ekipamentu primáriu, sekundáriu, no auxiliár iha sub-estasaun hotu-hotu la'o hela ho normal no estável, laiha fallansu bo'ot ne'ebe akontese.

5.2.3.2 Prosesu Fornesimentu Spare Parts

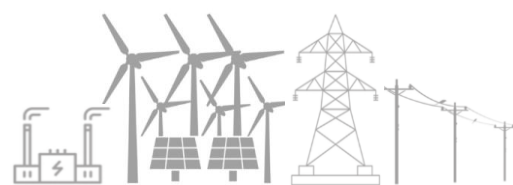


Durante tinan 2025, Departamentu Rede Transmisaun (DRT) hala'o ona ezersísio iha terenu hodi foti dadus no aloka orsamentu ba akizisaun spare parts nian. Konsidera katak nesesidade hirak ne'e foti husi área Sub-estasaun no Transmisaun, ekipa téknika DRT foti ona asaun hodi tun diretamente ba terenu hodi halo identifikasaun lolos, nune'e bele ezejuta prosesu kompra ho lalais. Prosesu identifikasaun no analiza ne'e hala'o ho kuidadu tebes tamba sosa material hirak ne'e presiza orsamentu ne'ebe bo'ot. Konsidera kompleksidade iha prosesu fabrika, inspesaun kualidade, no mos transportasaun internasional, DRT foti ona medida hodi planeia tempu entrega ho realistiku. Maske prosesu administrativu no identifikasaun hala'o ona iha tinan 2025, estimativa kalendáriu lojístika nian hatudu katak material hirak ne'e sei to'o iha armazen destinu iha tinan 2026. Planu antispadamente ne'e halo ho objetivu atu prevene "stock-out" (material uitoan) no hodi prepara ekipa hodi halo instalasaun tuir kalendariu ne'ebe planeia ona.

5.2.4 Seksaun Inspesaun no Manutensaun Liña Transmisaun



Iha tinan 2025, forneshimentu enerjia elétrika ho voltajen 150kV iha teritoriu Timor-Leste nian la'o ho normal liu husi sistema 'loop' ne'ebe kobre kadeia kobertura nasional. Tuir **Figura 6** (Kona ba Sistema Operasaun Liña Transmisaun), nota katak rede transmisaun 150kV balu iha kondisaun standby. Ne'e inklui seksaun Viqueque–Lospalos ne'ebe seidauk



halo operasaun, mos liña ida iha seksaun Hera–Dili no Hera–Manatuto. Seksaun rua ikus ne'e utiliza sistema sirkuitu duplu (double circuit), iha ne'ebe liña ida opera no ida seluk nu'udar rezerva (standby).

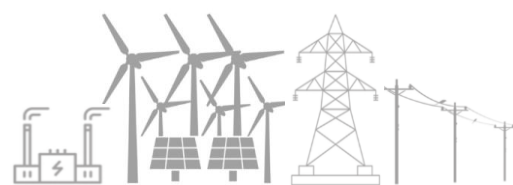
Relasiona ho kondisaun téknika atual, kompañia CNI22 fornese mos formasun ba tékniku sira husi DRT (Tékniku Liña Transmisaun, Operador NDC, no Sub-estasaun). Inisiativa ne'e iha objetivu atu hametin koñesimentu teoriku no práttiku Kona ba manutensaun liña transmisaun no operasaun sub-estasaun. Alende ne'e, DRT kontinua koordena ho CNI22 hodi implementa sistema supervizaun ne'ebe efikás ba tékniku EDTL, E.P. sira, nune'e bele optimiza prosesu operasaun no manutensaun iha terenu.

5.2.4.1 Atividade Inspesaun

Ekipa DRT – EDTL, E.P. hamutuk ho kompania CNI22 nafatin no kontinua halo inspesaun ba REN iha teritoriu nasional, inklui seksaun sanulu resin rua (12) mak hanesan seksaun Hera-Dili, Dili-Liquica, Liquica-Maliana, Maliana-Suai, Hera-Manatuto, Manatuto-Baucau, Baucau-Viqueque, Baucau Lospalos, Betano-Viqueque, Viqueque-Lospalos, Betano-Cassa



no Cassa-Suai. Durante inspesaun, ekipa identifika situasaun ka problema sira ne'ebe bele afeita ba operasaun liña transmisaun. Situasaun ka problema sira ne'e akontese kauza husi aspetu rua mak hanesan aspetu natureza no aspetu tékniku. Aspetu natureza hanesan torre hetan estragu tamba arus mota (ka lokaliza iha mota laran), rai halai no ai-horis ne'ebe moris iha liña okos, no aspetu tékniku mak hanesan izolador nakfera, inklinaun kabu ne'ebe la ho standard normal. Atendimentu/intervensaun ba problema sira ne'e la'o tuir grau defeitu.



Durante inspesaun ekipa DRT identifika torre 13 hanesan torre ho kondisaun kritiku (12 semi urgent no 1 urgent) no iha mos torre walu (8) ne'ebe maka finansia husi Fundu Infraestrutura (FI) torre hirak ne'e identifika hanesan torre kritiku.

Equipa mos identifika katak Maioria torre sira ne'e nia pozisaun/kondisaun hetan ameasa husi mota no rai-halai. Jeralmente, ekipa inspesaun identifika torre 15 maka pozisaun besik mota, torre 10 nia pozisaun maka iha kondisaun rai-halai, no torre 2 iha seksaun Cassa – Suai nia kabu kruza auto-estrada, ho inklinasaun kabu ne'ebe bele fo perigu ba utilizador auto-estrada no torre ida seluk, hetan ameasa tamba Kompañia butuk fatuk taka tiha torre nia fundasaun causa be nalihun iha fundasaun torre to'o halo torre nia estrutura no parafuzu balu feruzem.

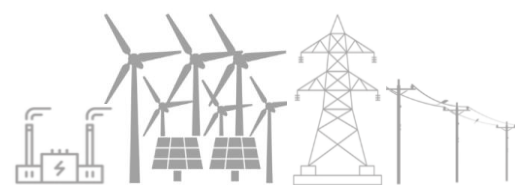


Torre sira ne'ebe ho kondisaun defeitu aas (emerjénsia) presiza intervensaun imediata atu evita risku avaria ne'ebe bo'ot ka hamosu *block-out*. Torre sira ho grau defeitu bo'ot (major) presiza atensaun especial tamba kondisaun sira bele sai a'at liu tan wainhira la foti asaun ho urjente.

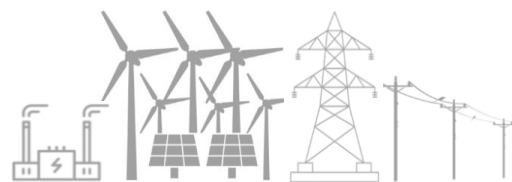
Tabela 38 tuir mai hatudu informasaun torre kritiku sira ne'ebe ekipa DRT – EDTL, E.P. identifika durante halo viajem.

Tabela 38 Lista Torre sira ho Kondisaun Kritiku iha Tinan 2025

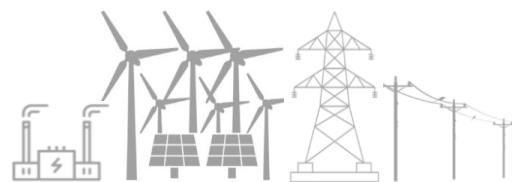
No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
1.	N86	Hera–Manatuto	Semi-Urgent	Area Manatuto, besik sub-estasaun Manatuto. Identifika ho Prioridade Medio; Kondisaun agora iha ona moru protesau, maibe moru protesau ne'e monu afeita husi bee irrigasaun ne'ebe mai husi natar no nalihun iha moru protesau nia kotuk. Agora dadaun EDTL, E.P., E.P kontrata ona ho IGE.I.P. hodi halo normalizasaun ba mota iha tempu badak.



No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
2.	N20	Baucau – Lospalos	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha area Seisal, no identifika ho Prioridade Medio; Kondisaun atual: iha ona moru protesaun, maibe mota halai la tuir mota dalan no destroi tiha moru protesaun nia rohan. Agora iha prosessu normalizasaun husi IGE, I.P.
3.	N76	Viqueque – Lospalos	Semi-Urgent	Torre ne'e iha area Mota Saketu, Uatolari. Progresu ba projetu ne'e konklui ona 100%, retensaun mos hotu ona, agora entrega ona ba EDTL, E.P.
4.	N93	Betano – Viqueque	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha area Mota Sahe, identifika ho Prioridade Medio; Ho pozisaun besik mota ninin, (distânsia ba mota la to'o 20 metru). Iha ona moru protesaun maibe tuir observasaun, ida ne'e la seguru wainhira mota bo'ot.
5.	N92	Betano – Viqueque	Urgent	Torre ne'e lokaliza iha area Mota Sahe, identifika ho Prioridade Aas; Pozisaun torre iha mota laran. Iha ona projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI), maibe progresu la'o la-dun di'ak. Foin maka atinji 12%. Sujere atu EDTL, E.P. kontrata Kompañia ne'ebe kualifikadu ho esperiensa atu bele hare'e fali serbisu ne'e.
6.	N17	Betano – Cassa	Semi-Urgent	Torre refere identifika ho Prioridade Medio; pozisaun torre besik mota ninin (distânsia ba mota la to'o 15 metru). Iha ona moru protesaun maibe tuir observasaun, moru protesaun refere laseguru wainhira iha mota bo'ot. Agora dadaun EDTL, E.P. kontrata ona IGE, I.P. hodi halo normalizasaun ba mota refere. Maibe volume mota ne'ebe'e bo'ot kontinua sobu.
7.	N55	Betano – Cassa	Urgent	Torre ne'e lokaliza iha Mota Cassa, identifika ho Prioridade kritiku, torre ne'e hetan amesadu husi mota. No kondisaun torre iha mota laran. Iha ona projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI). Maibe progresu konstrusaun la'o (atinji 56%).
8.	N31	Cassa – Suai	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha area Mota Mola, identifika ho Prioridade Medio, Projetu moru protesaun husi Liña Ministrial. Progresu atinji ona 92.77%. kompania halo ona normalizasaun no iha tempu badak sei implementa inspesaun final. Kompañia to'o agora la hatama ninia pedidu mai.
9.	N35	Cassa – Suai	Semi-Urgent	Torre refere lokaliza iha Area Mota Mola, identifika ho Prioridade Medio, pozisaun torre besik mota (Distânsia torre ho mota 15 metru), ne'ebe sei fo measadu ba torre refere.



No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
				EDTL, E.P. kordena ona ho IGE, I.P. no finaliza ona serbisu normalizasaun ba area refere.
10.	N15	Maliana – Suai	Semi-Urgent	Area Mota Colegio Maliana, torre ne'e identifika ho Prioridade Medio, tamba torre refere hetan ameadu husi arus mota. Agora dadaun projetu ba moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI) la'o hela. Maibe progresu konstrusaun la'o lamaximum (foin atinji 56%).
11.	N98	Liquica – Maliana	Semi-Urgent	Torre ne'e iha area mota Bulobu, no identifika hanesan Prioridade Medio, tamba hetan amesa husi arus mota. Agora daudaun projetu moru protesaun ba torre refere (Projetu Ongoing FI), normalizasaun kontinua la'o hela, progresu atinji 95%
12.	N41 – N42	Liquica – Maliana	Urgent	Area Mota Lau-eli, Gisu Identifika ho prioridade aas, tamba torre rua ne'e ho pozisaun iha mota laran torre N41 iha moru protesaun ho kondisaun diak. N42 iha moru protesaun ho kondisaun kritiku (nakfera no bele monu iha tempu saida deit) bainhira akontece arus mota ne'ebe maka'as. Agora dadaun EDTL, E.P. kontrata ona IGE, I.P. hodi halo normalizasaun ba area refere.
13.	N61 – N62	Liquica – Maliana	Semi-Urgent	Torre ne'e lokaliza iha Mota Marobo, Ponte Sare, no identifika ho prioridade medio, Torre N62 ho pozisaun iha mota laran (Mota sulin tuir torre hun) iha ona moru protesaun. N61 pozisaun iha natar laran maibe iha possibilidade mos atu hetan inundasaun husi mota.
14	N79	Dili-Liquiça	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
15	N75	Liquiça-Malina	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk Kompañia responsvel O&M, finalija ona dezeñu tekniku, preparasaun asina kontratu.
16	N80	Cassa-Suai	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk Kompañia responsvel O&M, finalija ona dezeñu tekniku, preparasaun asina kontratu.
17	N23	Maliana-Suai	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk Kompañia responsvel O&M, iha faze preparasaun dezeñu tekniku.
18	N112	Viqueque - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
19	N183	Viqueque - Lospalos	Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan, Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun.

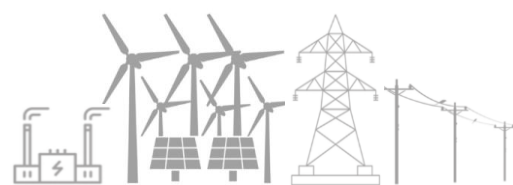


No.	Torre	Seksaun	Kategoria	Observasaun
20	N185	Viqueque - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
21	N123	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
22	N124	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
23	N125	Baucau - Lospalos	Semi-Urgent	Presija halo inspesaun kada semana wainhira iha tempu udan
24	N76	Baucau - Viqueque	Urgent	Presija rekonstrui fali tamba rai halai besik los tore hun. Agora dadauk Kompañia responsvael O&M, iha faze preparasaun dezeñu tekniku.

Hare'e kondisaun hirak ne'e EDTL, E.P. liu husi Departamentu Rede Transmisaun (DRT), distribui ona motorizada ba tekniku sira iha diresaun liña transmisaun hodi suporta serbisu patrulhamentu no halo tratamentu intensivu ba torre sira ne'ebe ho kondisaun kritiku, patrulhamentu regular ba torre sira seluk, kontrola liña tranzmisaun inklui hamos dalan assessu ba torre, vejetasan no limpeza ho intensaun atu prevene avaria ne'ebe bele fô impaktu negativu ba serbisu operasaun. Iha parte seluk EDTL, E.P. mos halo ona Nota de Entendimetu ho IGEADI, I.P. iha loron 27 fulan Juñu, hodi halo normalizasaun ba torre sira ne'ebe'e lokaliza iha besik mota no mota laran. EDTL, E.P. ho IGEADI, I.P. realiza enkontru dahuluk iha primeira semana fulan Setembru hodi koalio kona ba koperasaun serbisu hodi halo intervensaun lalais ba normalizasaun no transporta material ba torre sia (9) iha teritoriu Nasional ne'ebe hetan ameasa.

5.2.5 Projeitu Alokasaun Orsamentu Tinan

Durante periodu tinan 2025 nian, DRT implementa programa estratéjiku ba dezvoltamentu infraestrutura enerjética, hodi hametin kapasidade fornese enerjia elétrica ne'ebe sustentável ba populasaun iha teritoriu nasional.



5.2.5.1 Projeitu Operasaun no Manutensaun ba Rede Eletrika Nasional

Detallu informasaun iha **Tabela 39** tuir mai.

Tabela 39 Operasaun no Manutensaun ba Rede Eletrika Nasional

Naran Projeitu	Operation and Maintenance Services for National Power Grid Project		
No Kontratu	009/SC/EDTL, E.P.-EP-2024	Montante (\$)	\$ 16.200.000.00
Kompañia	China Nuclear Industry CNI22 ND CONSTRUCTION CO.LTD, R.P	Data asina	Juñu 2024
		Durasaun (Loron)	Tinan 3
Data Termina	Juñu 2027	Estensaun	Seidauk
Progresu Fíziku (atual)	47,20%	Progresu Pagamentu (%)	47,20%
Observasaun	Durante periodu tinan 2025, CNI22 ho EDTL, E.P. implementa ona kontratu serbisu ba tinan primeiru husi total tinan tolu, ne'ebe kobre área operasaun no manutensaun ba rede elétrika nasional. Aleinde ne'e, CNI22 hala'o mos transferensia koñesimentu ba tékniku lokal sira husi Diresaun Rede Transmisaun (DRT), ho objetivu atu kapasita sira iha jestaun no operasaun ba sub-estasaun hamutuk sia (9) no liña transmisaun 150kV		

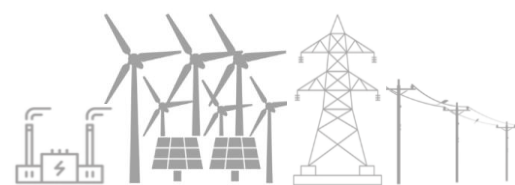
Iha tinan 2025, DRT kontinua hala'o monitorizasaun ba CNI22 hodi garante kumprimentu ba kláuzula sira ne'ebe estabelese ona iha kontratu. Paralelu ho ida-ne'e, DRT mos ezije nafatin atu CNI22 fô kapasitasaun ne'ebe komprensivu liu husi tioria no prátika kotiadianu ba tékniku sira. Iniciativa ne'e foka liu ba elevasaun koñesimentu tékniku nian, ho vizaun estratéjika atu redús dependénsia ba serbisu outsourcing no hametin autonomia operacional iha futuru.

5.2.5.2 Projeitu Konstrusaun Sub-estasaun Comoro

Detallu informasaun iha **Tabela 40** tuir mai.

Tabela 40 Projeitu Design, supply, civil work, installation, commissioning, testing of 40MVA X 3= 120 MVA transformer (Engine'ering procurement & construction (EPC)) at Comoro Substation, Dili, Timor Leste

Naran Projeitu	Design, supply, civil work, installation, commissioning, testing of 40MVA X 3= 120 MVA transformer (Engine'ering procurement & construction (EPC)) at Comoro Substation, Dili, Timor Leste		
No Kontratu	377/WK/EDTL, E.P.-EP-2024	Montante (\$)	\$ 17.777.902.55
Kompañia	TBEA International Engine'ering Co., Ltd	Data asina	30 October 2024
		Durasaun (Loron)	15 Meses



Naran Projeitu	Design, supply, civil work, installation, commissioning, testing of 40MVA X 3= 120 MVA transformer (Engine'ering procurement & construction (EPC)) at Comoro Substation, Dili, Timor Leste		
Data Termina	Janeiru 2026	Estensaun	Seidauk iha.
Progresu Fíziku (atual)	82%	Progresu Pagamentu (%)	80%
Observasaun	Konstrusaun Sub-estasaun Comoro hahú iha Janeiru 2025 no preve sei konklui iha tinan 2026. Monitorizasaun ba serbisu iha terenu hatudu dezempeñu ne'ebe pozitivu tebes, hodi garante katak projeitu ne'e sei atinji meta sira ne'ebe trasa ona iha kontratu nia laran.		

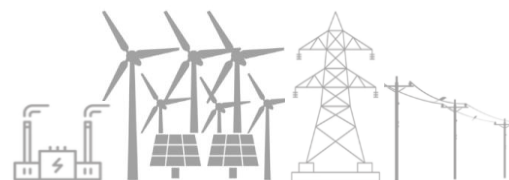
Durante tinan 2025, Progresu dezempeñu fíziku iha Sub-estasaun Comoro kontinua la'o ho pozitivu no foin tama ona iha faze instalasaun nian. Iha momentu agora, ekipa téknika hein hela karga ekipamentu HGIS (Hybrid Gas Insulated Switchgear) ne'ebe foin mak haruka mai Timor-Leste. Ekipamentu modernu ne'e sai komponente vital hodi aseguara kualidade distribuisaun enerjia. Planeia katak, bainhira karga ne'e to'o iha fatin, sei halo instalasaun total ba komponente sira hotu antes atu kontinua ba faze teste final ba Transformador Unidade 3 ne'ebe iha kapasidade bo'ot 140MVA, hodi garante sistema ne'e prontas atu funsiona.

5.2.5.3 Projeitu Konstrusaun Liña Transmisaun Comoro

Detallu informasaun iha **Tabela 41** tuir mai.

Tabela 41 Projeitu Design, supply, civil work, installation, Erection, Commissioning and Testing of 150KV/20KV Transmission Line (Engine'ering, Procurement & Construction (EPC)) at Comoro Incomer Dili, Timor - Leste

Naran Projeitu	Design, supply, civil work, installation, Erection, Commissioning and Testing of 150KV/20KV Transmission Line (Engine'ering, Procurement & Construction (EPC)) at Comoro Incomer Dili, Timor – Leste		
Nu. Kontratu	399/WK/EDTL, E.P.-EP-2024	Montante (\$)	\$ 7,382,268.40
Kompañia	TBEA International Engine'ering Co., Ltd	Data asina	9 December 2024
		Durasaun (Loron)	13 Meses
Data Termina	Janeiru 2026	Estensaun	Seidauk iha.
Progresu Fíziku (atual)	93%	Progresu Pagamentu (%)	80%
Observasaun	Iha tinan 2025, komsesa ona obra konstrusaun ba Liña Transmisaun Comoro. To'o iha tinan nia rohan, projeitu ne'e hatudu progresu ne'ebe signifikativu tebes, hodi kumpri kaledáriu serbisu nian ne'ebe estipula ona iha kontratu.		



5.2.5.4 Projeitu Supervizaun ba Konstrusaun Sub-estasaun no Liña Transmissaun Comoro.

Detallu informasaun iha **Tabela 42** tuir mai.

Tabela 42 Servisu, Supervision Consultant for Engine'ering, Procurement & Construction (EPC) of New Comoro 150 KV/20 KV Substation and Transmission Line at Comoro, Dili

Naran Projeitu	Selection of Supervision Consultant for Engine'ering, Procurement & Construction (EPC) of New Comoro 150 KV/20 KV Substation and Transmission Line at Comoro, Dili		
Nu. Kontratu	413/SC/EDTL, E.P.-EP-2024	Montante (\$)	\$ 1,646,656.00
Kompañia	PT. Ciriayasa Engine'ering Consultant in Sub-Consultant with Lituto 98, Unipessoal, Lda.	Data asina	18 de Dezembru 2024
		Durasaun (Loron)	18 Meses
Data Termina	18 Juñu 2026	Estensaun	Seidauk iha.
Progresu Fíziku (atual)	80%	Progresu Pagamentu (%)	60%
Observasaun	PT.Ciriayasa Engine'ering Consultant in Sub-Consultant with Lituto 98, Unipessoal, fo supervizaun ba Projeitu Sub-estasaun no Transmissaun Comoro.		

Hahú iha tinan 2025, PT. Ciriayasa Engine'ering Consultant, nu'udar Sub-Konsultor ba Lituto 98, Unipessoal, servisu hamutuk ho EDTL, E.P. hodi hala'o monitorizasaun no kontrolu direta ba Projeitu Sub-estasaun no Transmissaun Comoro. Durante periodu monitorizasaun ne'e, konsultor sira hatudu kolaborasaun ne'ebe di'ak tebes ho parte EDTL, E.P.

5.2.5.5 Projeitu Re-Konstrusaun Torre N-23 Maliana-Suai, N-76 Baucau-Viqueque, N-183/184 Viqueque-Lospalos

Detallu informasaun iha **Tabela 43** tuir mai.

Tabela 43 Progresu Servisu Rekonstrusaun ba Torre N-23 Maliana-Suai, N-76 Baucau-Viqueque, N-183/184 Viqueque-Lospalos

Naran Projeitu	Rekonstrusaun Torre N-23 Maliana-Suai, N-76 Baucau-Viqueque, N-183/184 Viqueque-Lospalos		
Nu. Kontratu	076/WK/EDTL, E.P.-EP-2025	Montante (\$)	\$ 596,452.3
Kompainha		Data asina	14 de Novembru 2025



Naran Projeitu	Rekonstrusaun Torre N-23 Maliana-Suai, N-76 Baucau-Viqueque, N-183/184 Viqueque-Lospalos		
	China Nuclear Industry CNI22 ND CONSTRUCTION CO.LTD, R.P	Durasau (Loron)	Fulan 6
Data Termina	14 Maiu 2026	Estensau	Seidauk.
Progresu Fíziku (%)	10%	Progresu Pagamentu (%)	0
Observasaun	2025 foka mos ba rehabilitasaun infraestrutur torren nian, hodi hametin kadeia distribuisaun elétrika no prevene interrupasaun enerjia ba populausaun.		

Projeitu ne'e sei implementa husi kompañia internasiona CNI22 hodi ezejuta obra refere. Tuir kalendáriu ne'ebe define ona iha kontratu, obra ne'e preve atu remata iha tinan 2026

5.2.5.6 Projeitu Dezeñu Preliminariu ba Konstrusaun Sub-estasaun Aileu

Detallu informasaun iha **Tabela 44** tuir mai.

Tabela 44 Design Consultant to prepare preliminary Design and Tender Document for Construction of New 150kv/20kv Substation at Selo to Improve the Reliability of Supplying Power to Aileu and Ermera

Naran Projeitu	Selection of Design Consultant to prepare preliminary Design and Tender Document for Construction of New 150kv/20kv Substation at Selo to Improve the Reliability of Supplying Power to Aileu and Ermera.		
Nu. Kontratu	156/SC/EDTL, E.P.-EP-2023	Montante (\$)	\$ 260.000.00
Kompañia	Consultan PT. Malmas Mitra Teknik (Indonesia)	Data asina	5 Juñu 2023
		Durasau (Loron)	180 Dias
Data Termina	Iha Progresu nia laran	Estensau	Halo extensaun ba dala 4
Progresu Fíziku (atual)	80%	Progresu Pagamentu (%)	25%
Observasaun	Molok atu halo pagamentu tuir mai, EDTL, E.P., E.P presiza halo verifikasaun ba dokumentu tenderizasaun ne'ebe mak submete husi Consultant atu nune bele prosede tuir prosesu ne'ebe mak iha.		



5.3 Departamentu Rede Distribuisaun i Apoiu Konsumidores

5.3.1 Responsabilidade Departamentu DRDAK

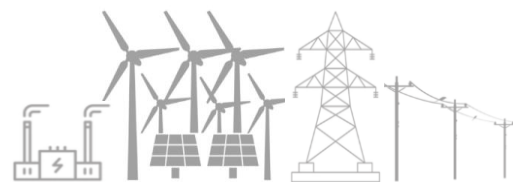
Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu ao Consumidor (DRDAC) mak Departamentu ne'ebe krusial no responsabiliza tomak ba atividade operasaun no manutensaun nian ho regularidade hodi asegura fornecimentu enerjia sustentavel ba kliente sira durante 24 oras. Departamentu ne'e mak jere enerjia elétrica liña Media Tensaun, 20kV, Baixa Tensaun 400V/220V no Baixada, inklui hala'o instalasaun ba uma kain sira. Departamentu Rede Distribuisaun no Apoiu ao Consumidor (DRDAC) konsiste husi Unidade Manutensaun, Avaria no Vegetasaun, Unidade Atendimento ao Cliente e Inspeksaun Técnica no Unidade 12 Munisípios. Unidade Manutensaun, Avaria no Vegetasaun kompostu husi Seksaun a). Manutensaun liña Media Tensaun - Baixa Tensaun no Vegetasaun. b). Seksaun Avaria liña Media Tensaun – Baixa Tensaun. Liu husi seksaun ne'e mak instala unidade espesifiku ne'ebe konsiste call center 24 oras iha 12 Munisípios inklui Autoridade Administrativa Ataúro hodi simu keixas sira, no sei orienta keda ba ekipa taskforce atu halo atendimentu imediata ba avarias durante 24 oras nia laran. Ekipa hirak ne'e mak responsabiliza hodi



halo manutensaun ba liña no limpeza ai horis hodi prevene perturbasaun sira ne'ebe mak afeta ba liña Distribuisaun iha teritoriu Nasional inklui Munisípios sira.

Unidade Atendimento ao Cliente no Inspeksaun Técnica kompostu husi seksaun tolu (3) mak hanesan: a). Seksaun sentru de atendimentu kliente, b). Seksaun de inspeksaun teknika, no c). Seksaun património da rede distribuisaun. Seksaun inspeksaun tekniku halo inspeksaun ba kontador sira ne'ebe mak instala ona tantu husi kontador foun nomos substitui kontador (tuan)

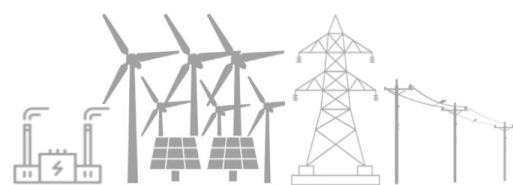
hodi prevene ligasaun direta ka ilegal. Enkuantu seksaun ida seluk mak halo registarasaun ba asset distribuisaun no sei halo rekomendasaun bainhira presiza halo manutensaun,



revitalizasaun ou harmonizasaun. Inklui halo medisaun ba postu transformador sira hodi hatene nia karga no balansu. Unidade Distribuisaun 11 Munisipius inklui Munisipiu Dili sei lidera husi Supervisor no coordenador bazeia ba ordem no orientasaun serbisu ne'ebe mak hato'o husi Comissão Executiva no Director Departamentu. Ho objetivu mak atu asegura liña eletricidade ne'ebe diak inklui garante fornecimentu enerjia elétrica ho sustentavel ba teritoriu nasional. No ikus mak uniku unidade distribuisaun iha munisipio Ataúro mak halo operasaun rasik hamutuk ho Departamentu Produsaun hodi jere liña eletricidade inklui halo manutensaun ba liña distribuisaun nian.

Papel importante husi Departamentu Rede Distribuisaun no Apoio ao Consumidor (DRDAC), EDTL, E.P. nian iha tinan 2025 sei foka liu ba apoiu sira mak hanesan:

1. Melhora no halo extensaun ba liña MT inklui instala transformador foun ho capacidade 100kV iha Kampu Marinir Beto., liu liu iha kapital Dili, ne'ebe mak identifika nakfera, especialmente akontese iha Area Caicoli Quarter Geral PNTL nia oin tamba afeta ba manas hodi lakan motuk.
2. Realokasaun Transformador ne'ebe existe iha Area Metiaut Hotel Novo Horizonte, Extende liña BT ne'ebe nakfera no muda baixadas iha Kapital Dili Laran, resolve problema balansu enerjético, sobrecarga, inklui mos halo realokasaun ba muda postu Transformador unidade 3 ne'ebe eziste iha area Bidau Santan, Suku Becaril Metiaut no Cristo Rei. Husi atividades ida ne'e observa direta husi Diretor DRDAC Eng. Zil Nunes no xefi unidade Distribuisaun Dili Carlos Mendonça.
3. Rekomendasaun técnico sira hodi haforsa inspeksaun ba iha ligasaun direta (ilegal) ne'ebe mak akontese iha 12 Munisipius. Alende ne'e hala'o mos leitura fatura no invoice, inspeksaun ba tarifa, inspeksaun ba ligasaun direta (ilegal) hodi bele previne perdas técnicas no financeira ne'ebe durante ne'e sei akontese nafatin iha Dili inklui 11 (onze) Munisipius. Ikus liu Departamentu DRDAC sei nafatin tau prioridades a'as hodi fo apoiu ba iha eleva rasio eletrifikasun inklui inspeksaun liu husi apoiu serbisu técnico ba programa Projeitu Eletrifikasun Komunitária (PEK) no Projeitu Eletrifikasun Nasional (PEN) inklui projeitu FI (ongoing) sira.



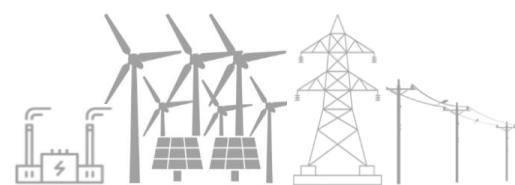
Husi Papel importante sira ne'ebe mak mensiona Departamentu Rede Distribuissau no Apoiu ao Consumidor (DRDAC) foka liu ba atividades ka xave importante sira mak hanesan tuir mai ne'e; Asegura liña enerjia elétrika ba festeja selebrasaun importantes sira tantu nivel nasionais inklui selebrasaun relijaun nian.

5.3.2 Implementasaun no Inspesaun ba 81 Projetu On-Going

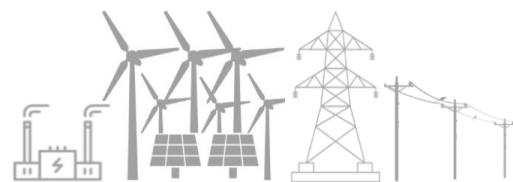
Liu husi serbisu hamutuk no liña koordinasaun diak entre EDTL, E.P., ADN, I.P. no SGP, tinan 2025 ne'e, relata katak serbisus Empreza Pública puxa Kompañia implementador sira atu re-evalua em curso ho total 81 projetus ne'ebe finansia husi Fundos Infraestruturas atu aselera no finaliza nia serbisu instalasaun iha terenu sira. Iha periodu ikus 2025 ne'e, relata katak husi 81 projetus ne'e konsege konklui ona 40 ho nia detallu mak : 17 projetus tama ba fase retensaun, 23 projetus on progrees no ikus implementasaun fiziku liu husi asaun pagamentus sira, mak hanesan : Husi inisiu Janeiru – Dezembru de 2025 konklui ona projetus 18, no husi 18 ne'e 14 projetus final, projetu 3 ba retensaun, no projetu 1 iha prosesu nian laran. Ho esplikasaun ida ne'e relata katak FI (ongoing) konklui ona mesmo projetu balun seidak atinji 100% ho razaun (i) laiha ona espasu atu kontinua, (ii) iha projetu seluk ne'ebe kontinua tia espasu ne'ebe iha dezeńu. Difikuldades ne'ebe mak Kompañia sira infrenta iha tereinu mak sedauk kompleta serbisu Maiuria simu karta notifikasaun husi EDTL, E.P. atu (i) aselera serbisu hodi finaliza projetu; (ii) sira ne'ebe serbisu la oin ba oin atu avalia no rekomenda atu reve fali kontratu; no (iii) Kompañia balun ne'ebe la mai foti notifikasaun maibe EDTL, E.P. nafatin buka meios atu kontaktu no sei rekomenda medida saida mak sei foti ba sira lakon komunikasaun.

Tabela 45 Ezekusaun Projetu FI Tinan 2025

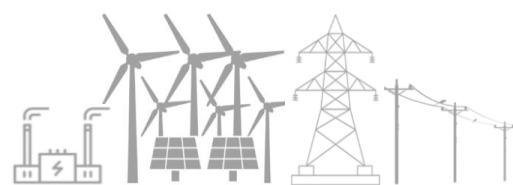
No	Projetu	Emprezario	Valor Kontratu (\$)	Pagamento iha 2025 (\$)	Total Pagamento cumulative (\$)	Balansu	Taxa (%)	Komentariu
1	802017G - New Installation of MV, LV Line and House Connection from Suku Edi to Dimtete, Hahimu - Ainaro Municipality	Kakuit Jaya Unip. Lda	571.044,38	51.806,79	528.640,68	42.403,70	92,57	Final
2	802019N - Resettlement - Site Clearance for Electricity Program	Resettlement for New	42.103,33	42.103,33	42.103,33	-	100,00	



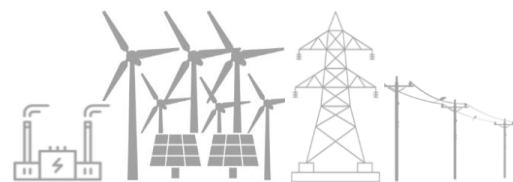
No	Projetu	Emprezario	Valor Kontratu (\$)	Pagamento iha 2025 (\$)	Total Pagamento cumulative (\$)	Balansu	Taxa (%)	Komentariu
		EDTL, E.P. in Lautem						
3	802014M - New Installation Mv, Lv Line and House Connection from Nunumoge to Dare, Mausiga, Hatukeru, Goulora, Loetelu 1 and Loetelu 2 - Ainaro Municipality	Se-Mauhein Unipessoal Lda	1.230.059,02	71.055,30	945.786,58	284.272,44	76,89	Retensaun
4	802011Q - New Installation MV LV Line and House Connection from Malabe to Mota Taidasi, Atara mania and Atara Ermera District	Camlai Unipessoal Lda	555.339,19	29.890,40	529.695,67	25.643,52	95,38	Final
5	802018K - New Construction of Wall Protection Tower No.15, Section Maliana - Suai, Bobonaro Municipality	Centeliziumen Unipessoal Lda	222.644,21	25.055,56	165.691,70	56.952,51	74,42	Retensaun
6	8020273 - Project Supervision Consultant (PSC) of Power Distribution Modernization Project	SMEC International Pty Ltd (Australia) in association with PT. Kwarsa Hexagon (Indonesia) and Railor Unipessoal Lda as Sub-Consultant	2.892.140,00	566.096,54	855.310,54	2.036.829,46	29,57	on progress
7	802014H - New Installation MV, LV Line and House Connection from Hatulia to Bilimau, Tata and Titir Mata - Ermera Municipality	Hupai Unipessoal Lda	647.489,45	203.994,65	647.489,45	-	100,00	Final
8	802017E - New Installation MV, LV Line and House Connection from Rotunda Nicolau Lobato to Terminal Tasi Tolu - Dili Municipality	Sonalevi Unipessoal Lda	174.335,12	38.582,68	163.396,90	10.938,22	93,73	Final
9	802019F - Ext. BT Sari, Nona Bitei, Bairu Ergui and Lauala (New installation medium voltage, low voltage line transformers and home connection in suku Lauala, Ermera Municipality	Seisura Unipessoal Lda	523.284,72	120.674,43	120.674,43	402.610,29	23,06	
10	802013E - Supply, installation and comissioning of new panel & underground cable system at Palacio Presidente Aitarak Laran, Dili Timor Leste	Divita Co Unipessoal Lda	271.711,50	14.547,85	264.055,85	7.655,65	97,18	



No	Projetu	Emprezario	Valor Kontratu (\$)	Pagamento iha 2025 (\$)	Total Pagamento cumulative (\$)	Balansu	Taxa (%)	Komentariu
11	802019E - New installation medium voltage, low voltage line transformers and home connection in suku Haupu, Asi, Manukatilete, Kairi, Riatoni-Lekidasi, Ermera Municipality	Bimbers Group Unipessoal Lda	637.190,35	137.550,91	137.550,91	499.639,44	21,59	
12	802016L - New Installation MV, LV Line house connection from Alto Lebos to Taroman, Orema and Hohopu - Bobonaro Municipality (Interligado/Lela Alto Lebos)	Mar Vermelho Unipessoal Lda	315.340,84	147.009,39	267.490,76	47.850,09	84,83	
13	802012T - New Installation MV, LV line and house connection from simpan Tiga Lequidoe to Tursai and Lebukuku - Aileu District	Cadila Supplie, Unipessoal Lda	240.048,46	22.606,30	226.062,98	13.985,48	94,17	
14	802013L - New Construction of Elektrikal Tower (No. 55) Protection Wall Section Betano - Casa, Ainaro Municipality	Yoku Lda	384.790,42	25.692,44	256.924,36	127.866,06	66,77	
15	802018B - New Installation MV, LV Line and House Connection from Suku Sadahur to Postu Administrativu Tilomar - Covalima Municipality	Lalenok Fronteira Unipessoal Lda	323.539,34	40.315,60	323.539,34	0,00	100,00	Final
16	802016F - New Installation Mv, Lv Line & House Connection From Fleixa to Lisuhati, Lihuntutu & Daurilala - Ainaro Municipality	Petaju Unipessoal Lda	996.017,31	98.670,11	995.085,69	931,62	99,91	Pagamento final. Montante iha balanco fila ba cofre estadu
17	802012U - New Installation of under ground cable MV line from malelat to Passabe - Oecusse Municipality (Aumenta Extensaun Liña no Komunidade Suku Malelat)	Maubere Spirit Unipessoal Lda	177.484,78	10.255,71	84.511,04	92.973,74	47,62	Pagamento final. Montante iha balanco fila ba cofre estadu
18	8020272 - Supply and Delivery of Prepaid and AMR Meters, Accessories, and Related Services (Package 1)	China Nuclear Industry 22nd Construction Co.Ltd (China) Joint Venture with Shenzen Clou Electronics Co. Ltd (China)	4.099.965,96	44.792,86	3.963.398,52	136.567,44	96,67	Pagamento ba annual maintenance



No	Projetu	Emprezario	Valor Kontratu (\$)	Pagamento iha 2025 (\$)	Total Pagamento cumulative (\$)	Balansu	Taxa (%)	Komentariu
19	802017K: New Installation of MV, LV Line and House Connection from FeederII Becora to Taibesi, Bemori and Balide - Dili Municipality	Ceuilaju.Lda	724.286,69	26.280,32	624.368,41	99.918,28	86,20	Progress
20	802011G: New Installation MV Line, Transformer and LV Line New Distribution Line Sucu Katrai-Kraik Sucu Haupu District Ermera	Vandame Unip.Lda	849.085,48	84.908,55	849.085,48	-	100,00	Final
21	802014W: New Installation MV, LV Line and House Connection from Letefoho to Cailiti, Rotuto, Kulau Haburas and Hathur Arbouthou - Ermera Municipality	Lecora Unip. Lda	770.295,35	77.029,54	770.295,35	-	100,00	Final
22	802019F: Extensaun liña MT, BT, Transformador e Baixhadas Sari, Nona Bitei, Bairu Ergui & Lauala	Seisura Unip. Lda	523.284,72	221.771,57	342.446,00	180.838,72	65,44	Progress
23	802019E: Extensaun Linna BT e Baixadas Poetali Assi, Manukati Leten, Lequidasi, Riatoni, Cairia, Haupia	Bimbers Group Unip. Lda	637.190,35	185.506,82	323.057,73	314.132,62	50,70	Progress
24	802011Z: Installation New MV Line, Transformer & Extend LV Line and New Distribution Line from Nitib Tuan Oel Tam to nitib Tuan Oecusse District	Manekat Unip.Lda	320.740,08	31.573,04	315.730,41	5.009,67	98,44	Pagamento final. Montante iha balanço fila ba cofre estado
25	802018A: New Installation MV, LV Line and House Connection from Suai Vila to Suai Debos Office District, Tabaklot, Matai, Kiar Laran, Audian, Aldeia Halihun, MDGS, Matai, MDGS Halihun - Covalima Municipality	Eron Power, Lda	987.983,35	365.887,75	579.026,97	408.956,38	58,61	Progress
26	802019G: Extensaun liña MT, BT, Transformador e Baixhadas Tidibesi - Taklela	RG Unip. Lda	765.589,16	371.194,10	371.194,10	394.395,06	48,48	Progress
27	802017X: New Installation of MV, LV Line and House Connection from Aituto Flexa to Erelesu, and Libtutu - Ainaro Municipality	Lotas Unip., Lda	657.097,80	109.651,70	568.370,41	88.727,40	86,50	Pagamento final. Montante iha balanço fila ba cofre estado
	802014X: New Installation MV, LV Line and House Connection from Bairro Pite to Aldeia ba Dame - Dili Municipality	Joia Leste Unip. Lda	275.458,38	24.717,36	247.173,64	28.284,74	89,73	Pagamento final. Montante iha balanço



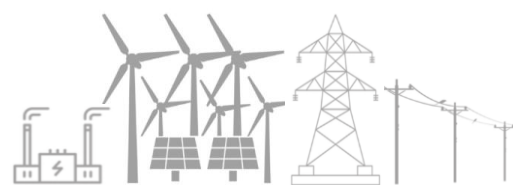
No	Projetu	Emprezario	Valor Kontratu (\$)	Pagamento iha 2025 (\$)	Total Pagamento cumulative (\$)	Balansu	Taxa (%)	Komentariu
								fila ba cofre estadu
29	802015K: New Installation MV, LV Line and House Connection from Fleixa to Nunumoge, Tatiri and Mulo - Ainaro Municipality	Tuto Deni Unip. Lda	997.025,15	98.088,01	980.880,13	16.145,02	98,38	Pagamento final. Montante iha balanco fila ba cofre estadu
30	802016E: New Installation MV, LV Line and House Connection from Mertutu to Mambata, Kailmate, Haturegas and Nilbroen - Ermera Municipality	Betulala Unip. Lda	584.191,90	63.160,50	584.191,90	-	100,00	Final
Total				3.350.470,10	17.073.229,25			

5.3.3 Instalasaun Kontador Pre-Pago



Iha periodu 2025, ida ne'e hato'o mai ita katak progresu serbisu ba instalasaun kontador fo ona biban hodi aumenta redimentu inklui reseitas ba Empreza Públika nian. Meius ida ne'ebe mak Empreza Públika (EDTL, E.P.) utiliza no tau a'as ba prioridade hotu ho objetivu atu garante kualidade ba forneseментu enerjia elétrika no la permite ba ligasaun ilegais. Alen de ne'e kontador sai hanesan meus ida hodi hanorin klientes poupa enerjia no reduz ba gastos seluk. No objetivu seluk mak halo melloramentu liña inklui instalasaun ba kontador Pre-pago no Pos-Pago iha teritoriu Nasional sira hodi hasa'e expansaun rendimentu

empreza nian. Objetivu prinsipal pre-pago no pos pago atu defini ba kliente sira ho varia kategoria mak hanesan klientes domestica no mos klientes comerciais (kompusto husi komersial ki'ik, mediu no bo'ot). Iha periodu 2025 ida ne'e ekipa sistema base de dados



relata katak dadus (la iha naran/Dummy) barak tebes, no fo prejiu ba inskrisaun rendimentu empreza nian. Atu hatene detallu bele hare'ee iha **Tabela 46** tuir mai.

Tabela 46 Instalasaun Kontador Pre-pago iha Tinan 2025

Meter Tariff	Aileu	Ainaro	Atauro	Baucau	Bobonaro	Covalima	Dili	Dummy	Ermera	Lautem	Liquica	Manatutu	Manufahi	Viqueque	Total
Domestic	6,153	10,377	1,274	18,517	22,235	9,989	99,765	63,304	13,583	13,496	10,812	8,469	10,868	14,515	303,757
Government	8	65	4	127	20	100	48	-	60	137	21	44	71	123	828
International Agency	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	1	3	6
Large Commercial	13	21	10	32	141	22	610	-	17	45	16	44	33	62	1,067
Medium Commercial	9	13	15	57	108	28	1,627	44	32	46	62	76	30	63	2,210
Small Commercial	14	70	5	195	281	21	3,633	98	152	233	326	215	15	168	5,426
Social	6	33	4	69	84	6	138	-	10	11	4	12	2	64	443
Total	6,203	10,579	1,312	18,997	22,869	10,166	105,823	63,446	14,254	13,969	11,241	8,860	11,020	14,998	313,737

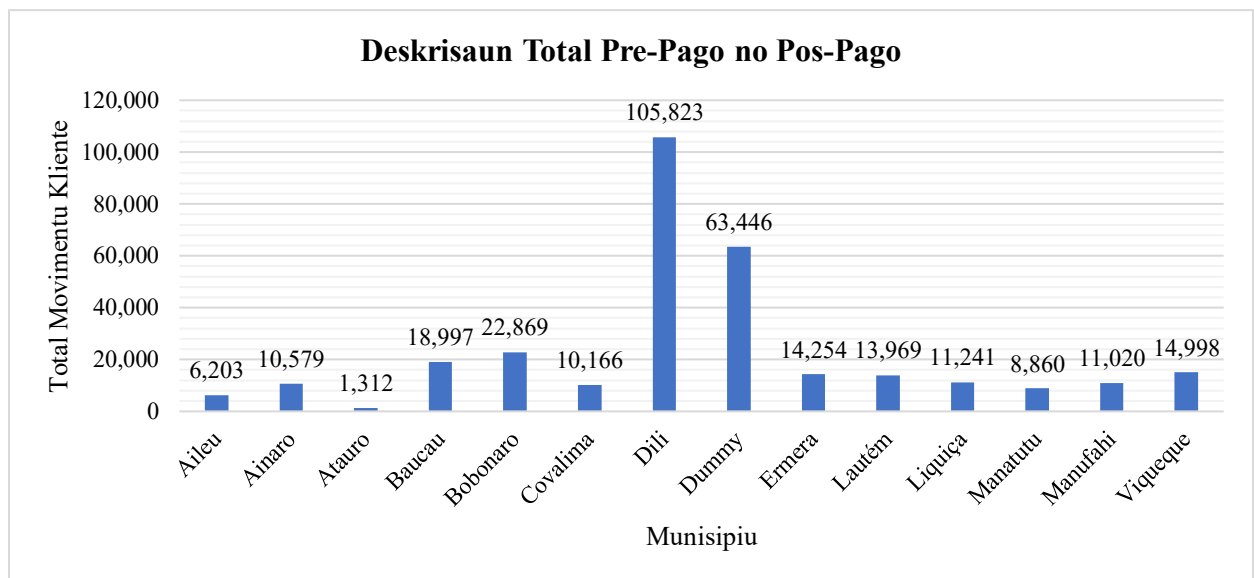


Figura 11 Instalasaun Kontador Pre-pago no Pos-Pago iha Tinan 2025

5.3.4 Movimento Kliente Rejistradu iha Sistema Kontador Pre-Pago

Numeru kontador ativu EDTL, E.P. ne'ebe rejistu iha Sistema STS hahu iha periodu 2025 kompostu husi kategoria Monofasico ho total 317,888 unidades no Trifasico ho total 5,624 unidades. Detallu iha **Tabela 47** tuir mai.

Tabela 47 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Katégoria

Deskrisaun	Pre-Pago		Pos-Pago		Sub Total		Total Meter
	Mono phase	Three Phase	Mono phase	Three Phase	Mono phase	Three Phase	
Doméstika	303,757	2,172	171	12	303,928	2,184	306,112
Governu	828	52	2,406	209	3,234	261	3,495
Ajénsia Internasional	6	-	33	30	39	30	69
Komersial Bo'ot	1,067	1,028	204	394	1,271	1,422	2,693
Komersial Médiu	2,210	761	459	85	2,669	846	3,515
Komersial Ki'ik	5,426	684	436	31	5,862	715	6,577
Sosial	443	142	442	24	885	166	1,051
Total	313,737	4,839	4,151	785	317,888	5,624	323,512

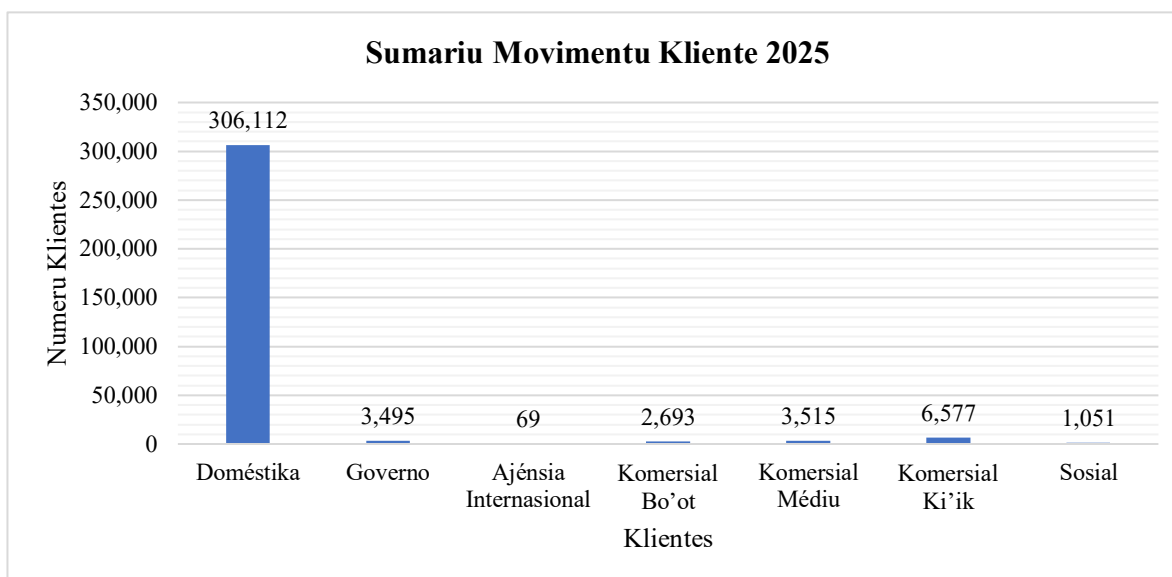


Figura 12 Total Konsumidores ou Kliente Tuir Katégoria iha Tinan 2025

5.3.5. Operasaun no Manutensaun Liña Distribuisaun

5.3.5.1 Inspesaun Asset Liña Distribuisaun

Atividade inspesaun ba asset distribuisaun sira ne'e realiza bazeia ba vitalidade rede distribuisaun nian ne'ebe balun nia idade liu ona tinan 20 ba leten no identifika katak la forsa atu tranfere enerjia elétrika. Ho ne'e mak identifikaun sira ne'e prioridades liu ba liña Distribuisaun 20KV ho Feeder 1-6 no 9-10 no total Transformador ativa hamutuk, 18,2435 iha teritoriu Nasional instala ho nia asesoris mak hanesan : 160kVA ba Baixa Tensaun (BT) no 315kVA Media Tensaun (MT). Hodi hasa'e kualidades expansaun no

vitalidade enerjia elétriku. Atividades ne'e lidera husi xefe unidade Distribuissau Munisipiu Dili hodi ezejuta trafo sisipan (Queda) iha kapital Dili ho total 1135. Liu husi transformador Queda (sisipan) ne'e fo espasu ba instalasau Load Break Switch (LBS) no Recloser hodi halo manover wainhira akontese interupsau ruma no mantein estabilidade fornecimentu enerjia elétriku.

5.3.5.2 Manutensaun Liña Distribuissau – 20kV

Manutensaun husi ekipa tekniku sira hodi asegura fornecimentu enerjia ne'ebe konfiavel no estavel ba kliente iha teritoriu tomak. Atu mantein esperansa de vida naruk prezisa duni manutensaun regular. Alem de manutensaun ba ekipamentus eletrikus sira ne'ebe tuan no la funsiona atividade prinsipal hanesan, melhora liña, estika liña, reloka ka troka cabos/ fio, mos serbisu manutensaun hanesan adesaun, melhora no troka ba Poste Media Tensaun, Isolator Ham, CT transformer, konektor, suspensaun, Isolator PIN, Travessa/ cross arm, paralel groove, espia, Truck Schoor, Druck Schoor, contramust no inklui troka transformadores sira ne'ebe estragado.

Objetivu prinsipal husi manutensaun mak bele prezerva esperansa da vida ekipamentu eletriku sira, harmonizasaun fio/ cabo no revitalizasaun liña sira konsidera teknikamente tuan ona. Atividade manutensaun liña Distribuissau sei hatudu detallu iha [Anexu 1](#).

5.3.5.3 Inspesaun i Mediasaun Karga Transformadores

Atividade importante ida mak halo Medisaun ba transformador sira, liu liu iha kapital Dili. Medisaun Karga halo hodi prevene overload ba transformador no la balansu iha kada liña RST nian. Nune'e husi parte inspesaun Media karga transformadores tinan 2025 relata katak, atividades ne'e foka liu ba mellora cabo NYA ho distansia liña ho total 7,230 metru, no asesoris seluk tan. Ikus liu hare'e mos kondisaun kada transformador, hodi halo analise tekniku ba nessesidade sira molok troka kapasidade tuir demanda ba kada transformador nian.

5.3.5.4 Vegetasaun i Limpeza ba Liña

Atu prevene ai horis sira kona ba fiu ka ai bo'ot ne'ebe sanak besik ba fiu, hanesan medida prevensaun ekipa vegetasaun iha unidade distribuisaun nia okos kontinua halo kontrolu ho regular iha terenu hodi planu horario halo limpeza ba liña Media Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT). Maibe dala barak dezastre naturais halo rai halai no ai bo'ot sira tohar sei afeta nafatin ba liña rede distribuisaun nian. Atividades Vegetasaun ne'ebe mak EDTL, E.P. sempre hala'o nu'udar meios ida atu asegura liña distribuisaun mos husi aihoris no la fo impaktu ba trip mak hanesan **Tabela 48** tuir mai.

Tabela 48 Atividade Vegetasaun i Linpeza ba Liña

Feeder	Area	Aktividade	Distancia Limpeza Liña		Obs
			MT (Mtr)	BT (Mtr)	
11	Comoro	Serbisu Limpeza ou Tesi Ai ne'ebe Tohar Hanehan Liña Baixatensaun hodi afeita ba Cabo BT monu tun hotu ba rai nune'e kliente barak maka ahi mate no kontinua ba tesi ai horis ne'ebe falun metin liña bt iha area comoro	100	100	Remata
II	Lurumata	Serbisu limpeza ou tesi ai ne'ebe tohar hanehan liña baixatensaun hodi afeita ba cabo BT monu tun hotu ba rai nune'e kliente barak maka ahi mate no kontinua ba tesi ai horis ne'ebe falun metin liña bt iha area rulumata	150	150	Remata
11 - 12 -II	Bundara Pltd Comoro	Serbisu limpeza ai horis afeita ba liña MT no kontinua limpeza aihoris ou nuu tahanne'ebe tula ou kona hela liña feeder 12 iha area pantai kelapa nomos kontinua tesi ai hali ne'ebe fo ameasa ba presidente da republika nia residencia pasir putih	200	200	Remata
12	Iob	Serbisu limpeza ou tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT iha area pantai kelapa	200	200	Remata
IV - V	Culuhun	Serbisu limpeza ou tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no kontinua limpeza ou tesi aihoris iha area kampun baru	150	150	Remata
V	Manleuana	Serbisu limpeza ou tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT iha area manleuana no kontinua ba tesi ai ne'ebe fo ameasa ba liña iha area banku mundial to'o desportu	200	200	Remata

Feeder	Area	Aktividade	Distancia Limpesa Liña		Obs
			MT (Mtr)	BT (Mtr)	
V	Bop Bairo Pite	Serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT no kontinua serbisu limpeza ou tesi nu'u tahan ne'ebe mak kona liña mt iha area surikmas	200	200	Remata
II	Becora	Serbisu limpeza ou tesi ai ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT no afeita ba alargamento estrada publik iha area becora nune'e bele fasilita hodi aselera serbisu iha tereno	200	200	Remata
11	Lelaos Dare	Serbisu limpeza ou tesi ai ne'ebe tohar baku liña MT no BT monu tun hotu iha area lelaos dare	250	250	Remata
11	Bidau	Serbisu limpeza ou tesi ai ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña BT no afeitaiha area liquintai no bidau	150	150	Remata
VI	Bidau Toko Baru	Serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita ba atu halo extensaun liña BT ba iha rezidencia doutor sira nian iha HNGV		100	Remata
II	Becora Haslaran	Simu orientasaun husi superior sira hodi ba serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT feeder 2 no buka tuir liña ne'ebe tripp husi becora to kasnafar	200	200	Remata
12	Pantai Kelapa	Simu orientasaun husi superior sira hodi ba halo serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT feeder 12 iha area pantai kelapa no buka tuir liña ne'ebe tripp feerde vi kauza husi cabo a3cs ne'ebe tula los ba tubu iluminasaun publik no hatama enerjia la simu no tripp fila fali no kontinua troka isolator pin ne'ebe mak nakfera iha area metiaut	200	200	Remata
12	Pantai Kelapa	Serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT iha area pantai kelapa no kontinua ba serbisu tesi ai tali ne'ebe afeita ba liña iha area canossa	200	200	Remata
IV - V	Caicoli	Serbisu limpeza ou tesi ai horis sira ne'ebe maka afeita no fo ameasa ba liña MT no BT iha area caicoli	200	200	Remata
II	Sao Miquel Arkanjo Bidau	Serbisu limpeza ai horis ne'ebe kona ona liña media tensaun no kontinua serbisu iha area fomento II	150	250	Remata
11	Matadoru	Serbisu limpeza ai horis ne'ebe kona ona liña MT no BT	150	150	Remata

Feeder	Area	Aktividade	Distancia Limpesa Liña		Obs
			MT (Mtr)	BT (Mtr)	
IV	Colmera	Serbisu limpeza ai horis ne'ebe kona ona liña MT no BT iha area burgerkin ,financas tuan,hotel timor	300	300	Remata
IV	Mandarin	Vegetasaun serbisu tesi ai matandukur hun bot tohar hanehan cabo BT no ai refere taka dalan estrada publica no hadia fali liña ne'ebe amatandukur baku	100	100	Remata
11	Malinamuk	Serbisu tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no kontinua serbisu tesi ai iha canossa madre sira nian bazeia ba pedido	150	150	Remata
11	Fatunaba Dare	Serbisu tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no hadia liña bt ne'ebe mak ai baku no kontinua serbisu ba fo apoiu dada liña mt iha area btm II tasi tolu		100	Remata
11	Kampun Baru	Serbisu tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no kontinua standbye hodi asegura enerjia elektrika ba natal kalan	200	200	Remata
	EDTL, E.P. Dili	Estemby,hodi asegura enerjia Elektrika ba festa natal nia para ahi la bele mate iha tempu selebrasaun misa loron no kalan iha dili no liur			Remata
	EDTL, E.P. Dili	Estemby,hodi asegura enerjia Elektrika ba festa natal nia para ahi la bele mate iha tempu selebrasaun misa loron no kalan iha Dili no apoiu serbisu ekipa avaria no task force			Remata
	EDTL, E.P. Dili	Estemby,hodi asegura enerjia Elektrika ba festa natal nia para ahi la bele mate iha tempu selebrasaun misa loron no kalan iha Dili no apoiu serbisu ekipa avaria no task force			Remata
IV - V	Bemori Mot Sorin My Friend	Serbisu tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no kontinua serbisu hasai nu'u tahan ne'ebe tula hela ba liña MT no BT	100	100	Remata
II	Lahane	Serbisu tesi ai horis ne'ebe afeita ba liña MT no BT no kontinua serbisu hasai hudi taha ne'ebe kona liña MT no BT iha burgerkin	100	100	Remata
	EDTL, E.P. Dili	Estemby,hodi asegura enerjia Elektrika ba festa natal nia para ahi la bele mate iha tempu selebrasaun misa loron no kalan iha dili no apoiu serbisu ekipa avaria no task force			Remata

5.3.5.5 Atendementu Avaria Liña Distribuisaun

Ekipa taskforce forma iha Departamentu Distribuisaun i Apoiu Konsumidor (DRDAK), hodi atende ba avarias sira ne'ebe mak deskobre 24 oras. Manualmente ekipa sei halo patrulhamentu tuir liña kada feeder hodi bele identifika wainhira problema akontese ba liña Distribuisaun nian. Nune'e iha tinan 2025 ida ne'e informasaun avarias ka keixas sira ne'ebe mak simu husi klientes no autoridade lokal inklui publiku iha kapital Dili hamutuk 416 keixas. Liu husi keixas ne'ebe akontese barak liu afeta husi kurtu circuito, Ai tohar hanehan cabu, ligasaun direta, troka trafo wainhira hetan queda, substituisaun ba kontador a'at, troka konektor, muda poste, hadia protesaun ba LBS no OCB inklui ekipamentus enerjia eletriku seluk tan.

Meius EDTL, E.P. estabelese call center ne'e funsiona 24 oras hodi simu keixas ba avarias sira hafoin sei passa informasaun ba tékniku sira atu halo intervensaun. Espera katak tinan 2026 ba oin depois de projetu modernizasaun ne'ebe implementa ho projetu barak ne'ebe mak daudaun lao ona bele ajuda identifika problema sira husi control center no iha efesiensia no efikasias ba atendimentu serbisu avarias iha futuru.

5.3.6. Projetu Eletrifikasaun Komunitária (PEK)

EDTL, E.P. iha politika rasik hodi promove projetu ida hanaran Projetu Eletrifikasaun Komunitaria (PEK) ne'ebe mak hahu inisia husi tinan 2021, 2022-2025, ho nia konseitu katak, promove rasik husi tékniku empreza publica ho partisipasaun husi komunitária sira ba serbisu não-tekniku nian. Serbisu hirak ne'e hala''o husi funsionariu kazuais ne'ebe mak hetan kontratu husi EDTL, E.P. hodi fo apoiu serbisu Projetu Eletrifikasaun Komunitaria (PEK). Obstatku ne'ebe mak hasoru iha terenu projetu balun re-tender liu dala rua maibe la hetan manan nain, alende ne'e projetu balun mos hetan abandonado iha dalan klaran, tamba liña eletrisidade ba aldeia barak mak hanesan transito deit molok ligadu ba aldeia seluk, inklui razaun seluk. Ho ne'e mak tékniku Empreza Pública defini rasik no promove ho lais liu inklui hetan partisipasaun husi comunidade sira nian.

Depois de esforsu tomak no halo re-verifikasaun, iha projetu balun nia natureza tenke muda ba Projetu Eletrifikasaun Nasional (PEN) ba aldeia balun interligado. Nune'e ita renumeriza fali katak total projetu 110 ne'e defini sai projetu 101 ho total uma kain inisia mak 6,468. Husi periodu tinan 2021, to'o 2025 nia laran, hetan mudansa signifikadu bo'ot katak, progresu serbisu Projetu Eletrifikasaun Komunitaria (PEK) iha periodu 2025 atinji 91 % ho total uma kain 6,380 mensionadu asesu ba liña enerjia eletrika ho sem porsentu, no falta 1,133. Maibe iha parte balun identifika aldeias rurais balun ne'ebe mak remotas no la besik ba liña da eletrisidade sei hahu prosesu instalasaun inklui hein material. Tamba ne'e mak klientes husi 1,133 sai fali 1,821. Alende ne'e iha loron 15 Dezembru EDTL, E.P. liu husi G-ITVGP hamutuk ho tékniku Distribuisaun Munisipiu Aileu liu husi programa ba implementasaun Projetu Eletrifikasaun Komunitária (PEK) halakan enerjia eletrika provizoriamente ba Aldeia Hatulai no Manubata, Postu Administrativu Aileu Vila, Munisipiu Aileu. Maske iha projetu PEK balun material sira sei prosesu tuir rekeзитus aprovizionamentu nian. Detallu bele hare'e iha **Tabela 49** tuir mai.

Tabela 49 Projetu Eletrifikasaun Komunitária

Deskrisaun	Aldeia	Tipu Rede no Distánsia (KMs)		Total Uma Kain	Progresu (%)	Observasaun
		MT	BT			
Total Planu	101	104.55	2,231.84	6,380	-	-
Enerjia Ona	72	83.38	150.5	286	100	Inklui sira 100% asesu ona
Seidauk Enerjia	32	21.17	208.134	1,535	54	Sei iha prosesu instalasaun inklui mos hein ba material

5.4. Departamentu Planeamentu Sistema Eléktliku



Aktividades ne'ebe hala'o husi Departamentu Planeamentu iha tinan 2025 nudar kontinuasaun husi atividades tinan anterior sira inklui mapeamentu, monitorizasaun projetus, site visit, halo kordenasaun ho departamentu seluk no kontinua halo levantamentu dadus hodi responde ba nesesidades empreza no klientes sira nian. Serbisu seluk ne'ebe DPSE halo mak prepara planu no fô mos apoiu ba Departamentu Rede Distribuísiaun Apoiu Konsumidores (DRDAK) ba melloramentu fornecimentu enerjia elétrika liu liu

iha área ne'ebe ho kondisaun keda tensaun, karga la balansu no kondisaun infraestrutura ne'ebe mak iha, identifika liña iha área afetada husi implementasaun projektu emerjénsia sira hanesan konstrusaun estrada urbana no drainajem sira liu liu iha kapital Díli, iha mos apoiu seluk hanesan halo levantamentu hodi responde ba proposta husi instituisaun estadu nian, empresárius sira nian, autoridades lokais no mos entidades privadas, inklui mos atividades balu ho “karáktar urjénsia”. Serbisu sira ne'ebe sempre hasoru mak hanesan realokasaun poste eletrisidade, instalasaun Trafo públiku espesial sira, ekstensaun liña Média Tensaun (MT) no Baixa Tensaun (BT), hadia liña ne'ebe afetada husi dezastre no hadia mos kualidade tensaun ba rede BT no MT ezistente no prepara dezeńu no kustu ba implementasaun nian. Ligadu ho implementasaun rehabilitasaun liña distribuísiaun iha Kapital Díli, DPSE halo koordinasaun serbisu mos ho parte PMU-PDMP hodi halo monitorizasaun durante prosesu implementasaun iha terenu.

Rezultadu iha tinan 2025, DPSE simu asisténsia téknika ho total 396 propostas. Ho apoiu no serbisu makas husi téknika sira ne'ebe iha, departamentu konsege responde ba proposta sira ne'ebe tama iha tinan ida ne'e nia laran ho masimu hodi fô rezultadu ne'ebe diak. Husi fulan Janeiro to'o Dezembru, proposta sira ne'ebe prontu ona ho dezeńu no kustu

implementasaun ka BOQ hamutuk 146 no nafatin kontinua hodi finaliza sira ne'ebe seidauk remata iha tinan tuir mai.

DPSE mos serbisu hamutuk ho Departamentu Rede Transmisaun (DRT) hodi fó assisténsia husi analise téknika, prepara dezeńu no kustu ba instalasaun Feeder Outgoing iha Sub-estasaun Comoro.

Serbisu importante seluk mak hanesan serbisu hamutuk ho ekipa Gabinete Inspesaun Téknika, Verifikasaun no Jestaun Projetu (G-ITVGP) no DRDAK hodi supervizona, monitoriza no inspesiona Projetu Elektrifikasaun Nacional sira ne'ebe empreza ida ne'e promove.



Responsabilidade bo'ot seluk ne'ebe DPSE simu iha tinan ida ne'e mak hanesan halo monitorizasaun máxima ba Projetu Pilotu Liña Subterânea ne'ebe implementa iha área Kuluhun to'o ba Terminal Becora, Díli, orientasaun ida seluk mak hanesan halo planu ba Gardu Hubung ne'ebe mak sei instala iha fatin balu iha Kapital Díli, DPSE sai mos hanesan ekipa ne'ebe ho responsabilidade máxima hodi halo koordenasaun ho IFC (International Finances Corporation), konsultor internacional no parseiru sira ba Estudu

Viabilidade Enerjia Anin nian ka Wind Power ne'ebe sei implementa iha tinan oin ne'ebe sei realiza iha Lariguto, munisípiu Viqueque no Oeleu, munisípiu Bobonaro. DPSE mos simu orientasaun hodi halo mapeamentu ba klientes iha teritoriu nasional ne'ebe mak hahu ona husi Maliana, munisípiu Bobonaro no sei kontinua kedas iha Kapital Díli hafoin ba munisípiu sira seluk. DPSE mos sei halo fali levantamentu ba liña ezistente sira ne'ebe presiza hadia liu liu iha munisípiu sira, sei halo mos levantamentu ba liña subterânea iha fatin seluk iha Kapital Díli no kontinua kedas ba kapital munisípiu sira seluk. Orientasaun

seluk mak hanesan halo mos levantamentu dadus ba Iluminasaun Públika sira ne'ebe mak instala iha dalan no jardim sira hodi prepara kustu ba kada munisípiu hodi bele hare'ee asuntu refere no tuir planu kada munisípiu sei selu tuir poténsia konsumu.

Iha tinan 2025 ida ne'e, DPSE hatudu dezempenhu pozitivu hodi atinji 86% ba produktividade ne'ebe hare'ee husi serbisu levantamentu dadus inklui akompanhamentu efikaz ba projetu hanesan liña subteránea, ekipa ne'ebe mak serbisu ho forma efisiente ho progresu ne'ebe la'o tuir duni planu sira.

Kordenasaun téknika fó rezultadu ne'ebe konkreta hanesan konsege produz dezeńu no BOQ sira, liu liu ba projetu melloramentu, pedidu husi klientes liu liu ba liña outgoing husi Sub-estasaun Comoro, Gardu Hubung ne'ebe sei instala iha Kapital Dili no mos ida ne'ebe kontribui makas ba kresimentu iha setor eletrisidade mak Projetu Elektrifikasaun Nasional ne'ebe tama ona ba faze konkursu nian. Iha mos koordenasaun ba estudu viabilidade enerjia anin nian ne'ebe mak la'o ho diak to'o iha momentu ida ne'e, iha futuru sei kontribui makas ba sistema planeamentu longu prazu nian. Serbisu seluk mak hanesan serbisu inísiu husi mapeamentu ne'ebe mak hahu ona hodi hadia sistema hanesan rede no dadus klientes ba preparasaun ezelesaun iha futuru. Husi rezultadu sira ne'e hotu, identifika mos limitasaun balu relasiona ho jestaun tempu no definisaun ba prioridades ne'ebe mak impede realizasaun balu hanesan programa kapasitasaun ka formasaun ba funsionáriu sira durante tinan 2025 ne'ebe mak bele afeta ba dezvoltamentu kompeténsia téknikas ba médiu no longu prazu. Ho ida ne'e atu relata mos katak, iha tinan ida ne'e DPSE menus tiha 13% husi total pesoal ne'ebe mak aloka fali ba departamentu seluk.

Buat sira ne'ebe presiza hadia iha tinan sira tuir mai mak reforsa planeamentu no jestaun hodi garante implementasaun ba atividade estratéjika sira inklui kria liña kordenasaun diak ho departamentu hotu-hotu hodi hare'ee serbisu ne'ebe mak iha, integra mos programa formasaun no kapasitasaun téknika ba ekipa planeamentu iha planu anual hodi aseguara nafatin kualidade, projetus téknikus no preparasaun ba dezvoltamentu foun hanesan ekspansan rede no hadia sistema no mos projetu enerjia renovável.

5.4.1 Pedidu Levantamentu iha Tinan 2025



Levantamentu hanesan prosesu tékniku ne'ebe DPSE hala'o hodi halo verifikasaun direta iha terenu husi proposta sira ne'ebe simu, atu asegura viabilidade téknika, seguransa no tuir padraun rede elétrika, hodi suporta desizaun aprovasaun no planu implementasaun. Pedidu sira ne'ebe DPSE simu husi proponentes liu husi Komisaun Ezekutiva iha tinan 2025 Maiuria atende propostas ba realokasaun postes BT no MT, instalasaun Trafo Especial sira, halo mos ekstensaun liña sira no muda liña ne'ebe afeta ba konstrusaun públika no privada sira inklui arendamentu poste eletrisidade. Iha

tinan 2025, DPSE simu pedidos husi proponentes públiku ka governu, inklui privadu no EDTL, E.P. nian rasik ho total 396 ho nia Detallu ba propostas ne'ebe simu fó sai iha **Tabela 50** tuir mai ne'e.

Tabela 50 Propostas Asisténsia Téknika tinan 2025

Fulan	Deskrisaun Propostas		
	Públiku	Privadu	EDTL, E.P.
Janeiru	6	16	-
Fevereiro	11	23	-
Marsu	15	23	1
Abril	13	15	1
Maiu	9	12	2
Juñu	8	17	1
Jullu	10	18	1
Agostu	15	17	1
Setembru	17	34	2
Outubru	20	33	2
Novembru	8	20	0
Dezembru	9	14	2
Total	141	242	13
	396 Propostas		

5.4.2 Levantamentu Programa Elektrifikasaun Nasional



Iha tinan ida ne'e, prosesu implementasaun projetu elektrifikasaun sira iha teritoriu nasional la'o ho diak tuir prosedimentu ne'ebe estabese ona. Lista Projetu Timor Naroman (PTN) ne'ebe publika, ajusta ona ho lista aldeias ne'ebe seidak remata iha projetu eletrifikasaun anterior. Elaborasaun númeru aldeias atualiza

bazeia ba progresu implementasaun iha terenu ho mekanismu ida hanesan halo konfirmasaun ho Xefi Unidade munisípiu sira konabá mudansas númeru aldeias tuir estrutura administrasaun estatal.

Relata mos katak iha tinan ida ne'e, liu husi Ekipa Gabinete Inspeksaun Téknika, Verifikasaun no Jestaun Projetu (G-ITVGP) hamutuk ho Ofisial Aprovizionamentu, téknikus Departamentu Planeamentu Sistema Eléktliku (DPSE), Xefi Unidade no téknikus Distribuisaun iha munisípiu sira, ho mos envolvimentu Kompañia sira, hala'o ona site visit ba lokal projetu sira ne'ebe tama ba PTN hodi prepara ba etapa sira tuir mai.

Parte hotu-hotu kontinua halo esforsu makas atu responde ba política estadu no orientasaun governu nian, hodi garante katak to'o tinan 2030 populasaun Timor laran tomak sei asesu ba enerjia eléktrika. Iha sorin seluk, Programa Solar Home System (SHS) kontinua implementa ba área sira ne'ebe mak distánsia dook husi rede eléktrika liu kilómetru 5 no uma kain minus husi 50 hodi responde ba nesesidade ne'ebe mak iha.

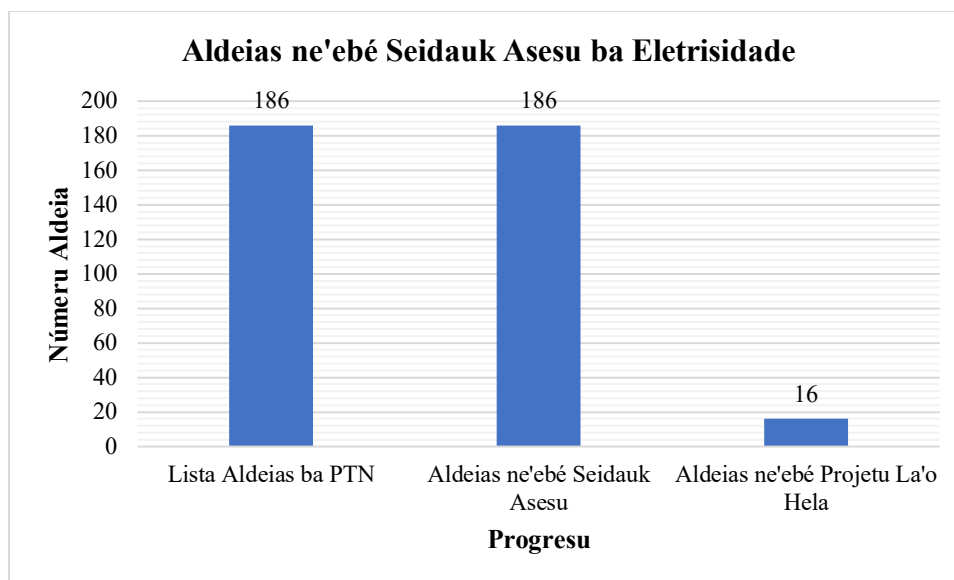


Figura 13 Número Aldeias ne'ebe Seidauk Asesu ba Eletrisidade

Figura 13 iha leten relata katak aldeia sira ne'ebe mak seidauk elektrifika hamutuk 186, lista husi aldeia sira ne'e hotu tama ona PTN hodi prepara ba etapa sira tuir mai to'o ba faze implementasaun. Husi número ne'ebe fó sai, atualmente aldeias hamutuk 16 mak iha ona faze implementasaun. Ho nune'e husi total 2,171 aldeias iha teritoriu laran tomak ekseptu RAEOA, atualmente atinji ona 91% asesu ba liña eletrisidade.

5.4.3 Asesu ba Enerjia Eléktrika Nasional

Atualizasaun konabá progresu implementasaun Programa Eletrifikasaun Nasional husi fulan Janeiru to'o Dezembru tinan 2025 hatudu katak rasio elektrifikasaun iha nível suku atinji ona 100% no iha nível aldeia atinji 91%. Progresu ida ne'e hatudu katak Timor-Leste atinji ona rezultadu eletrifikasaun ne'ebe a'as iha tinan 20 resin hafoin restaurasaun independénsia. Dezenvolvimentu infraestrutura eletrisidade kontinua ho progresu significativu, ne'ebe bele fó kontribuisaun importante ba kresimentu ekonomia nasional. Enerjia eléktrika mos iha papel importante hodi kria oportunidade serbisu no hasa'e retornu ekonomia doméstika iha Timor-Leste. Informasaun konabá rasio elektrifikasaun nasional bele hare'ee iha **Tabela 51** tuir mai ne'e.

Tabela 51 Rasio Elektrifikasaun Suku iha Tinan 2025

No	Munisípiu	Total		Total Asesu Enerjia	RASIO (%) Asesu Enerjia	TOTAL Seidauk Asesu	RASIO (%) Seidauk Asesu
		Postu	Suku	Suku	Suku	Suku	Suku
1	Aileu	4	33	33	100	0	0
2	Ainaro	4	21	21	100	0	0
3	Baucau	6	59	59	100	0	0
4	Bobonaro	6	50	50	100	0	0
5	Covalima	7	30	30	100	0	0
6	Díli + Ataúro	6	36	36	100	0	0
7	Ermera	5	52	52	100	0	0
8	Lautém	5	34	34	100	0	0
9	Liquiça	3	23	23	100	0	0
10	Manatuto	6	31	31	100	0	0
11	Manufahi	4	29	29	100	0	0
12	Viqueque	5	36	36	100	0	0
Total		61	434	434	100	0	0

Hafoin hare'ee rasio elektrifikasaun ba nível suku ne'ebe kompleta ona iha tinan ida ne'e, **Tabela 52** tuir mai sei apresenta mos dados konabá elektrifikasaun iha nível aldeia. Dadus sira ne'e hatudu katak sei presiza esforsu makas liu tan hodi kompleta tan 9% ne'ebe seidauk atinji. Prioridade ida ne'e aliña ba planu governu nian atu garante ema hotu-hotu bele asesu ba eletrisidade molok tinan 2030.

Tabela 52 Rasio Elektrifikasaun Aldeia iha Tinan 2025

No	Munisípiu	Total		TOTAL Asesu Enerjia	RASIO (%) Asesu Enerjia	TOTAL Seidauk Asesu	RASIO (%) Seidauk Asesu
		Postu	Aldeia	Aldeia	Aldeia	Aldeia	Aldeia
1	Aileu	4	139	122	88	17	12
2	Ainaro	4	131	108	82	23	18
3	Baucau	6	281	268	95	13	5
4	Bobonaro	6	194	185	95	9	5
5	Covalima	7	149	146	98	3	2
6	Díli + Ataúro	6	241	237	98	4	2
7	Ermera	5	277	240	87	37	13
8	Lautém	5	151	142	94	9	6
9	Liquiça	3	134	115	86	19	14
10	Manatuto	6	103	98	95	5	5
11	Manufahi	4	137	124	91	13	9
12	Viqueque	5	234	200	85	34	11
Total		61	2,171	1,985	91	186	9

5.4.4 Realizasaun Dezeñu no Kustu ba Projetu Timor Naroman (PTN) Pakote Dahuluk Tinan 2025

Planu ba Projetu Timor Naroman (PTN) Pakote Dahuluk ne'ebe prepara iha tinan 2025 hodi implementa iha tinan sira tuir mai, sei fó sai iha **Tabela 53** tuir mai.

Tabela 53 Lista Projetu Timor Naroman (PTN) Pakote Dahuluk Tinan 2025

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
1	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Liquici	Fadabloku	Aileu Vila	Aileu	-	7.85	-	-	-	106	158,026.82
		Bairu Bermahui Aibutihun	Hautoho									
		Dailor Luta	Fahisoi									
2	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Erquito Sarlala	Aisirimou	Aileu Vila	Aileu	3.5	3.32	1	-	-	30	182,066.48
3	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Halalmeta	Seloi Kraik	Aileu Vila	Aileu	5.75	6.35	1	-	-	118	346,295.11
		Aslimhati	Hoholou									
4	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Foho Ailiku	Leolima	Hatu Udo	Ainaro	7.7	8.25	1	1	-	152	412,024.77
		Bobe										
		Be'e Malae										
		Lale										
5	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Aho Aen	Leolima	Hatu Udo	Ainaro	7.55	7.3	1	1	-	195	396,961.49
		Bobe2										
		Kami										
		Fatuk Kabelak Buitu										
6	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Nunumera	Leolima	Hatu Udo	Ainaro	4.05	8.7	-	1	-	141	297,918.04
		Bonuk										
		Aitanu										
7	Ekstensaun Liña MT, BT no Baixadas	Raibere	Leolima	Hatu Udo	Ainaro	6.8	0.7	-	-	-	-	233,927.16
8		Maumali	Soro Kraik	Maubisse	Ainaro	1.9	8.5	-	1		150	282,959.26

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Aitutu Bairu Mautako, Leubudo, Hautiu Bairu Tarmo, Berlesu, Erberlaka, Lauklelo, Bairo Puslau, Hautau	Mulo	Hatubuilico						-		
9	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas	Nugufu	Ainaro	Ainaro Vila	Ainaro	2.8	3.45	-	2	-	-	169,952.00
10	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Maulefo	Aitutu	Maubisse	Ainaro	2.3	11.95	1	-	-	276	369,863.20
		Gulolo										
		Airakalau										
		Hatubuti										
11	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Ruslau	Manetu	Maubessi	Ainaro	2.65	11.75	-	-	-	293	369,719.84
		Lebululi										
		Haitali										
		Maulai										
12	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Uadaboro	Guruca	Quelicaí	Baucau	-	4.95	-	1	-	135	125,542.26
13	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Wekibuti	Afacá	Quelicaí	Baucau	-	9.85	1	-	-	78	183,275.77
		Ukabuti										
		Berelai, Ulugata										
		Bairu Bibidudo Abolir, Daramutu Abulir										
14	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Wabubu (Bairu Boedolo Bairu Lutrisi)	Lavateri	Baguia	Baucau	4.15	11.15	1	-	-	122	345,999.87
		Holar Tibalari										
15	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Baguia Bahatata	Alaua Leten	Baguia	Baucau	3.3	3.691	-	-	-	57	224,283.66
		Neolidae										
		Bairu Defabuti, Abagia, Sa'elar, Borukailia, Kutamutu										
		Buikilale Kotaua										

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
16	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Leqiloiwatu	Bucoli	Baucau Vila	Baucau	4.9	4.35	1	-	-	105	284,173.89
17	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Waihesi	Tirilolo	Baucau Vila	Baucau	-	4.5	-	-	-	27	80,450.46
18	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Buburaga, Darasula	Gariwai	Baucau Vila	Baucau	3.95	5.2	1	-	-	69	248,802.46
		Bairo Banduro, Hunhluubu Caisidu	Tirilolo									
19	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Belavista	Sa'elari	Laga	Baucau	-	6.7	-	-	-	162	155,777.41
		Laeber 1, 2										
20	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Fatilir Boleha Bairu Libagua, Ma'ameta	Sa'elari	Laga	Baucau	-	6.6	-	-	-	108	142,002.01
		Bairu Kaidawalari, Assanum, Dumulari										
21	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Berleu	Meligun	Cailaco	Bobonaro	3.85	3.7	1	-	-	71	209,704.96
22	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Faturui	Leolima	Balibo	Bobonaro	2.2	11.85	1	-	-	156	325,438.00
		Rai Ulun Bairu Weseli	Leohitu									
23	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Soelesu	Soelesu	Bobonaro	Bobonaro	-	9.5	-	-	-	99	184,761.56
		Ai Aras										
24	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Bemuas	Colimau	Bobonaro	Bobonaro	3.3	5.9	1	-	-	85	227,475.98
25	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Tasi Mean	Aidaba Leten	Atabae	Bobonaro	-	9.45	-	-	-	103	187,232.55
		Tutubaba										
26	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu	Migir	Hataz	Atabae	Bobonaro	-	8.8	-	-	-	121	180,991.66
		Bloi										
		Airleibein										

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
	Transformador no Baixadas											
27	Reabilitasaun Liña MT, BT no Transformador	Beduku - Mota Ibun Kunsheng	Comoro	Dom Aleixo	Dili	4.9	4.4	-	1	2	-	326,554.40
28	Interkoneksaun Liña no Reabilitasaun Liña MT, BT no Postu Transformador	Aidak Bihare'e	Camea	Cristo Rei	Dili	0.8	11.5	-	-	-	-	228,710.56
		Kaisabe										
		Lenuk Hun										
29	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Coilhuinamo	Railaco Leten	Railaco	Ermera	-	9.35	-	-	-	238	212,738.22
		Tunleuru										
		Manupohei										
		Colinamo										
		Dorema										
		Toilesu										
		Lebtu										
Hatupose Kotaheu	Ponilala											
30	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Porogua	Laubono, Liabote	Atsabe	Ermera	-	3.55	-	-	-	35	67,415.18
31	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Goulala	Goulala	Letefoho	Ermera	-	6.4	-	-	-	129	139,409.65
		Raebou Selo	Lauana									
32	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Rairema	Dukurai	Letefoho	Ermera	-	5.5	-	-	-	153	128,091.76
33	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Renomata										
		Olikata	Leimea Leten	Atsabe	Ermera	2.4	8.65	1	-	-	457	423,501.05
		Orbeto										
		Raebou										
Raelia												
34	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Raebou	Leimea Leten	Atsabe	Ermera	-	5.5	-	-	-	115	118,031.55
		Leura										
35	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Ilatkora	Malabe	Hatulia	Ermera	-	7.46	-	-	-	377	219,036.38
		Bobleta										
		Malabe										
		Batumigi										
36	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Assui Kraik	Dukurai	Letefoho	Ermera	3.5	10.15	1	1	-	271	365,715.29
		Hatuhei										
37	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Hatubatu	Hatulia Vila	Hatulia A	Ermera	-	7.35	-	-	-	80	141,599.32
38	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Simohei	Hatulia Vila	Hatulia A	Ermera	3.5	13.1	1	-	-	249	413,209.67
39		Hohei		Hatulia A	Ermera	-	5.7	-	-	-	678	412,868.90

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Manukati	Koliato Leotelo									
		Aihatadeo										
		Manulete										
		Aicio	Raimerhei									
40	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Narunteino	Maina II	Lospalos	Lautém	4.2	6.9	2	-	-	237	323,437.70
		Lereira										
		Lereado										
41	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Hailarino	Luro	Lospalos	Lautém	3.3	2.95	1	-	-	152	221,446.16
		Bailofo										
		Luturoma	Moru									
42	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Pajahara	Moru	Lospalos	Lautém	2.9	5.5	1	1	-	146	216,780.09
		Mauvedara										
		Tamoro	Maina II, Moru									
43	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Laberlaka	Vatuboro	Maubara	Liquiça	3.6	10.45	1	-	-	169	332,940.87
		Kaisahe										
		Lebukailiti										
		Gariana Kadihihei										
44	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Maubo A	Vatuboro	Maubara	Liquiça	3.2	18.2	1	-	-	174	443,522.82
		Maubo B										
		Lisa Iku										
45	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Raenavou Bairu	Gugleur	Maubara	Liquiça	2.65	7.65	1	-	-	73	234,449.54
		Lebuara, Login										
		Louvou										
46	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Kaidiku	Fatuquessi	Maubara	Liquiça	-	10	-	-	-	212	221,291.11
		Tautalo Bairu										
		Betlethoho, Bairu Lebua										
		Lebuslara Bairu										
		Luhorda, Kaimetagou										
		Nunubrihati Bairu										
		Asumano Aho										
		Hatarlema										
		Nunohou										

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
47	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Unahei	Metagou	Liquiça Vila	Liquiça	-	3.45	1	-	-	159	110,394.54
		Metagouhei										
		Metiluli										
48	Ekstensaun Liña BT no Baixadas	Caimalehoh orou	Dato	Liquiça Vila	Liquiça	-	7.25	-	-	-	125	155,754.26
		Querlelo										
49	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Raibutikeon	Uma Kaduak	Laclo	Manatuto	2.4	6.34	1	-	-	71	213,225.62
		Bua	Uma Naruk									
50	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Kra'a	Lakumesa k	Laclubar	Manatuto	2.75	7.7	1	-	-	20	192,527.84
		Fatukona										
51	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Nunufu Bairu Erluli	Babulo	Same Vila	Manufahi	0.9	2.35	1	-	-	66	107,641.96
52	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Raila'a	Nahare'ek a	Ossu	Viqueque	3.1	10.65	1	-	-	83	309,683.68
		Deburai										
		Uaitau	Waibobo									
53	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Fahi Lain	Uma Tolu	Lacluta	Viqueque	4	5.4	1	-	-	126	269,568.54
54	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Ala Oli	Afaloikai	Uatucarba u	Viqueque	2.6	8.5	1	-	-	63	247,277.48
		Bairu Uaimare, Tetumori, Osomali, Tuadere										
		Dotilita, Kuludere										
55	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Dauburubaha	Oaguia	Ossu	Viqueque	4.3	3.75	1	-	-	37	236,689.05
		Lubagua										
56	Ekstensaun Liña MT, BT,	Creek boku	Ahik	Lacluta	Viqueque	8.7	9.2	1	-	-	100	452,877.16
		Halimean										

No	Deskrisaun Serbisu	Lokalizasaun				Distánsia		Transformador (kVA)			Baixada	Montante (\$)
		Aldeia	Suku	Postu Adm.	Munisípiu	MT (Km)	BT (Km)	50	100	160		
	Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Debi	Lalini									
57	Ekstensaun Liña MT, BT, Instalasaun Postu Transformador no Baixadas	Baharou	Vesoru, Uani Uma	Uatulari, Uatucarba u	Viqueque	3.95	8.7	1	-	-	99	291,717.16
TOTAL		147	60	29	11	138.3	417.9	32	9	2	7,853	14,103,734.2

5.4.5 Mapeamentu Rede Distribuisaun Média no Baixa Tensaun Suku Ritabou, Postu Administrativu Maliana, Munisípiu Bobonaro

Estudu ne'e fó énfaze ba koleta dados, mapeamentu rede no analize konabá perfil kliente, kapasidade transformador no padraun konsumidor eletrisidade. Dados ne'e importante tebes atu apoia planeamentu elektrifikasaun nasional no dezvoltamentu sustentável. Dados ne'ebe menus ka la integradu sei impede planu estratéjia sira, hodi halo estimasaun ba enerjia elétrika ne'ebe efetivu aliña ba investimentu iha setor enerjia no ekonomia nasional. Mapeamentu detalhadu ba rede no klientes eletrisidade nian importante no tenke integradu. Fornesimentu eletrisidade ne'ebe seguru no inkluzivu sei hasa'e demanda enerjia elétrika no sai motor ka fundamentu ba dezvoltamentu ekonómiku sustentável.

Objetivu prinsipal husi mapeamentu ida ne'e mak halo mapeamentu téniku rede distribusaun eletrisidade (DED no SLD), identifika no klasifika perfil kliente tuir kategoria (uma-kain, sosial, públiku, komersial, indústria, agrikultura), kria sistema baze dados integradu no estruturadu atu suporta planeamentu no monitorizasaun no apoia elabora Roadmap elektrifikasaun nasional.

Metodolojia mak halo mapeamentu iha terenu ho marka kordenada GPS ba kada poste rede distribusaun (20/0.4 kV), koleta dados uza Computer-Assisted Personal Interviewing (CAPI) husi software CSPro.

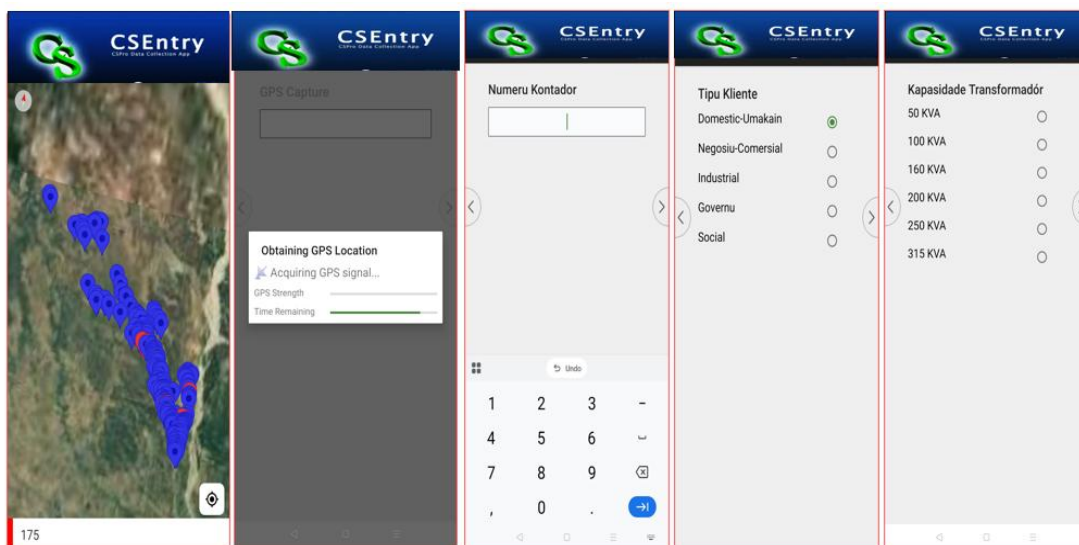


Figura 14 CSEntry – Android

ELECTRICIDADE DE TIMOR LESTE, EMPRESA PÚBLICA EDTL, E. P
COMISSÃO EXECUTIVA
DEPARTAMENTO PLANEAMENTO E DE SISTEMA ELETRICOS
UNIDADE EKONOMIA E ESTATISTICA

Levantamentu no Mapamentu Rede Distribuisaun 20kv no Klientes iha Timor-Leste 2025

Numeru Identifikasaun	
Municípiu	
Postu Administrativu	
Suco	
Aldeia	
GPS Latitude	
GPS Longitude	
GPS Capture	☐
Kliente Asesu ona ba rede eletrisidade EDTL.EP nian?	☐
Sub Stasaun	
Feeder	
Transformadór (Naran - Código)	



Figura 15 Formuláriu Data Entry – Desktop

No ikus liu rejista categoria kliente, kapasidade instalada no dados konsumidor enerjia tuir transformador no Feeder.

Tabela 54 tuir mai sei fó sai dadus konabá TM, TR, Transformador iha Feeder 2, suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

Tabela 54 Rezultadu Levantamentu Dadus

Komponente	Kuantidade
Transformador (Total)	30
Privadu	7
Públiku	23
Cut-Out	11
HT Pole	10
Total Medium Voltage Pole	896
TM4 (Poles)	9
TM10 (Poles)	39
TM5 (Poles)	61
TM2 (Poles)	112
TM1 (Poles)	675
Total Low Voltage Pole	150

Tabela 54 ne'e relata númeru total transformador hamutuk 30, ho total transformador privadu hamutuk 7 no públiku hamutuk 23. Total poste média tensaun (TM) hamutuk 896. TM1 mak ho total ne'ebe bo'ot liu hanesan 675 postes signifika katak TM1 kobre área ne'ebe bo'ot. Kapasidade rede média tensaun fó indikasaun katak estrutura bázika iha suku Ritabou estavel no suporta fornecimentu ba kliente sira.

Iha **Tabela 55** tuir mai fó sai konabá dadus distánsia TM iha Feeder 2 iha área refere.

Tabela 55 Distánsia liña Média Tensaun iha Feeder 2 Maliana

Rota	Distánsia (Km)	Deskrisaun
Sub-estasaun Maliana – Mercado – Tunubibi	17.3	Liña husi SS Maliana to'o iha Tunubibi
Pertigaan BNCTL – Magaleta – Saburai – Gildafil – Postu Lolotoe	19.8	Liña husi pertigaan BNCTL ba Saburai to'o Gildafil

Distánsia total husi Feeder 2 Sub-estasaun Maliana mak 37.1 Km, husi rota SS Maliana to'o Tunubibi hamutuk 17.3 Km no rota BNCTL to'o Gildafil iha 19.8 Km. Distánsia ne'e importante atu avalia perda tensaun no planu manutensaun. Liña ba Cailaco no Lahomea seidaunk inklui iha mediasaun ne'e, entaun presiza halo mapeamentu adisional.

Figura 16 tuir mai sei hatudu mapeamentu kliente tuir liña distribuissau Baixa Tensaun kada Transformador Feeder 2 iha suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

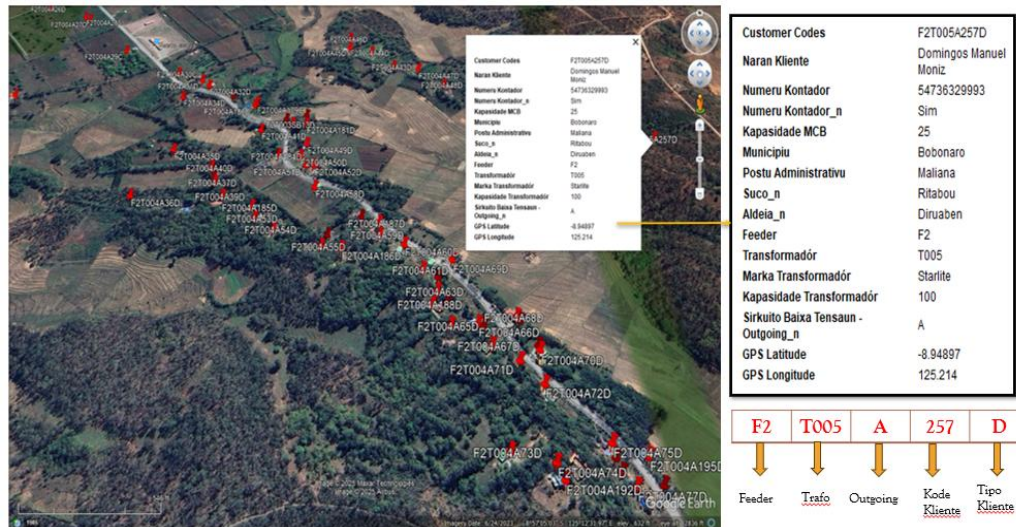


Figura 16 Mapeamentu Kliente iha Linha Distribuissau Baixa Tensaun

Mapa ida ne'e hatudu lokalizasaun ka enderesu kliente tuir kordinada GPS (waypoint) ne'ebe rejista iha suku Ritabou. Pontu hirak ne'e reprezenta distribuissau kada uma-kain ka entidade pública ka privada ne'ebe iha koneksaun ba liña distribuissau EDTL, E.P. tuir kada Transformador nia sirkuitu Baixa Tensaun. Mapa ida ne'e iha funsaun ba validasaun topográfika hodi garante katak kordinada poste, Transformador no kliente sira registradu. Dadus ne'e bele integra ho GIS atu monitoriza fornecimentu eletricidade ho real-time.

Figura 17 tuir mai mos sei fó sai konabá mapamentu kliente tuir liña distribuissau Média Tensaun no Baixa Tensaun kada Transformador Feeder 2 iha suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

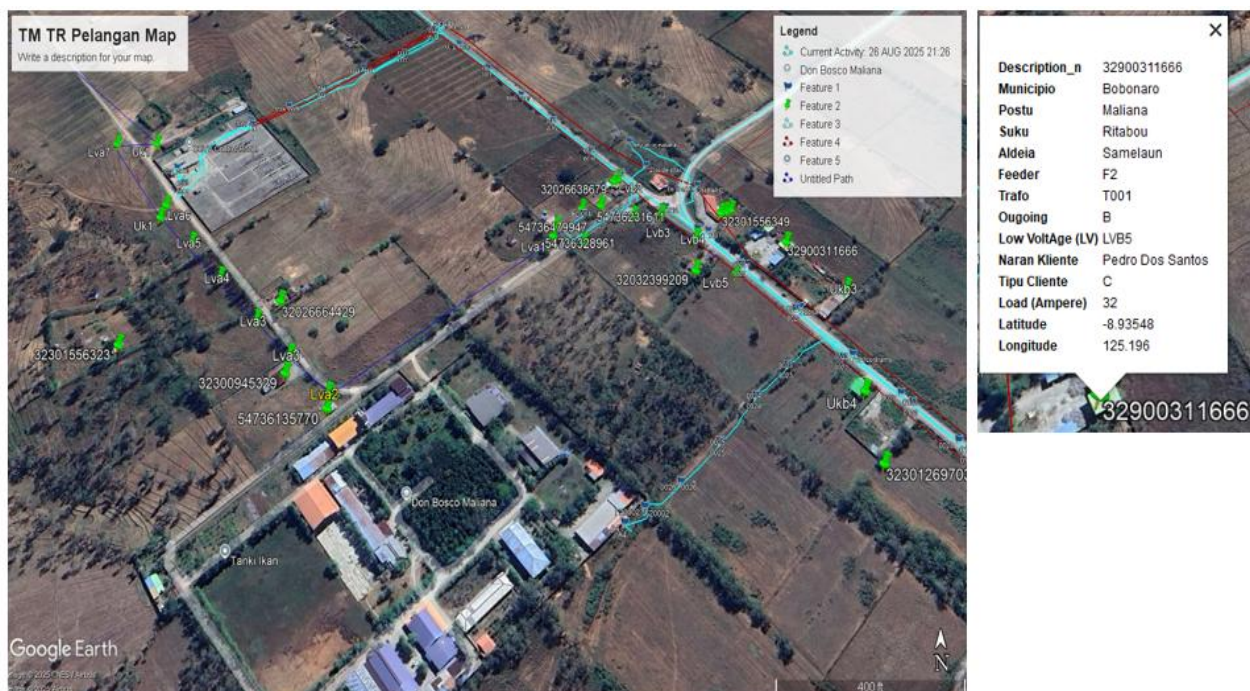


Figura 17 Mapeamentu Kliente iha Linha Distribuisaun Média Tensaun no Baixa Tensaun

Mapa ne'e hatudu liña distribuisaun Média Tensaun (20kV) no Baixa Tensaun (0.4kV) husi Feeder 2 ne'ebe liga husi Sub-estasaun Maliana to'o área Tunubibi ho extensaun ba Saburai, Gildapil no Lolotoe ho distánsia total 37.1 Km. Liña MT forma liña prinsipal ba forneshimentu enerjia elétrika no BT ba comunidade. Dadus geoespasiais útil atu upgrade transformador, instala capacitor bank no reforma Feeder iha área karga bo'ot. Vizualmente liña distribuisaun estruturada maibe área balu presiza reforsa ligasaun BT atu aumenta continuidade forneshimentu enerjia elétrika.

Tabela 56 tuir mai sei fó sai dadus konabá kapasidade transformador, konsumu enerjia elétrika no total populasaun iha Feeder 2, suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

Tabela 56 Rezultadu Levantamentu Dadus Konsumu Enerjia Elétrika

Suku	Transformador	Kapasidade Trafo (kVA)	Outgoing	Klientes	Konsumu Enerjia (kWh/fulan)	Disjuntor Proteksaun MCB (Ampere)	Populasaun (Ema)
Ritabou	T001	100	A	10	461	148	52
			B	10	1,629	279	18

Suku	Transformador	Kapasidade Trafo (kVA)	Outgoing	Klientes	Konsumu Enerjia (kWh/fulan)	Disjuntor Proteksaun MCB (Ampere)	Populasaun (Ema)
	T003S	160	A	0	0	0	0
			B	2	2,090	88	4
	T004	100	A	95	8,884	1,948	450
			B	31	2,420	565	152
	T005	100	A	145	16,806	2,867	775
			B	3	496	54	17
TOTAL				296	32,785	5,949	1,468

Rasio elektrifikasaun iha suku Ritabou atinji ona 100%, ne'e hatudu katak uma-kain hotu-hotu konekta ona ba liña eletrisidade. Konsumu enerjia per kapita mak 22.3 kWh/fulan no konsumu médiu total 111 kWh/fulan. Valor ne'e fó indikasaun katak nível konsumidor seidauk a'as, provavelmente tamba utilizaun eletrisidade dominante ba iluminaun no aparatu rezidensial.

Tabela 56 iha leten hatudu relasaun entre kapasidade transformador, konsumu total enerjia (kWh/fulan), no proteksaun disjuntor MCB ba kada outgoing line. Dadus ne'e ajuda avalia kondisaun karga, utilizaun kapasidade, no saúde transformador.

Tabela 57 tuir mai sei fó sai konabá kategoria klientes konektadu ba Transformador iha Feeder 2, suku Ritabou, postu administrativu Maliana.

Tabela 57 Kategoria Klientes Konektadu ba Transformador iha Feeder 2

Suku	Informasaun		Tipu Kliente					
	Trafo	Outgoing	Komersial	Doméstika	Governu	Indústria	Sosial	Total
Ritabou	T001	A	0	10	0	0	0	10
		B	4	6	0	0	0	10
	T003S	A	0	0	0	0	0	0
		B	0	1	0	1	0	2
	T004	A	4	90	0	0	1	95
		B	1	30	0	0	0	31
	T005	A	6	138	1	0	0	145
		B	0	3	0	0	0	3
TOTAL			15	278	1	1	1	296

Kategoria kliente iha Feeder 2 inklui uma-kain rezidensial, sosial, públiku, komersial no agrikultura. Dadus ne'e ajuda identifika perfil demanda enerjia. Kuaze 94% kliente rezidensial demonstra katak zona ne'e predominantemente habitasional.

Tabela 58 tuir mai sei relata konabá deskrisaun kapasidade nominal Transformador no númeru kontador instalada no seidauk instala.

Tabela 58 Deskrisaun Kapasidade Nominal Transformador no Númeru Kontador

Suku	Trafo	Kapasidade Trafo (kVA)	Outgoing	Instala Ona Kontador	Seidauk Instala Kontador	Total
Ritabou	T001	100	A	9	1	10
			B	10	-	10
	T003S	100	B	2	-	2
	T004	100	A	89	6	95
			B	29	2	31
	T005	100	A	139	6	145
			B	3	-	3
TOTAL				281	15	296

Iha tópiku tuir mai sei halo analize konabá customer category distribution, atu hatene tendénsia sira, rezultadu importante sira no mos implikasaun ba efisiénsia distribuissau, koneksaun kliente no uza enerjia.

Figura 18 tuir mai sei hatudu konabá Rasio Instalasaun Kontador Enerjia Elétriika husi Feeder 2 Suku Ritabou.

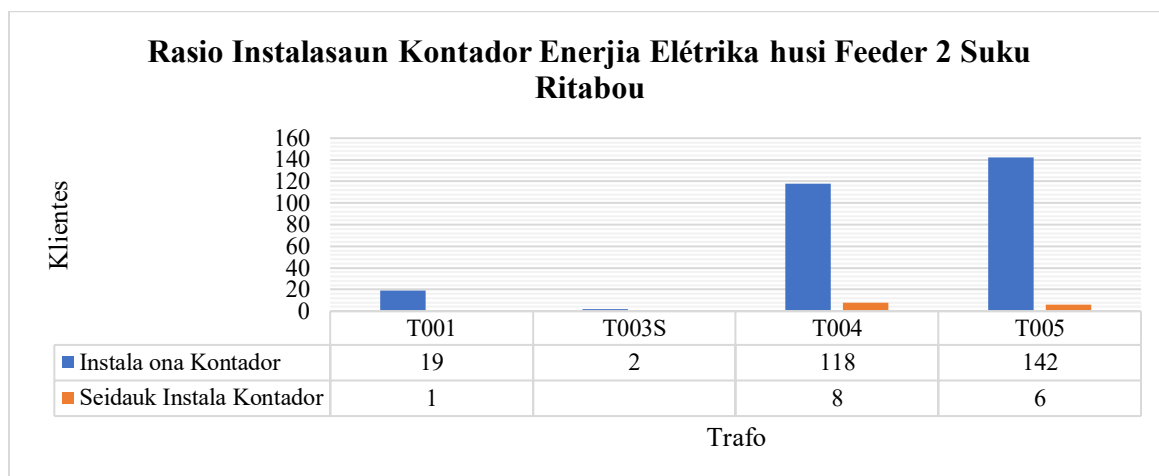


Figura 18 Rasio Instalasaun Kontador Enerjia Elétriika husi Feeder 2 Suku Ritabou

Ratio Metering atinji ona 95% signifika katak maioria iha suku Ritabou instala ona kontador no hela deit 5% mak seidauk instala kontador prepagu.

Iha **Figura 19** tuir mai sei fó sai persentajem tempu utilizaun enerjia elétrika a'as liu iha suku Ritabou, postu administrativu Maliana.

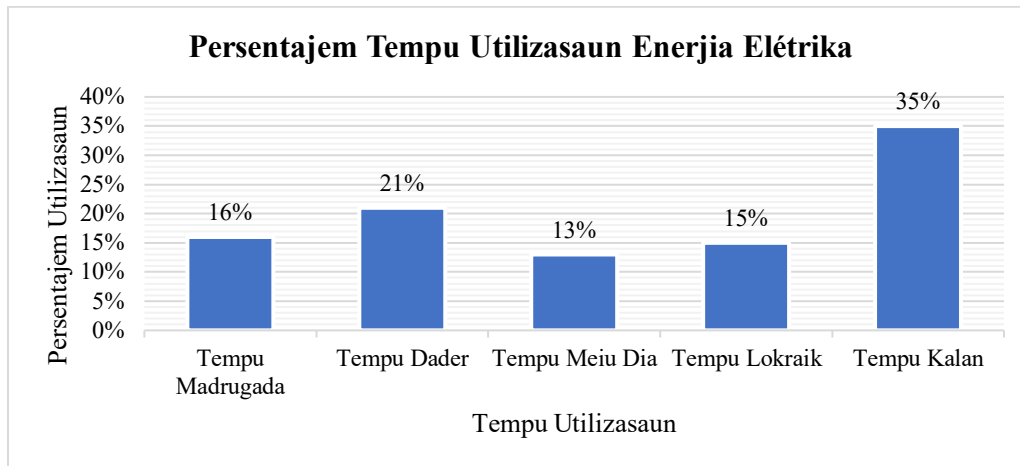


Figura 19 Tempu Utilizasaun Enerjia Elétrika

Figura 19 ba tempu utilizaun hatudu katak tempu kalan iha 35% no dader 21% mak momentu piku ba konsumidores. Iha tempu madrugada no lokraik, konsumu enerjia tun tamba kliente rezidensial maioria uza eletrisidade ba iluminasaun no aparalho doméstiku.

Figura 20 tuir mai relata konabá persentajem karga dominante iha suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

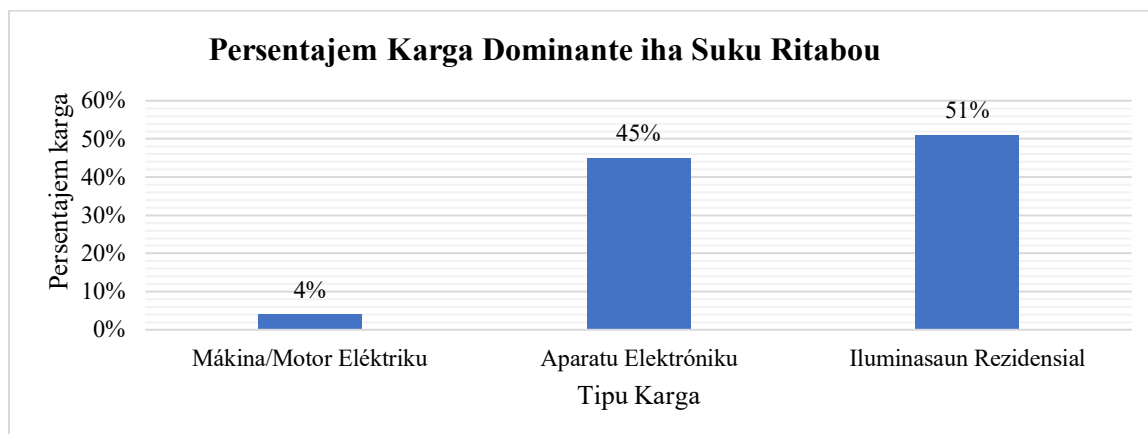


Figura 20 Persentajem Karga Dominante iha Suku Ritabou

Iha **Figura 20** refere hatudu katak iha Ritabou konsumidores utiliza iluminasaun rezidensial hamutuk 51%, aparatu elektróniku ho total 45% no mákinas elétrikas 4%. Distribuisaun karga ne'e mostra katak utilizaun eletrisidade seidauk orientadu ba industria ka agrikultura, maibe foka ba uma-kain. Dadus ne'e importante atu planeia demanda futura.

Figura 21 sei fó sai konabá persentajen kliente interesadu iha enerjia renovável (SHS) iha Suku Ritabou, postu administrativu Maliana, munisípiu Bobonaro.

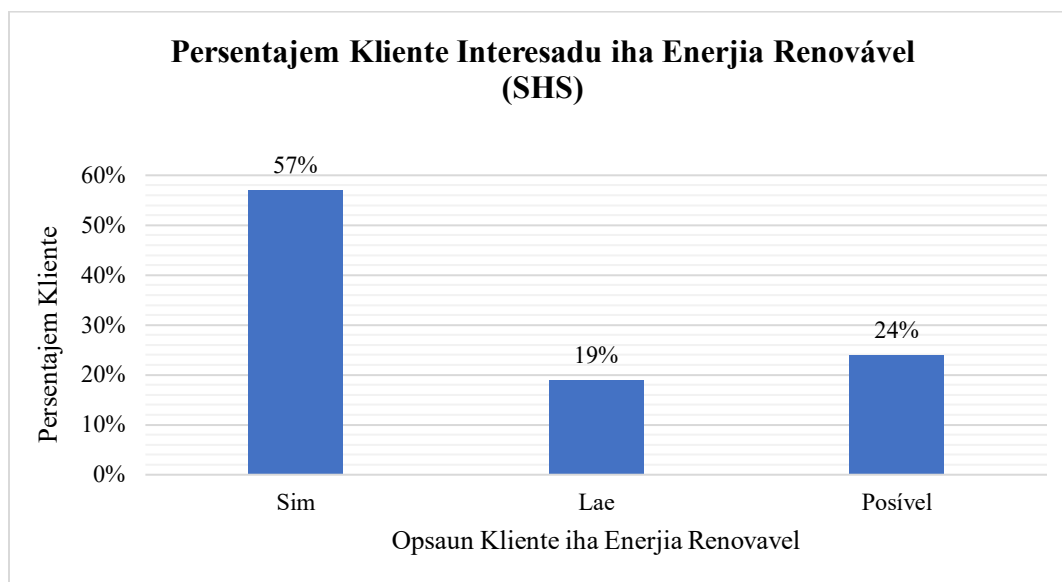


Figura 21 Persentajem Kliente Interessadu iha Enerjia Renovável (SHS)

Iha **Figura 21** ne'e hatudu katak 57% kliente deklara interese iha enerjia solar (SHS), 24% posível no 19% lae. Rezultadu ne'e positivu, mostra abertura comunidade ba fonte enerjia renovável atu suporta elektrifikasaun sustentável. EDTL, E.P. bele konsidera implementasaun programa pilótu SHS iha área rural.

Iha **Tabela 59** tuir mai sei fó sai mos konabá problema kontador ne'ebe konsumidor sira hasoru hanesan klientes rejistadus ho naran EDTL, E.P., Blank, Dummy_Lag iha Sistema iha Suku Ritabou.

Tabela 59 Klientes Registados ho Naran EDTL, E.P., Blank, Dummy_Lag iha Suku Ritabou

Customer Name	MeterSn	Customer Name	Tariff	Location
EDTL, E.P.	54736178226	Aniceto Almeida	Domestic	Maliana
-	54736230175	Elias Barros	Domestic	Maliana
EDTL, E.P.	54736176287	Quintiliano Beremau	Domestic	Maliana
EDTL, E.P.	54736231603	Jacinto ExPostu	Domestic	Maliana
EDTL, E.P.	54736481489	Rui dos Santos	Domestic	Maliana
EDTL, E.P.	54736451730	Carlito Balbino	Domestic	Maliana
EDTL, E.P.	54736177459	Alberto	Domestic	Maliana
-	54736230142	Almeida Henriques	Domestic	Maliana

Iha **Tabela 59** ida ne'e, koluna primeiru ("Customer Name") hatudu lista kliente sira ne'ebe rejistu iha baze dadus sistema, maibe koluna tolu ("Customer Name") mak hatudu naran kliente sira ne'ebe koleta durante levantamentu iha terenu.

Verifika katak iha sistema, parte husi naran kliente sira la rejistu loos, hanesan "EDTL, E.P.", "Dummy Lag", ka "Blank". Hodi garante katak informasaun kliente sira loos no atualizada, halo prosesu korespondénsia no verifikasaun bazeia ba dadus peskiza ka sensus iha terenu.

Iha **Tabela 60** tuir mai sei relata konabá média total utilizaun sasan elektróniku (la sura a'at ona, diak maibe la uza) kada Transformador Iha Feeder 2 iha suku Ritabou.

Tabela 60 Média Total Utilizaun Sasan Elektróniku

Suku	Trafo	Kategoria Klientes					Média Total
		Doméstika	Governu	Indústria	Komersial	Sosial	
Ritabou	T001	2	-	-	3	-	2
	T003S	6	-	3	-	-	5
	T004	2	-	-	3	2	2
	T005	3	5	-	3	-	3
Média Total		3	5	3	3	2	3

Tabela 60 iha leten fó sai katak média utilizaun aparatus elektróniku hamutuk aparatus 3 kada kliente, transformador (T003S) mak uza eletróniku aas liu no kategoria doméstika mak konsumidor prinsipal iha kada transformador.

Husi senáriu sira iha leten bele hetan vantajem sira hanesan aumenta transparénsia no efisiénsia iha verifikasaun dadus kliente no kondisaun transformador sira, permite mos monitorizasaun real-time ba karga, perda tensaun, no falha iha rede, reduz tempu no kustu

iha atualizasaun dados kliente, tamba integrasaun direta entre peskiza ka sensus ba atualizasaun baze dados sentral no fó apoiu ba planeamentu preventivu manutensaun rede, hodi evita sobrekarga ka interupsaun fornecimentu.

Levantamentu iha suku Ritabou hatudu katak rede distribusaun estável, eletrifikasaun atinji 100%, maibe presiza hadia control metering, melhora karga balansu no explora potencial enerjia renovável. Dados ne'e sei suporta planeamentu elétrico nacional no desenvolvimentu sustentável iha munisípiu Bobonaro.

5.5 Departamentu Serbisus Korporativo

5.5.1 Teknolojia Informasaun i Komunikasaun (TIK)

Iha era teknolojia hanesan agora, informasaun teknolojia halimar papel kritiku ba empreza ida tamba nia serve hanesan ruin ba efisiéncia operacional hanesan, foti desizaun estratéjiku, no competitividade ba tempu naruk. Iha 2025, ida-ne'e la'os ona de'it funsaun apoiu ida maibe hanesan motor prinsipal ida ba valor no kreximentu negósiu nian.

EDTL, E.P. nia susesu sei depende fundamentu ba efetividade no investimentu bo'ot ba institucional inklui kapital humanu, sistema no infraestrutura teknolojia bazeia ba padraun internacional nian iha setor eletricidade no enerjia.

Teknolojia, Informasaun no Komunikasaun nia funsaun atu garantia katak sistema teknolojia la'o no funciona ho diak hodi suporta serbisus Empreza nian hanesan sistema network, ligasaun internet, instalasaun software no hardware, sistema back up ba dados nian, instalasaun sistema komunikasaun seluk. Durante tinan 2025 Divizaun TIK hala'o ona serbisu hirak tuir mai:

5.5.1.1 Serbisu Internet no Infrastrutura

a. Rede internet.

Rede internet iha edifisiu Sentral no Comoro lao normal no ekipa kontinua halo monitorizasaun no manutensaun. Komesa husi fulan Novembru 2025 munisipiu hotu asesu ona liña internet inklui sistema venda pre-pago EDTL E.P., exeptu minicipiu Aileu no Lospalos tamba liña DNIC no MTC la lao.

b. Servidor

Servidor SAP no Share'e drive lao diak no normal. Servidor ba sistema venda prepago iha edifisiu EDTL, E.P. Caicoli no nia Backup iha Data Center TIC, lao diak no Normal. Sistema SSL certificate ba domain [www.vending.edtl, e.p.-ep.tl](http://www.vending.edtl.e.p.-ep.tl), ativa ona to'o fulan Marsu 2026.

5.5.1.2 Website EDTL, E.P.

Website EDTL E.P sei hosting iha kompañia Kinos, Lda nia cloud server. Iha fulan Marsu 2024, ita halo ona pagamentu ba hosting tinan ida nian, hahu husi 31 Marsu 2025 – 31 Marsu 2026. Kondisaun website lao normal no la iha complain husi ekipa media EDTL, E.P., no publiku.

5.5.1.3 Sistema SAP

Sistema SAP lao normal no ekipa TIK kontinua halo monitorizasaun. Maske nune'e sei iha informasaun ou relatoriu balun mak seidauk lao normal ho nune'e sei buka meiu hodi hetan konsultor foun ba serbisu manutensaun SAP nian.

5.5.1.4 Serbisu mak Realiza Ona.

Komunika ho DNIC no TIC hodi Hadia koneksaun rede internet no sistema venda prepara iha edifisiu EDTL, E.P., munisipiu hotu, exeptu Aileu no Lospalos.

Finaliza rekrutamentu ba pesoal TIK nain rua ba pozisaun Oficial Network Administration no Software Developer. Finaliza ToR ba rekizasaun Modem no SIMCard VPN ba kontador AMR. Agora dadaun prosesu iha ona divizaun Aprovisionamentu. Finaliza konkursu publiku ba forneshimentu serbisu liña internet ba edifisiu EDTL E.P.Comoro.

Komunika ho DNIC finaliza ona extensaun ba periodu DNS EDTL E.P nian ba periodu 2025 nian ba Dezembru 2027. Halo manutensaun no troubleshooting ba koneksaun Sistema venda pre-pago no FINTECH inklui BNCTL.

5.5.1.5 Serbisu mak Lao Ona.

Finaliza ToR no espesifikasaun Server no ekipamentus TIK hodi bele estabelse rasik DNS no Mail server EDTL E.P nian. Iha tempu badak sei submete ba aprovasaun husi komisaun Ezekutivu. Ekpa TIK mos kontinua komunika parte CLOU&CNI22 konaba atualizasaun sistema venda pre-pagu.

5.5.2 Aprovisionamento

Unidade Aprovisionamento nia knar maka atu hala'o prosesu konkursu ba forneshimento serbisus no mos produtos (sasan), prosesu kontratasaun, monitorizasaun dezempeñu fornecedor sira no atu garantia hala'o tuir lei relevantes no mos politikas no prosedimentu interna nian.

Iha Janeiru to'o Dezembru 2025, EDTL, E.P. liu husi Divizaun Aprovisinamento prosesu ba projetus hamutuk 141 pakotes hanesan iha **Tabela 61** tuir mai.

Tabela 61 Lista Pakote Processu Projeitu

No	Diskrisaun Prosesu	Total Pakote	Observasaun
1	Realiza no prosesa pedido kotasaun (RFQ)	49	Pakote 30 Konkluidu, pakote 14 kansela, pakote 2 suspende hodi reverifika dadus no pakote 3 seluk sei iha processo aprovizionamento.
2	Prosesu Konkursu (OCB/RFP)	79	Pakote 14 konkuido, pakote 3 suspende hodi reverifika dadus, pakote 1 kansela no 61 iha hela prosesu aprosionamento.
3	Prosesu Single Source (SSS)	13	Konklui hotu ona

Husi prosesu konkursu ne'ebe halao husi fulan Janeiru to Dezembru 2025 hamutuk pakote 141 ho valor estimasaun \$ 97,573,155.71. Pakote 57 Konkluidu, pakote 64 sei iha prosesu aprovisionamento Maiuria husi Pakote Timor Naroman (PTN). Restu seluk balun kansela no seluk reverifika dadus. Detallus bele hare'e iha **Tabela 62** no **Tabela 63** tuir mai.

Tabela 62 Pakote Konkursu husi Janeiru - Dezembru 2025

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
1	Master Subscription of S&P Global Commodity Insight	SSS/0001/EDTL, E.P.-2025	710,228.00	Konkluidu
2	Construction of New Fencing in ECTL, E.P. Caicoli Office	OCB/002/EDTL, E.P.-2025	222,971.46	Konkluidu
3	INTEGRATED OPERATION AND MAINTENANCE OF HERA AND BETANO DIESEL POWER PLANTS	OCB/0003/EDTL, E.P.-2025	59,844,269.53	Konkluidu
4	Fornesementu Kontentor ba Arkivo Dokumentus	RFQ/0004/EDTL, E.P.-2025	23,840.00	Kanseladu
5	Prestasaun Serbisu Tradutoria ba tinan 2	RFQ/0005/EDTL, E.P.-2025	15,000.00	Konkluidu
6	New Construction of Open Plan Warehouse Building II	RFQ/0006/EDTL, E.P.-2025	90,869.60	Konkluidu
7	New Construction of Open Plan Warehouse Building I	OCB/0007/EDTL, E.P.-2025	200,676.34	Konkluidu
8	Fornesementu Bateria/Accu mai ECTL, E.P.	RFQ/0008/EDTL, E.P.-2025	880.00	Konkluidu
9	Aluga Ro'lo Maritima-Transporta Mina ba Sentral Eletrika Atauro no Serbisu Relasiionadu sira,	RFQ/0009/EDTL, E.P.-2025	81,900.00	Konkluidu
10	Supply and Installation of Auto Recloser, Sectionalized, Software SCADA Instrument at Distribution Line 20KV Feeder-2 in Dili.	OCB/0010/EDTL, E.P.-2025	123,036.98	Konkluidu

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
11	Fornesementu Ekipamentu TIK mai EDTL, E.P.	RFQ/0011/EDTL, E.P. - 2025	61,100.00	Konkluidu
12	EDTL, E.P. Website Hosting	SSS/0012/EDTL, E.P - 2025	672.00	Konkluidu
13	Prestasaun serbisu ba publikasaun Jornal Lokal	RFQ/0013/EDTL, E.P.- EP-2025	60,000.00	Konkluidu
14	Aluga Veikulo Operasional ba Projetu EDTL, E.P.	RFQ/0014/EDTL, E.P.- 2025	95,000.00	Konkluidu
15	Aluga Tore ba fatin Instalasaun Radio Repeter ba Tinan 3	SSS/0015/EDTL, E.P - 2025	10,800.00	Konkluidu
16	Fornesementu Cabasete Seguransa mai EDTL, E.P.	RFQ/0016/EDTL, E.P.- 2025	997.50	Konkluidu
17	Aluga Veiklu Pezadu "Bucket" ba EDTL, E.P.	RFQ/0017/EDTL, E.P.- 2025	36,000.00	Konkluidu
18	pedidu akizasaun Fivela	RFQ/0018/EDTL, E.P.- 2025	1,560.00	Konkluidu
19	Pedidu Akizaaun Motosera/Sensor Still MS381	RFQ/0019/EDTL, E.P.- 2025	1,900.00	Konkluidu
20	Pedidu Material eskritoriu	OCB/0020/EDTL, E.P.- 2025	160,000.00	Konkluidu
21	Aluga tronton halo Transportasaun Jerador ba Sentral Eletrika Atauro	RFQ/0021/EDTL, E.P.- 2025	8,350.00	Konkluidu
22	Fornesementu Kapaseti Protesaun ba Teknku EDTL, E.P.	RFQ/0022/EDTL, E.P.- 2025	3,325.00	Konkluidu
23	Extensaun no Rekonstrui Liña Distribuisaun Media no Baixa Tensaun no Instala postu Transformador foun 50 KVA no Transformador 100 KVA husi Sabulau Voupo to'o Vatuboro, Loes-Liquica.	OCB/0023/EDTL, E.P.- 2025	997,621.13	Konkluidu
24	Akizasaun ID Card (1,300 unidades); Akizasaun Kartaun Subsidiu Saude (2,000 unidades)	RFQ/0025/EDTL, E.P.- 2025	6,000.00	Konkluidu
25	Fornesementu Material ho Ekipamentu ba Tekniku EDTL, E. P	RFQ/0026/EDTL, E.P.- 2025	7,480.00	Konkluidu
26	Supply of MV & LV Line Accessories and Conductions for EDTL, E.P.	OCB/0027/EDTL, E.P.- 2025	3,803,649.30	Konkluidu
27	Supply of LBS & Auto-Reclose with Training for EDTL, E. P	OCB/0028/EDTL, E.P.- 2025	670,000.00	Konkluidu
28	Fornesementu Bateria (AKI) mai EDTL, E. P	RFQ/0029/EDTL, E.P.- 2025	4,180.80	Konkluidu
29	Fornesementu Veikulu Pezadu "Bucket & Crane" mai EDTL, E.P.	OCB/0030/EDTL, E.P.- 2025	2,100.00	Konkluidu
30	Fornesementu konektor ba rede baixa tensaun "Low Voltage" mai EDTL, E.P.	RFQ/0031/EDTL, E.P.- 2025	99,800.00	Konkluidu
31	Fornesementu Kondutores mai EDTL, E. P	RFQ/0030/EDTL, E.P.- 2025	99,540.00	Konkluidu
32	Fornesementu TAP Connectors Water Proof 10-25mm mai EDTL, E. P	RFQ/0032/EDTL, E.P.- 2025	99,960.00	Konkluidu
33	Fornesementu MV line Accessories ba EDTL, E. P	RFQ/0033/EDTL, E.P.- 2025	99,850.00	Konkluidu

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
34	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu 4 mak hanesan: Aileu; Ermera; Likisa; no Atauro	RFQ/0034/EDTL, E.P.-2025	54,821.56	Konkluidu
35	2. Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu 4 mak hanesan: Manufahi; Ainaru; Covalima no Bobonaru.	RFQ/0035/EDTL, E.P.-2025	54,821.56	Konkluidu
36	2. Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu 4 mak hanesan: Manatuto; Baucau; Viqueque no Lautem	RFQ/0036/EDTL, E.P.-2025	54,821.56	Kanseladu
37	Aluga Kareta ba Ermera-Aslau	RFQ/0037/EDTL, E.P.-2025	5,040.00	Kanseladu
38	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Atauro	RFQ/0038/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
39	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Manufahi	RFQ/0039/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
40	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Ainaru	RFQ/0040/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
41	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Covalima	RFQ/0041/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
42	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Bobonaro	RFQ/0042/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
43	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Manatuto	RFQ/0043/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
44	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Baucau	RFQ/0044/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
45	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Viqueque	RFQ/0045/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
46	Konstrusaun Foun Armazen ba Ekipamentus Seguransa (Safety Equipment) ba Munisipiu Lautem	RFQ/0046/EDTL, E.P.-2025	13,705.39	Kanseladu
47	Retender-Supply padlock (Xave) ho Master Key for LV panel Box	RFQ/0047/EDTL, E.P.-2025	21,185.00	Konkluidu
48	Fornesimentu Liña Internet mai EDTL, E.P	RFQ/0048/EDTL, E.P.-2025	56,000.00	Konkluidu
49	Ekstensaun no Instalasaun Lina Distribuisaun Media no Baixa Tensaun iha Aldeia Uaihare'ebo'o Suku Watulari no Aldeia Caidenolale Suku Osso Uala, Postu Administrativu Vemasse, Munisipiu Baucau	OCB/0049/EDTL, E.P.-EP-2025	375,287.85	Konkluidu

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
50	Fornese no Instalacão AC mai Edifisio EDTL, E.P	RFQ/0051/EDTL, E.P.-2025	3,210.00	Konkluidu
51	Feed Study Platform Mooring Infrastructure and Facility at Betano Power Plant, Manufahi Municipality	RFP/0052/EDTL, E.P.-2025	78,700.00	Konkluidu
52	Procurement Process for Services of External Auditing	OCB/0053/EDTL, E.P.-2025	285,000.00	Konkluidu
53	Provision of Services by an External Law Firm	RFP/0054/EDTL, E.P.-2025	240,000.00	Konkluidu
54	Instalasaun 20 KV Kabo Raiokos iha Kuluhun ba Becora, Dili, Timor Leste (Projetu Pilotu)	SSS/0055/EDTL, E.P.-2025	4,992,886.37	Konkluidu
55	Fornesementu Kareta Pick-up L300 mai EDTL, E.P.	RFQ/0056/EDTL, E.P.-2025	100,000.00	suspende
56	Fornesementu Feramentus Serbisu Rede Distribuisaun Elektriha mai EDTL, E.P	RFQ/0057/EDTL, E.P.-2025	100,000.00	Konkluidu
57	Fornesementu Sinais (Warning Sign) mai EDTL, E.P	RFQ/0058/EDTL, E.P.-2025	119,826.34	Konkluidu
58	Fornesementu Ekipamentu IT mai TIK EDTL, E.P	RFQ/0059/EDTL, E.P.-2025	68,860.00	Kanseladu
59	Realokasaun Media no Baixa Tensaun, Trafo no Instalasaun Uma iha area Aldeia Keurudu, aldeia Blehitu Suku Nunomoge Hatu Beliku, Aldeia hatuasau, Aldeia Gourema Bairro Lulifu & bairro Airame Munisipiu Ainaro	SSS/0060/EDTL, E.P.-2025	223,746.57	Konkluidu
60	Fornesementu no Instalasaun Iluminasaun Publika Solar PV iha Kapital Dili	SSS/0061/EDTL, E.P.-2025	439,240.11	Konkluidu
61	Fornesementu Kombustivel (Gazoelo) ba Sentral Elektriha EDTL, E.P., iha Atauro	OCB/0062/EDTL, E.P.-2025	1,440,053.46	Konkluidu
62	Fornesementu no Instalasaun Kontetor Armazen ba Fatin Ekipamentu Segurana no PPE iha 12 Munisipiu	RFQ/0063/EDTL, E.P.-2025	96,469.56	Konkluidu
63	Fornesementu Sasan Konsumivel sira mai EDTL, E.P	RFQ/0064/EDTL, E.P.-2025	10,000.00	Konkluidu
64	Servico instalacao linha temporaria iha Feeder 2, 4 no 5 husi Kuluhun - Becora	SSS/0065/EDTL, E.P.-2025	801,025.48	Konkluidu
65	Detailed Engineering Design (DED) of New Construction Office Building EDTL, E.P. in Caicoli, Dili Municipality	RFP/0066/EDTL, E.P.-EP-2025	514,690.00	suspende
66	Fornesementu no instalasaun kontetor eskritoriu EDTL, E.P., iha Metinaru, Dili.	RFQ/0067/EDTL, E.P.-2025	38,827.14	Konkluidu
67	Re-Tender Feed Study Platform Mooring Infrastructure and Facility at Betano Power Plant, Manufahi Municipality	RFP/0068/EDTL, E.P.-2025	191,070.00	Sei iha Proceso Aproveitamento
68	Reconstrusaun Torre Transmissaun 150KV haat (Torre N23 Maliana-Suai, N76 Baucau Vikeke, Torre N183/N184 Vikeke Lospalos	SSS/0069/EDTL, E.P.-2025	650,000.00	Konkluidu
69	Provision of Medical Service for EDTL, E.P., Employee	RFP/0070/EDTL, E.P.-EP-2025	500,000.00	Sei iha Proceso Aproveitamento

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
70	Extensaun Liña BT e Baixadas Liquici, Aibutihun Bairo Bermahui, Dailor Luta Hautoho, Fahisoi Aileu	OCB/0071/EDTL, E.P.-2025	158,026.82	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
71	Extensaun Liña BT e Baixadas Erquato Aissirimou Aileu	OCB/0072/EDTL, E.P.-2025	182,066.48	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
72	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Halalmeta, Aslimhati Selo Kraik, Hoholou Aileu	OCB/0073/EDTL, E.P.-2025	346,295.11	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
73	Extensaun Liña BT e Baixadas Coilhuinamo, Tunleuru, Manupohei, Colinamo, Dorema, Toilesu, Leptu, Hatopsi, Kota Heu ponilala, Railaco Leten Ermera	OCB/0074/EDTL, E.P.-2025	212,738.22	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
74	Extensaun Liña BT e Baixadas Porogua Laubono, Liabote, Atsabe Ermera	RFQ/0075/EDTL, E.P.-2025	67,415.18	Kancelado
75	Extensaun Liña BT e Baixadas Goulala, Renomata Ducurai, Raebou Selo Goulala, Ducurai, Lauana, Letefoho Ermera	OCB/0076/EDTL, E.P.-2025	139,409.65	Kanseladu
76	Extensaun Liña BT e Baixadas Rairema, Renumata Ducurai Ermera	OCB/0077/EDTL, E.P.-2025	128,091.76	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
77	Extensaun Liña MT, BT Transformador e Baixadas Olikata, Orbeto, Raibou, Rarlia Leimea Leten Ermera	OCB/0078/EDTL, E.P.-2025	423,501.05	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
78	Extensaun Liña BT e Baixadas Raebou, Leura Leimea Leten & Lauana Ermera	OCB/0079/EDTL, E.P.-2025	118,031.55	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
79	Extensaun Liña BT e Baixadas Ilat Kora, Baboleta, Malabe, Batumigi Malabe, Hatulia Ermera	OCB/0080/EDTL, E.P.-2025	219,036.38	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
80	Extensaun Liña MT, BT Transformador e Baixadas Assui Kraik, Hatuhei Dukurai, Letefoho Ermera	OCB/0081/EDTL, E.P.-2025	365,715.29	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
81	Extensaun Liña MT, BT Transformador e Baixadas Aimeta Katrai Leten, Letefoho Ermera	OCB/0082/EDTL, E.P.-2025	219,016.91	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
82	Extensaun Liña BT e Baixadas Hatubatu, Hatulia Villa Ermera	OCB/0083/EDTL, E.P.-2025	141,599.32	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
83	Extensaun Liña MT, BT Transformador e Baixadas Simohei Hatulia Villa, Hatulia A, Ermera	OCB/0084/EDTL, E.P.-2025	413,209.67	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
84	Extensaun Liña BT e Baixadas Hohei, Manukati Aihatadeo, Manulete Aicio Koliote Leotela Ermera	OCB/0085/EDTL, E.P.-2025	412,868.90	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
85	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Laberlaka, Lebukailiti Garina Kadirihei Vatuvou Liquica	OCB/0086/EDTL, E.P.-2025	332,940.87	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
86	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Maubo A, Maubo B, Lisa Iku Vatuvou Liquica	OCB/0087/EDTL, E.P.-2025	443,522.82	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
87	Extensaun Liña MT, BT, Transformador e Baixadas Raenavou bairo Lebuara, Login, Louvou Gugleur Liquica	OCB/0088/EDTL, E.P.-2025	234,449.54	Sei iha Prosesu Aprovisinamento

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
88	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Kaidiku, Tautalo Bairo Betlethoho,Bairo Lebuuae, Lebuslara Bairo Luhorda,Kaimetagou, Nunubrihati Bairo Asumano Aho, Hatarlema, Nunuhou Hatuqesi Liquica	OCB/0089/EDTL, E.P.-2025	221,291.11	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
89	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Unahei, Metagou, Metagouhei, Metiluli Metagou, Liquica Liquica	OCB/0090/EDTL, E.P.-2025	110,394.54	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
90	Extensaun Liña BT e Baixadas Caimalehohorou, QuerileloDato, Likisa Villa Likisa	OCB/0091/EDTL, E.P.-2025	155,754.25	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
91	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Foho Ailiku, Bobe, Be'e Malae Lale Aho Aen Leolima Ainaro	OCB/0092/EDTL, E.P.-2025	412,024.77	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
92	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Bobe2, Kami Fatuk Kabelak Buitu Leolima Ainaro	OCB/0093/EDTL, E.P.-2025	396,961.49	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
93	Extensaun Liña MT, BT,PostuTransformador e Baixadas Nunumera, Bonuk, AitanuLeolima Ainaro	OCB/0094/EDTL, E.P.-2025	297,918.04	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
94	Extensaun Liña MT, BT,e Baixadas Raibere Leolima Ainaro	OCB/0095/EDTL, E.P.-2025	233,927.16	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
95	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Maumali, Aitutu Bairo Mautako,Leubudo, Hautiu Bairo Tarmo,Berlesu,Erberlaka,Lauklelo, Bairo Puslau,Hautau Soro, Mulo Ainaro	OCB/0096/EDTL, E.P.-2025	282,959.26	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
96	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas NugufuAinaro VillaAinaro	OCB/0097/EDTL, E.P.-2025	169,952.00	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
97	Extensaun Liña MT,BT Transformador e BaixadasMaulefo,Goulolo,Airakalau,Hatubuti & Bebutut Aitutu Maubisse Ainaro	OCB/0098/EDTL, E.P.-2025	369,863.20	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
98	Extensaun Liña MT, BT Transformador e BaixadasRuslau, Lebululi, Haetali Maulai Menetu Ainaro	OCB/0099/EDTL, E.P.-2025	369,719.84	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
99	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Nunufu Bairo ErluliBabulo, Same Villa Manufahi	OCB/0100/EDTL, E.P.-2025	107,641.96	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
100	Extensaun Liña MT , BT , PostuTransformador e Baixadas Berleu Meligun Bobonaro	OCB/0101/EDTL, E.P.-2025	209,704.96	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
101	Extensaun Liña MT , BT , PostuTransformador e BaixadasFaturui, Rai Ulun Leolima, Leohitu Bobonaro	OCB/0102/EDTL, E.P.-2025	325,438.00	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
102	Extensaun Liña BT e Baixadas Soelesu, Ai Aras Soelesu Bobonaro	OCB/0103/EDTL, E.P.-2025	184,761.56	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
103	Extensaun Liña BT e Baixadas Rai Foun Foho, Purugua Rai Foun, Ilatlaun Bobonaro	OCB/0104/EDTL, E.P.-2025	174,665.94	Sei iha Prosesu Aprovisinamento

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
104	Extensaun Liña MT , BT , Postu Transformador e Baixadas Bemuas Colimau Bobonaro	OCB/0105/EDTL, E.P.-2025	227,475.98	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
105	Extensaun Liña MT , BT , Postu Transformador e BaixadasTasi Mean, Tutubaba, Migir Aidaba Leten Bobonaro	OCB/0106/EDTL, E.P.-2025	187,232.55	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
106	Extensaun Liña MT , BT , Postu Transformador e BaixadasBloi, Bairo AirleibeinHatazBobonaro	OCB/0107/EDTL, E.P.-2025	180,991.66	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
107	Rehabilitasaun Liña MT, BT & Transformador Beduku - Mota ibun Kungsheng Aileu Comoro Dili	OCB/0108/EDTL, E.P.-2025	326,554.40	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
108	Interconneasaun Liña No Rehabilitasaun Liña MT, BT,Postu TransformadorAidak bihare'e, Caisabe Lenukhun Camea Dili	OCB/0109/EDTL, E.P.-2025	228,710.56	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
109	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Raibutikeon, Bua, Uma Kaduak, Uma naruk, LakumesakManatuto	OCB/0110/EDTL, E.P.-2025	213,225.62	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
110	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Kra'a, FatukonaLa kumesak Manatuto	OCB/0111/EDTL, E.P.-2025	192,527.84	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
111	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Narunteino, Lareira, LereadoMaena II Lautem	OCB/0112/EDTL, E.P.-2025	323,437.70	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
112	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e BaixadasHailarino, Bailofo, LuturomaLuru, Moru Lautem	OCB/0113/EDTL, E.P.-2025	221,446.16	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
113	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Pajahara, Mauvedara, Tamoro Moru, Maena II,Moru Lautem	OCB/0114/EDTL, E.P.-2025	216,780.09	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
114	Extensaun Liña BT e Baixadas Uadaboro Guruca, Quelikai Baucau	OCB/0115/EDTL, E.P.-2025	125,542.26	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
115	Extensaun Liña BT e BaixadasWekibuti, Ukabuti, Berelai, ulugata, Bairo Bibidudo Abolir,Daramutu Abolir, Afaca, Quelikai Baucau	OCB/0116/EDTL, E.P.-2025	183,275.77	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
116	Extensaun Liña MT BT,Transformador e BaixadasWabubu (bairo boedolo, Luturisi) Holar TibalariLavateri Baucau	OCB/0117/EDTL, E.P.-2025	345,999.87	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
117	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Leqiloiwatu Bocoli Baucau	OCB/0118/EDTL, E.P.-2025	284,173.89	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
118	Extensaun Liña MT, BT,Postu Transformador e Baixadas Waihesi Tirilolo, Baucau Villa Baucau	RFQ/0119/EDTL, E.P.-2025	80,450.46	Suspende
119	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e BaixadasBuburaga. Darasula, Caisidu Gariwai, Tirilolo Baucau	OCB/0120/EDTL, E.P.-2025	248,802.46	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
120	Extensaun Liña BT e Baixadas Belavista, Laebere1,2Sa'elari Baucau	OCB/0121/EDTL, E.P.-2025	155,777.41	Sei iha Prosesu Aprovisinamento

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
121	Extensaun Liña BT e Baixadas Fatilir ,Boleha Bairo Libagua, Ma'ameta, Bairo Kaidawalari, Assanum, Dumulari Sa'elari/Laga Baucau	OCB/0122/EDTL, E.P.-2025	142,002.01	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
122	Extensaun Liña MT, BT, Transformador e Baixadas Bauguia-Bahatata, Neolidae, Bairo Defabuti, Abagia, Sa'elari, Borukailia, Kutumutu Baucau	OCB/0123/EDTL, E.P.-2025	224,283.66	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
123	Extensaun Liña MT, BT, Transformador e Baixadas Raila'a, Deburai, Uitaunahare'eka, Nahare'ek, Waibobo Viqueque	OCB/0124/EDTL, E.P.-2025	309,683.68	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
124	Extensaun Liña MT, BT, Transformador e Baixadas Fahi Lain, Uma tolu, Viqueque	OCB/0125/EDTL, E.P.-2025	269,568.54	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
125	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Kanino, We'e Tali Tua, Aidak, Hospital Foun Viqueque Bahalarawain Viqueque	OCB/0126/EDTL, E.P.-2025	232,631.39	Suspende
126	Extensaun Liña MT, BT, Transformador e Baixadas Ala Oli, Bairo Uaimare, Tetumori, Osomali, Tuadere Dotilita, Kuludere Afaloikai Viqueque	OCB/0127/EDTL, E.P.-2025	247,277.48	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
127	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Betmer, Hare'e Oan, Aisahe, Bibileo Viqueque	OCB/0128/EDTL, E.P.-2025	494,240.73	Suspende
128	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixada Larigutu-Tagaba, Dauburubaha, Lubagua Oaguia, Ossu Viqueque	OCB/0129/EDTL, E.P.-2025	236,689.05	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
129	Extensaun Liña MT, BT, Postu Transformador e Baixadas Creek boku, Halimean, Debi Ahik, lalini, Lakluta Viqueque	OCB/0130/EDTL, E.P.-2025	452,877.16	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
130	Extensaun Liña MT, BT Transformador e Baixadas Baharou Vesoru Uani Uma, Viqueque	OCB/0131/EDTL, E.P.-2025	291,717.16	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
131	Supply of Fuel for EDTL, E.P. Operational Vehicles	OCB/0132/EDTL, E.P.-2025	1,500,000.00	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
132	Rekonstrusaun ba Torre Transmisaun 150KV hat (Torre N23 Maliana-Suai, Torre N76 Baucau-Viqueque, Torre N183/N184 Viqueque Lospalos	SSS/0133/EDTL, E.P.-2025	650,000.00	Konkluidu
133	Fornesementu Ekipamentus (RTU, SAS, DTU & Travo 20 KVA) Kabu Rai Okos	SSS/0133/EDTL, E.P.-2025	372,249.00	Konkluidu
134	Serbisu Fornesementu Liña Internet mai EDTL, E.P. (Comoro no Caicoli)	RFQ/0134/EDTL, E.P.-2025	17,400.00	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
135	Visibility study for new transmission line Comoro-Aileu	RFP/0135/EDTL, E.P.-2025	219,281.60	Sei iha Prosesu Aprovisinamento
136	Fornesementu Serbisu Finalzasaun Edifisiu Edifisiu Pre-Cab Cobe House iha Fomentu Dili	RFQ/0136/EDTL, E.P.-2025	55,198.51	Sei iha Prosesu Aprovisinamento

No.	Deskrisaun	No. Pakote	Osamentu \$	Observasaun
137	Re-Tender Fornesementu Ekipamentu IT mai TIK ECTL, E.P	OCB/0137/EDTL, E.P.-2025	185,880.00	Sei iha Proceu Aproveisamento
138	Fornesementu Modem ba Kontadores AMR	SSS/0138/EDTL, E.P.-2025	12,025.00	Konkluidu
139	Fornesementu VPN Mobel (Kartaun SIM)	SSS/0139/EDTL, E.P.-2025	8,000.00	Konkluidu
140	Fornesemento Cabo BT 4x70mm mai ECTL, E.P.,E.P	SSS/0140/EDTL, E.P.-2025	6,500.00	Konkluidu
141	Konstrusaun Moru Iha Becora	RFQ/0141/EDTL, E.P.-2025	39,843.75	Sei iha Proceu Aproveisamento

Tabela 63 Lista Kontratu Selebradu iha Janeiru - Dezembru 2025

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
1	001/SC/EDTL, E.P.-2025	Master Subscription of Agreement for S&P Global Commodity Insights	S&P Global Commodity Insights	710,228.00
2	002/GS/EDTL, E.P.-2025	Fornesemento Feramento Serbisu ba ECTL, E.P	Haksolok HJM, Unipessoal, Lda	310,388.55
3	003/WK/EDTL, E.P.-2025	FORNECIMENTO, CONSTRUSAUN E INSTALASAUN DE NOVA LIÑA DE MÉDIA TENSÃO, TRANSFORMADOR, LIÑA DE BAIXA TENSÃO NA ALDEIA CAICASA, ERHETU, URUHUA, HOHONARU, SUKU FATUBOSA & SABURAI AISIRIMOU, MUNICÍPIO DE AILEU (OCB/0038/EDTL, E.P-2024)	JASIA NOSTALGIA UNIPESAL, LDA JV HAHINOVO UNIPESAL LDA	405,452.16
4	004/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Aina Wai, Suku Uma Kiik, Município de Viqueque	Uca-Aba, Unipessoal, Lda JV Uka II, Unipessoal, Lda	247,903.60
5	005/SC/EDTL, E.P.-2025	Prestasaun de serbisus de telecomunicações em sistema tarifário Pré Pago	Timor Telecom	
6	006/SC/EDTL, E.P.-2025	Prestasaun de Serbisus Jurídicos	JSO XIMENES LAWYERS AND CONSULTANTS UNIPESAL, LDA	50,000.00
7	007/SC/EDTL, E.P.-2025	Prestasaun de serbisus de telecomunicações de liña fixa de tarifário pós-pago	Timor Telecom	

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
8	008/SP/EDTL, E.P.-2025	SAP Annual Maintenance 2025 and Manage Services of SAP B1)	P.T. Indocyber Global Teknologi	22,375.79
9	009/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Toilero, Suku Tutuluru, Turiscaí, Município de Manufahi	Fortune Steel, Unipessoal, Lda em JV Aitemalau Tarotu, Unipessoal, Lda	254,253.05
10	010/GS/EDTL, E.P.-2025	Supply of Heavy Vehicle for EDTL, E.P.	Helfia Unipessoal Lda.	645,888.00
11	011/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Silagol Dilai, Anom, Suku Lupai, Município de Bobonaro	Luantasi Unipessoal, Lda em JV Hahi Nea Ria Unipessoal Lda	501,549.76
12	012/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Arlo Douro, Iliana, Suku Biqueli, Ataúro, Município de Dili	Rarilivos, Unipessoal Lda em JV Mota Loes, Unipessoal Lda	395,507.52
13	013/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Ahabu'u, Matau, Borubai, Suku Babulo, Vessoru & Makadiki, Uatolari, Município de Viqueque	Badu-Oliria Unipessoal, Lda	419,910.84
14	014/WK/EDTL, E.P.-2025	Re- concurso de reabilitasaun de média tensão, liña, transformador, liña de baixa tensão em Maudiu Gleno Villa - Talimoru Ermera Vila, Município de Ermera	LNG, Unipessoal, Lda em JV Bannila, Unipessoal, Lda	579,168.23
15	015/WK/EDTL, E.P.-2025	FORNECIMENTO, CONSTRUSAUN E INSTALASAUN DE NOVA LIÑA DE MÉDIA TENSÃO, TRANSFORMADOR, LIÑA DE BAIXA TENSÃO NA ALDEIA DILUHILIN, SUKU BECO, MUNICÍPIO DE COVALIMA (OCB/0033/EDTL, E.P.-EP-2024)	TELAFINOSEGRA UNIPessoal, LDA EM JV DERREN SANTA UNIPessoal, LDA	369,646.98
16	016/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Uhakae, Halderai, Loho, Suku Uma Wain Kraik Município de Viqueque.	Tula Eli, Unipessoal, Lda	501,336.90

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
17	017/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Oskaiwa, Uatolari, Município de Viqueque.	Ekderpurmaloi, Unipessoal, Lda JV Rufilo Sarmar 11, Unipessoal, Lda	272,074.21
18	018/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Bubulau, Ailau, Hastetuk, Batas, Riatau, Sukus Tutuluro, Daisua Munucípio de Manufahi	Jet Electro, Unipessoal, Lda JV Turilia Construction, Unipessoal, Lda	531,733.84
19	019/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em aldeia Gole Bairo Holak, Tapa, Guda Atas Suku Opa, Guda Munucípio de Bobonaro	LNMONIZ, Unipessoal, Lda em JV Lotas, Unipessoal, Lda	261,301.28
20	020/SC/EDTL, E.P.-2025	Levantamento hidrográfico para construsaun de sistema de amarrasaun convencional de boias na sentral elétrica de Betano, município de Manufahi	Oceanland Timor, Unipessoal, Lda	45,001.00
21	021/GS/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento de veículos peças sobressalentes para veiculos e manutensaun periódica de veículos operacionais e pesados EDTL, E.P., Lote 2: manutensaun para veiculos pesados	Tractorindo, Unipessoal, Lda	400,000.00
22	026/GS/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento de veículos peças sobressalentes para veiculos e manutensaun periódica de veículos operacionais e pesados EDTL, E.P., E.P, Lote 1: manutensaun para veiculos operacionais	JM Automotif, Unipessoal, Lda	500,000.00
23	028/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornesemento, Contrusaun e Instalasaun de Nova Liña de Média Tensão, Transformador, Liña de Baixa Tensão em Aldeia Mau Uro, Hatulia, Saharai, Manubate, Suku Hoholau, Munisipiu De Aileu	Tom's Building Unipessoal, Lda	576,638.11
24	029/WK/EDTL, E.P.-2025	Re-concurso rehabilitasaun de liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em Aldeia Liquidoe-Namolesu, Município de Aileu	Numan, Unipessoal, Lda JV Sicola, Unipessoal, Lda	314,344.95
25	030/SC/EDTL, E.P.-2025	Aluguer de torre de telecomunicações para instalasaun de repetidor de rádio	Timor Telecom, S. A	10,800.00
26	031/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento, construsaun e instalasaun de nova liña de média tensão, transformador, liña de baixa	Irmão Timor Unipessoal Lda	302,086.97

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
		tensão na Aldeia Uaro-Ana, Suku Biqueli, Ataúro, Município de Díli		
27	032/WK/EDTL, E.P.-2025	Reabilitasaun de liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em Mota Nunura - Maliana Vila Município de Bobonaro	Fernandez. FJ, Unipessoal, Lda	490,199.41
28	033/WK/EDTL, E.P.-2025	Reabilitasaun de liña de média tensão, transformador, liña de baixa tensão em ManuAman 1 Nunura - Mota Nunura Município de Bobonaro	DMF Aceso Unipessoal, Lda	410,353.46
29	035/WK/EDTL, E.P.-2025	Reabilitasaun de Liña de Média Tensão, Transformador, Liña de Baixa Tensão em seran Kotek-Busakukun Tavara 2, Município de Covalima	Nate, Unipessoal,Lda JV Derren Santa, Unipessoal,Lda	561,734.95
30	036/WK/EDTL, E.P.-2025	Fornecimento de accesorios cabos NFA2XSY (cabo MVTIC)	Natci Malibessi87, Unipessoal, Lda JV Lina Degha, Unipessoal, Lda	97,700.00
31	024/GS/EDTL, E.P.-2025	Aluguer de veículo pesado(Bucket) para EDTL, E.P	Haksolok HJM, Unipessoal, Lda	33,000.00
32	039/GS/EDTL, E.P.-2025	Aluguer de barco, com condutor, para a prestasaun de serbisus de transporte de combustível e de material da EDTL, E.P para sentral elétrica de Ataúro	JAJ OCEANS, Unipessoal, Lda	81,000.00
33	041/SC/EDTL, EP-2025	Serbisus de aluguer de veículos para EDTL, E.P	Zivannzr, Unipessoal, Lda	95,000.00
34	044/WK/EDTL, EP-2025	Prestasaun de serbisus de tradusaun de documentos pelo prazo de 2 anos	100 Solutions, Lda	15,000.00
35	045/GD/EDTL, EP-2025	Aquisisaun de bens de ekipamentu de informática	Greenbox, Unipessoal. Lda	58,088.88
36	005/SC/EDTL, EP-2025	Prestasaun de serbisus de manutensaun de motociclos e aquisisaun dos respetivos componentes	The Realistic Power Motor, Lda	90,000.00
37	046/GS/EDTL, EP-2025	Fornecimento e a instalasaun de um religador automático, seccionador, instrumento de software SCADA na liña de distribuisaun 20KV feeder-2 em Díli	PT. Sintra Sinarindo Elektrik, R.P em JV PT Duta Terang Rubberindo and PT Sintra Sinarindo Elektrik	116,758.40
38	043/WK/EDTL, EP-2025	Installation of 20kv underground power cables located at Kuluhun to Becora, Dili Timor - Leste (EPC)	TBEA Co., Ltd	4,992,886.37
39	047/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de chave de cadeado com chave mestra para caixa de painel de baixa tensão	NOC (NOEL DA COSTA), UNIPESSOAL, LDA	20,950.00

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
40	048/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de acessórios de linha MV (Polímero de poste de linha 24 KV SPLN (Conjunto de 830) e Polímero Isolador de Suspensão 25 KV SPLN (Conjunto de 500)	PIN, UNIPESSOAL, LDA	69,910.00
41	049/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de connector TAP para perfurasaun à prova de água 25mm-50mm & 50mm-70mm (LMK) e grampo de cunha de serbisu 2X16mm	PIN, UNIPESSOAL, LDA	69,900.00
42	051/SC/EDTL, EP-2025	Aquisisaun de material de escritorio à EDTL, E.P.	Loja Lidwi, Lda	160,000.00
43	52/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de condutores elétricos para EDTL, E.P	PIN, UNIPESSOAL, LDA	69,750.00
44	53/GD/EDTL, EP-2026	Fornecimento de <i>TAP connector water proof 10-25 mm</i> para EDTL, E.P.,	PIN, UNIPESSOAL, LDA	70,210.00
45	0054/GS/EDTL, EP-2025	Aquisisaun de materiais e ekipamentus aos Técnicos da EDTL, E.P	BELALUNACN25, UNIPESSOAL, LDA	5,236.00
46	055/WK/EDTL, EP-2025	Re-construsaun de linha de distribuisaun de média tensão, de baixa tensão e instalasaun de novo transformador 50 KVA e transformador 100 KVA em Voupo - Ponte Loes Município de Liquiça	NEW TOWN ENTREPRISE, UNIPESSOAL, LDA EM JV COM TFP0911-1973, UNIPESSOAL, LDA	731,352.57
47	057/WK/EDTL, EP-2025	Aquisisaun de energia para a concessaun, construsaun, financiamento, operasaun e manutensaun de uma central solar fotovoltaica e de um sistema de armazenamento de energia por baterias em Timor-Leste	EDF Renouvelables International S.A.S (EDFR) & I-Environment Investments Pacific Pty ltd (ITOCHU)	Investimentu 100%husi Konsorsiu
48	056/GS/EDTL, EP-2025	Aquisisaun de cartão de identificaun (1.300 Unidades) e de cartão de subsídio de saúde (2.000 Unidades)	SUN Timor, Lda	3,950.00
49	056/SC/EDTL, EP-2025	Prestasaun de serbisus de publicidade e média no jornal local	Divita Newspaper (Dili Post), Unipessoal, Lda	15,000.00
50	058/SC/EDTL, EP-2026	Prestasaun de serbisus de publicidade e média no jornal local	A Voz de Suara Timor Lorosaë, Lda	15,000.00
51	059/SC/EDTL, EP-2025	Prestasaun de serbisus de publicidade e média no jornal local	Jornal Independente, Lda	15,000.00
52	060/SC/EDTL, EP-2025	Prestasaun de serbisus de publicidade e média no jornal local	Timor Post, S. A	15,000.00
53	062/SC/EDTL, EP-2025	Fornecimento de linha internet para EDTL, E.P	Viettel Timor, Unipessoal, Lda	44,160.00
54	063/WK/EDTL, EP-2025	Execusaun da construsaun nova de muros	Samadare Unipessoal, Lda	203,880.62

No.	Numeru Kontratu	Deskrisaun Akordu	Costumer/Vendor	Valor Kontratu \$
55	064/WK/EDTL, EP-2025	Execusaun da construsaun nova de edificio II do armazém de Planu aberto	JC-Siderva, Unipessoal, Lda em JV com Luliana, Unipessoal, Lda	188,175.69
56	065/GD/EDTL, EP-2025	Instalasaun de iluminaun pública (<i>solar street light</i>) na capital de Díli	SM BARK TECHNOLOGY, LDA	398,136.09
57	066/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de sinais (<i>Warning Signs</i>) para EDTL, E.P	ALMABETHRAND0803, UNIPE SSOAL, LDA em JV JOLAIFERDES92, UNIPESSOAL, LDA	84,425.00
58	067/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de acessórios e condutores de linhas de média e baixa tensão para EDTL, E.P.	JENCHA, UNIPESSOAL, LDA	1,505,169.55
59	068/GS/EDTL, EP-2025	Fornecimento de <i>Auto Recloser</i> e formasaun	NATCI MALIBESSI87, UNIPESSOAL, LDA	161,000.00
60	069/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de <i>Load Break Switch</i> (LBS) e formasaun	ARICHACHA SUPPLY, LDA	338,800.00
61	070/GD/EDTL, EP-2025	Extensão e de instalasaun de linhas de distribuisaun de média e baixa tensão na Aldeia de Uaihare'e'ebó, Suku de Watulari e na Aldeia de Caidenolale, Suku de Osso Uala, Postu Administrativu de Vemasse, Município de Baucau	REMARES BOAVID, UNIPESSOAL, LDA EM JV KENNY, UNIPESSOAL, LDA	333,576.71
62	071/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de bens consumíveis à EDTL, E.P.	WANIFORAS55, UNIPESSOAL LDA EM JV UCA-ABA, UNIPESSOAL, LDA	7,230.75
63	072/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de acessórios de linha de média tensão, linha de baixa tensão e condutores à EDTL, E. P	WAIDA, UNIPESSOAL, LDA	862,840.00
64	073/GD/EDTL, EP-2025	Fornecimento de ferramentas de serbisu de rede de distribuisaun de enerjia eléctrica à EDTL, E. P	TATTO BROTHERS'S, UNIPESSOAL, LDA	67,075.00
65	074/WK/EDTL, EP-2025	Fornecimento e instalasaun de contentores de armazenamento de ekipamentus de Segurança e Ekipamentu de Protesaun Individual (EPI) em 12 Municípios	LI'S HARDWARE, UNIPESSOAL, LDA	92,663.74
66	076/WK/EDTL, EP-2025	Reconstrusaun da Torre N-23 Maliana-Suai, Torre N-76 Baucau-Viqueque	CHINA NUCLEAR INDUSTRY 22ND CONSTRUCTIONCO.LTD., R. P	596,452.33
67	077/GS/EDTL, EP-2025	Fornecimento de Combustível Leve à Sentral Elétrica da EDTL, E.P. na subesasaun de Comoro	PERTAMINA INTERNATIONAL, TIMOR, S. A	1,874,091.78
68	040/SC/EDTL, EP-2025	Contrato Para os Serbisus Integrados de Operasaun e Manutensaun das Centrais Elétricas de Hera E Betano	PT. Wartsila Indonesia	49,658,594.00

5.6 Departamentu Rekursu Humanu

Iha 2025, fulan Marsu nia laran, EDTL, E.P. iha atualizações ba estrutura ne'ebe Divizaun Rekursu Humanus atualiza husi Divizaun iha Departamentu Serbisu Korporativos nian okos eleva ba Departamentu Rekursu Humanus no ativa nudar Departamentu iha fulan Marsu 2025 bazeia ba deliberaun Conselho Administrasaun nu: 03/CA-EDTL, EP/II/2025. Molok deside sai nudar Departamentu, aspeitu ne'ebe sai baze ba mudansa ida ne'e tamba durante ne'e Rekursu Humanus jere funsionariu ho cobertura ne'ebe bo'ot inklui nasional no munisipios. Iha estrutura foun nudar departamentu, Rekursu Humanus foka ba prioridade xave sira inklui halo rekrutamentu ba serbisu critical sira, implementesaun formasaun, prosesu payroll, implementesaun politika no prosidementu, implementasaun prosesu jestaun performancia, implementasaun saúde e segurança ocupacional.

Em jeral, EDTL, E.P. nafatin lao ho forsa traballu ne'ebe existe no estrutura Departamentu rekursu compost husi:

- Director
- Xefe Divizaun
- Xefe Payroll
- Xefe Unidade OHS
- Xefe Seksaun Formasaun
- Officias
- Apoio Administrasaun RH

Departamentu Rekursu Humanus lidera husi Diretora Rekursu Humanus no hetan apoiu husi Xefe Unidade sira inklui Xefe Unidade Rekursu Humanus, Xefe Unidade Formasaun, Xefe Unidade Saúde e Segurança Ocupacional, Xefe Seksaun Pagamentu (payroll) no mos Officiais no assistente sira ne'ebe responsáveis iha area rekrutamentu, formasaun, pagamentu no dados i Saúde e Segurança Ocupacional.

Iha Dezembru de 2025 funsionariu EDTL, E.P. hamutuk 1,336 kompostu 1034 funsionariu nasional no internacional no casuais 294 pessoas inklui funsionariu nain hat (4) ne'ebe la

ativu mensiona iha leten, funsionariu nasional, internacional no casuais (nasiona 1,034, internacional 4, casuais 294, funsionariu resigna-an, re-entrega ba MoP no lisensa sem vensimentu 4). Funsionariu sira ne'e enquadra entre Departamentu sira hodi exersisiu sira nian funções técnicas e não técnicas

Iha tinan 2025 mos Departamentu Rekursu Humanus inisia no hahu avaliasaun forsa traballu hodi re-organisa forsa traballu EDTL, E.P. no serbisu ida ne'e seidauk remata no kontinua ba 2026.

5.6.1 Rekrutamentu

Durante tinan 2025, Departamentu Rekursu Humanus halao rekrutamentu prioridade sira tuir nesesidade esiste no prosesu sira halao tuir standard prosesu rekrutamentu ho meritu no transparente liu husi anunsiau vagas, selesaun tuir kriteriu, no entrevista. Total rekrutamentu hamutuk 202 kompostu rekrutamentu tékniku (170 pessoas) e laos tékniku (32 pessoas) iha tinan 2025.

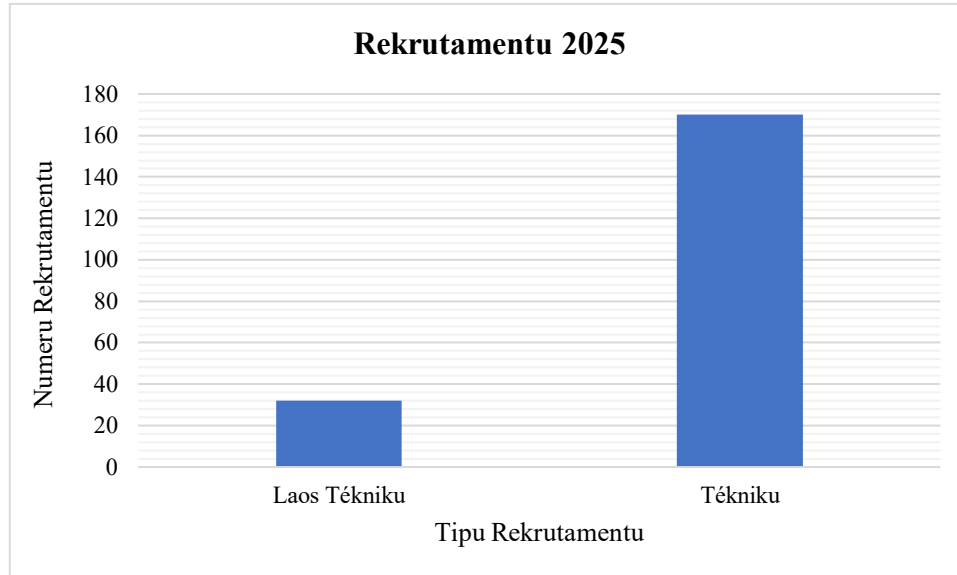


Figura 22 Figura Rekrutamentu 2025

5.6.2 Formasaun i Kapasitasaun

5.6.2.1 Programa Estajiu, Peskiza no Site Visit

Departamentu Rekursu Humanu fasilita estudante husi Eskola Secundaria, Universitaria no Eskola Técnica Vocacional sira ne'ebe'e submete sira nia pedido hodi hala'o estagio no peskiza, inklui liu questionário no mos entrevista iha EDTL, E.P. Iha tinan 2025, total estudante non-graduadu halao estajiu, peskiza no site visit hamutuk 329 estudante (258 estajiu, 32 peskiza & 39 site visit) iha nasional no munisipio.

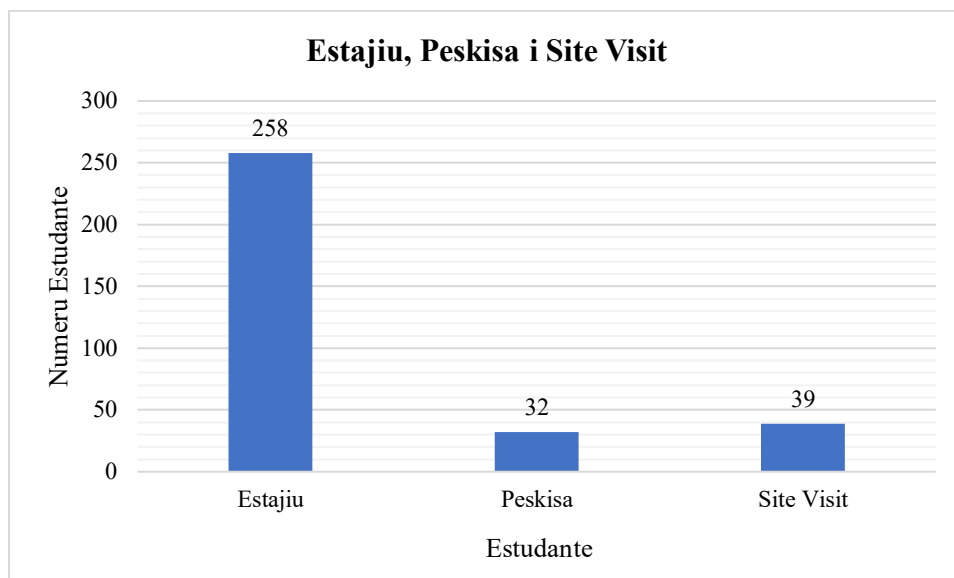


Figura 23 Estajiu, Peskiza i Site Visit 2025

5.6.2.2 Formasaun Tékniku

Iha tinan 2025, Departamentu liu husi koordenaun ho Departamentu Planementu e Sistema Electrico nomos Departamento Distribusaun realiza formasaun tékniku ho total partisipante hamutuk 148 funsinariu husi Departamentu Distribusaun ho kategoria hanesan tuir mai:

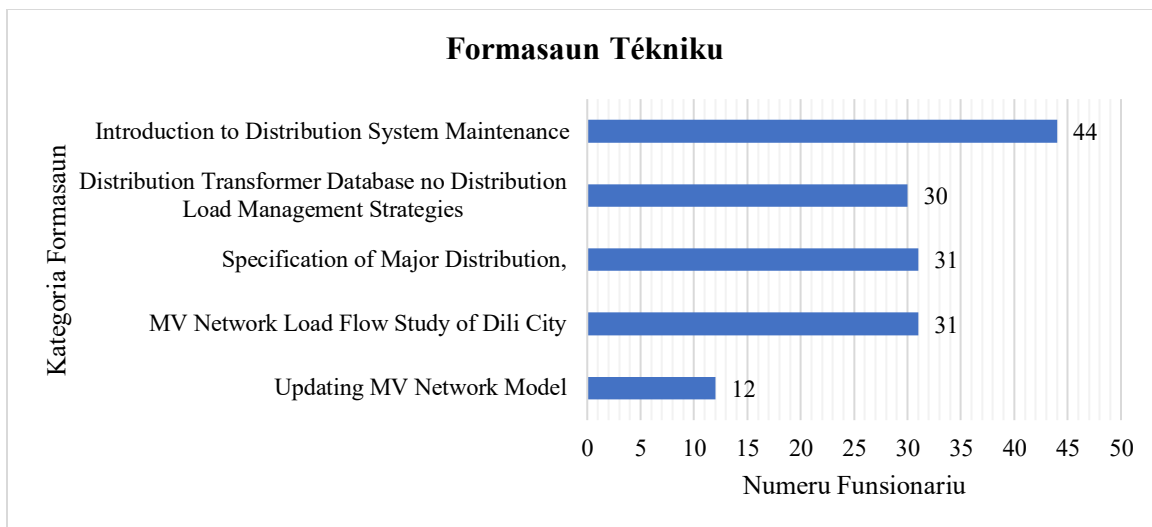


Figura 24 Formasaun Tékniku 2025

5.6.2.3 Formasaun Laos Tékniku

Iha tinan 2025, Departamentu Rekursu humanus organiza programa kapasitasaun no formasaun inklui:

1. Formasaun Premeiro Socorro no CPR
2. Refresher training Sistema Administrasaun Pagamentu
3. Programa indusaun Asst. Teknik Localiza Suku & Safety Induction
4. ToT Kodigo Konduta
5. Programa Indusaun ba Asst. Admin RH & Logistik & Safety Induction
6. Sosializasaun Kodigo Konduta Programa Piloto ba kargo Xefias
7. Sosializasaun Kodigo Konduta iha 12 Munisipio
8. Sosializasaun Kodigo Konduta Nivel Nasional
9. Programa Indusaun ba Asst. Teknik & Safety Induction

Kada programa formasaun ho numeru partisipante detallu hanesan iha **Tabela 65** tuir mai:

Tabela 64 Programa Formasaun ho Numeru Partisipante

No	Diskrisaun	Formasaun	Total Patisipantes	Observasaun
1	Trimestre I	Primeiro Socorro & CPR training	43	Fornecer husi Cruz vermelha no hetan partisipasaun husi Departamentu hotu-hotu no kada partisipante sira hetan sertifikadu.

No	Diskrisaun	Formasaun	Total Patisipantes	Observasaun
2		Refresher training Sistema Administrasaun Pagamentu	223	Fornecer husi ekipa Rekursu Humanus relasiona ho lalaok serbisu sistema administrasan pagamentu (payroll).
3	Trimestre II	Programa indusaun Asst. Teknik Localiza Suku & Safety Induction	124	Fornecer husi ekipa Rekursu Humanus ho koordinasaun ho departamentu relevante sira.
4		ToT Kodigo Konduta	10	Fornecer husi ekipa JuS no apoio husi ADB hodi EDTL rasik iha treinandor ba kodigo konduta molok fo formasaun ba funsinariu EDTL, E.P tomak.
5	Trimestre III	Programa Indusaun ba Asst. Admin RH & Logistik & Safety Induction	12	Fornecer husi ekipa Rekursu Humanus ho koordinasaun ho departamentu relevante sira
6		Sosializasaun Kodigo Konduta Programa Piloto ba kargo Xefias	46	
7		Sosializasaun Kodigo Konduta iha 12 Munisipio	495	
8	Trimestre IV	Sosializasaun Kodigo Konduta Nivel Nasional	356	
9		Programa Indusaun ba Asst. Teknik & Safety Induction	44	
Total			1353	

Impaktu husi formasaun sira ne'e kontribui ba hasa'e kunesementu relasiona ho regras no prosidementu, sistema serbisu nomos mantein ambiente serbisu ne'ebe diak entre funsinariu sira.

5.6.3 Jestão Avaliasaun Desempenu

Prosesu avaliasaun desempenu annual implementadu ba funsinariu sira hotu ne'ebe iha kontratu ho ECTL, E.P. esei ba casuais. Prosesu iha fulan Novembru to'o Desembru 2025. Até data prazu, prosesu remata ho 98% submete mai iha Departamento Rekursu Humanus. Resultadu husi prosesu avaliasaun desempeñu sei ajuda hodi identifika nesesidade formasaun nomos apoiu iha desisaun ba promosaun wainhira nesesaria.

5.6.3 Relasaun Empregu

5.6.3.1 Asaun Disciplinar

Iha tinan 2025, Departamentu Rekursu Humanus prosesu asaun disciplinar hamutuk ba vários casos. Detallu casos ho klasifikasaun asaun disciplinar hanesan iha **Tabela 65**.

Tabela 65 Asaun Disciplinar

No	Naran Kompletu	FulanHetan Xamada	Lokal de Tráballu	Pozisaun	Tipu Infrasaun	Nivel Chamada
1	Eurico Belo	Janeiro	Dili	Asistente tekniku Distribusaun	Fasilita ligasaun Ilegal	Advertensia Eskrita
2	Anacleto Pinto	Fevereiro	Uatulari	Asistente tekniku Distribusaun	Falta servisu, dezobidensia ba hierarquia	Advertensia Eskrita
3	Domingos Mendonca Martins	Fevereiro	Dili	Tekniku Vegetasaun	Dezobidensia hierarquia	Advertensia Eskrita
4	Florentino Mendes do Rego	Fevereiro	Dili	Chefe Unidade OHS	Dezobidensia Hierarquia	Advertensia Eskrita
5	Januario Freitas	Fevereiro	Dili	Staff Armazem	Abandona servisu	Advertensia Verbal
6	Aquino dos Santos	Abril	Bobonaro	Asistente tekniku Distribusaun	Viola regras utilizasaun veiculo	Advertensia Verbal
7	Feliciano de Almeida	Abril	Uatulari	Tekniku Distribusaun	Viola regras utilizasaun patrimonio ba	Advertensia Escrita

No	Naran Kompletu	FulanHetan Xamada	Lokal de Traballu	Pozisaun	Tipu Infrasaun	Nivel Chamada
					privado resulta asidente trafico	
8	Joel Filipe de Jesus	Junho	Dili	Asistente Tekniku Distribusaun	Viola prosedimentu lisensa	Advertensia Verbal
9	Maria Joao Correia	Agosto	Dili	Staff HR	Violasaun prosedimentu lisensa	Advertensia Verbal
10	Lidia Bela da Cruz	Outubro	Dili	Asistente HR	Violasaun prosedimentu lisensa	Advertensia Verbal
11	Leonilde Baptista	Outubro	Dili	Ofisial Finanzas	Pontualidade - Violasaun regras oras servisu	Advertensia Verbal

5.6.3.2 Movimentu Forsa Traballu

Total rotative (turnover) funsionariu sira ne'ebe husik hela EDTL, E.P. tamba resigna ho razaun pesoal no hetan fali serbisu seluk iha tinan 2025 hamutuk sanulu (10) pessoas. Iha mos funsionariu hamutuk nain hitu (7) ne'ebe reintegra ba funsaun publiku ho razaun tamba violasaun regras no prosidementu EDTL, E.P., desobedensia ba hierarkia, nomos razaun pesoal. Funsionariu ida (1) la estende kontratu ho razaun tamba kontratu remata. Detallu Rasio rotative (turnover) sira ne'e hanesan tuir mai:

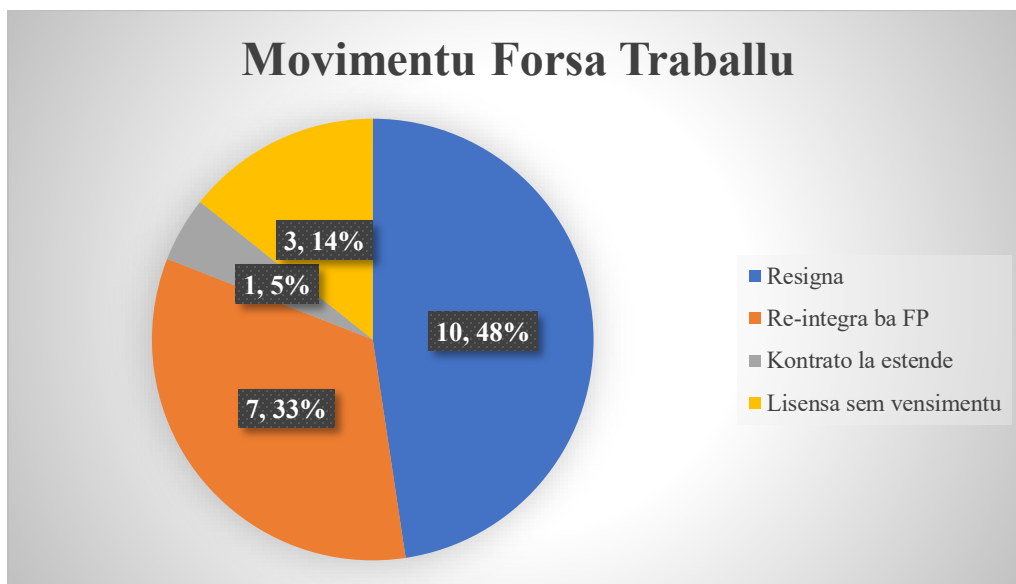


Figura 25 Movimentu Forsa Traballu

Iha tinan 2025 mos Departamentu Rekursu Humanus inisia no hahu asesmentu forsa traballu hodi re-organisa forsa traballu EDTL, E.P. no serbisu ida ne'e seidauk remata no kontinua ba 2026.

5.6.5 Pagamentu i Benefisiu

Prosesu pagamentu salariu iha tinan 2025 lao tuir regras aplicavel no ajustamentu pagamentu halao tuir regras no regulamentu sira ne'ebe aplicavel. Ba benefisiu sira ne'ebe funsionariu intitulada ba mos halao bazeia ba kontrato no regras sira ne'ebe iha. Nune'e, iha tinan 2025, total pagamentu salary ba funsionariu husi Janeiro toó Desembru 2025 inklui salary 13 hamutuk 7,238,402.69 dollars americanos, no pagamentu 4% ba Seguransa sosial koa husi vencimentu funsinariu hamutuk 289,529.81 dollares americanos ne'ebe atraves prosesu payroll iha departamentu rekursu humanus molok submeter ba departamentu finansas hodi kompleta prosesu no paga. Tabela salarial prosesu husi Janeiru – Desembru hanesan iha **Tabela 66** tuir mai.

Tabela 66 Pagamentu i Benefisiu

No	Salary Jan – Des 2025	Gross Salary	4%
1	Salary January 2025	515,944.32	20,637.59
2	Salary February 2025	542,101.67	21,683.62
3	Salary March 2025	559,785.88	22,390.94
4	Salary April 2025	559,939.31	22,397.03
5	Salary May 2025	576,095.05	23,043.33
6	Salary June 2025	557,825.48	22,312.52
7	Salary July 2025	557,139.56	22,285.04
8	Salary August 2025	562,376.11	22,494.65
9	Salary September 2025	566,008.66	22,640.07
10	Salary October 2025	564,918.50	22,596.39
11	Salary November 2025	574,334.11	22,972.83
12	Salary December 2025	578,366.50	23,134.16
13	Salary 13 mes December 2025	523,567.54	20,941.64
Total		7,238,402.69	289,529.81

5.6.6 Saude i Seguransa Okupasional



Tinan 2025, serbisu Saúde e segurança ocupacional (OHS) inisia ho preparasaun safety equipment no PPE no ninian prosesu. Nune'e, ekipamentu sira ne'e simu ho hamutuk 70% husi supplier depois halo inspesaun no verifikasaun. Nomos ba prosesu sinais safety iha ninian prosesu ba installasaun. Iha tinan ida ne'e mos, ekipa OHS hola parte hodi fornece formasaun ba introdusaun safety ba rekrutadu foun sira molok. Nune'e, nafatin kontinuasaun ba prosesu verifikasaun, inspesaun ba

ekipamentu seguru vida (safety & PPE) nomos instalasaun sinais safety sei iha prosesu nian laran.

5.6.7 Politica no Prosedimentu

Relasiona ho Politika no prosidementu, iha tinan 2025 Departamentu Rekursu halao sosialisasaun liu husi formasaun ba kodigo konduta ba funsionariu sira iha nasional no municipios. Impaktu husi sosialisasaun kodigo konduta ne'e hodi asegura funsionáriu sira nian kunesimentu, komprensaun, simu no aplika standard regras serbisu sira iha atividade serbisu loron-loron.

6. DEZAFIUS

Hahu husi Janeiru to'o Dezembru 2025, EDTL, E.P., ne'ebé hala'o nia misaun hanesan institusaun autónoma ba tinan dalima nian, kontinua hasoru dezafiu oioin. Maske tama ona ba tinan dalima dezde nia estabesimentu husi Governu, sei nota nafatin difikuldade tranzitóriu sira husi tinan dahuluk, hanesan: falta regras no lei komplementar sira hodi orienta jestaun no serbisu institusaun nian; limitasaun rekursus humanus ne'ebe kualifikadu hodi garante serbisu iha parte hotu-hotu; nomos fasilidade operacional hodi suporta atividade sira iha loron-loron. Aleinde ne'e, kultura serbisu sei influensia husi prátika anterior, espasu serbisu sei limitadu, menus rekursu ka engenheiru ba area spesifikada no alta teknolojia (high-tech), utilizasaun rekursu la propriu. Kapasidade jestaun ne'ebe sedauk masimu, falta programa formasaun profisional adekuadu hodi hasae kapasidade funsionáriu sira nian, nomos aumenta volume serbisu resulta husi aumentasaun funsionariu.

Faktór sira ne'e hotu kontinua sai impedimentu ba akselersaun implementasaun programa EDTL, E.P. nian iha tinan fiskál 2025.

7. KONKLUSAUN

Ba tinan dalima estabesimentu EDTL, E.P. hanesan empreza públika, medida lubuk ida maka promove hanesan, iha Departamentu Serbisu Corporativo nia okos unidade aprovizionamentu promove ona projetu eletrifikasaun nasional PEN pakote tolu ho total 141 projetu, kompra material eletriku ba manutensaun.

ha tinan 2025, estabese Departamentu Rekursu Umanu hodi jere funsionáriu sira iha nível nasional no munisípiu, inklui hala'o rekrutamentu tuir nesiedade no prioridade empreza nian, mós desenvolve planu formasaun ba enjeñeiru no tékniku sira. Iha sorin seluk, Departamentu Finansas no Komersiál foka ba preparasaun orsamentu ba Planu Asaun Anuál (PAA) empreza nian. Paralelamente, departamentu tékniku sira foka liu ba

transferénsia koñesimentu, atendimentu tékniku, manutensaun, operasaun, no mós programa formasaun sira.

Tinan 2025 hanesan tinan dahuluk ba EDTL, E.P. ne'ebe konsege ultrapasa tarjetu kliente sira ho montante \$65,000,000.00, ate fim do ano 2025 EDTL, E.P. kolekta receitas ho montante \$69,044,987.57, ka liu \$4,044,987.57.

Departamentu Finanças sei fo atensaun maksimu iha jestaun financeiru EDTL, E.P. nian liu husi utilizaun sistema finanças ne'ebe montadu ona, sei haforsa liu tan kontrolu no inspesaun ba kliente sira hodi hasa'e receita, kontrolu rigorozu ba sistema baze dadus ba kategoria kliente sira hodi asegura prosesu tranzaksaun enerjia eletrica.

Atu taka, iha tinan 2025, EDTL, E.P. continua tau matan oinsa hadia qualidade forneselementu enerjia eletrica liu husi serbisu melloramentu sira nomos kontribui ba iha projetu modernizasaun liña distribuisaun nian. Iha parte seluk, liu husi programa eletrifikasaun nacional, empresa aselera hodi hasa'e rasiu eletrifikasaun husi 90,4% ba iha 91% iha fin 2025. Nune'e mos, empresa esforsu hodi continua hasa'e receitas ne'ebe significante iha tinan ne'e maske sei hasoru dezafius barak.

Ho esforsu tomak ne'ebe halo no atinjimentu bo'ot iha tinan 2025, espera katak iha tinan ba dane'en (tinan físcal 2026) nian, dezempeñu EDTL, E.P. nian sei sai diak liu tan hodi asegura setor eletricidade nia funcionamentu iha Timor - Leste ho diak.

ANEXU 1 Atividade Manutensaun Liña Distribuisaun

No	Discrisaun do Tráballu	Distancia da Redes (Mtr)		Localidade	Obs.
		Liña Media Tensaun (MT)	Liña Baixa Tensaun (BT)		
1	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun		1. Iluminaisaun Publik 100 Watt = 30 Set 2. Ligador Torcada Al-Isol 0,6 – 25 mm/1P = 60 Un 3. Isolasi Listrik = 20 Un	Area Bairo Pite, Surik Mas, Lahane Osidental	Material ne'e Ekipa tekniku Iluminaisaun hodi ba halo Serbisu Manutensaun no Instala iha Area Bairo Pite, Surik Mas no Lahane Ocidental bazeia ba Pedidu ne'ebe hato'o husi kliente sira tamba iha area refere nakukun los, atu nune'e bele fasilita movimentasaun comunidade sira iha tempu kalan
2	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Load Break Switch (LBS) 630 Amp. = 30 Un	1. Power Pool 2 Ton = 6 set 2. Power Pool 2 Ton = 6 Un	Area Seksaun Manutensaun Caicoli	Material ou Ekipamentus hirak ne'e Ekipa Manutensaun Liña hodi ba hala'o serbisu no instala iha Liña MT atu nune'e bele fasilita Ekuipa Tekniku sira hodi halo Manutensaun no bele halo protesau ba liña elektricidade no uza ba serbisu emergensi lor – loron nian iha kapital Dili
3	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun		1. Poste de Ferro 9 Mtr 156 daN = 2 Un 2. Cabo Torcada Al-Isol 4 x 50 mm = 50 Mtr 3. Pinça de Suspensaun haste dupla 25 – 70 mm = 3 Set 4. Ligador Torcada Al-Isol 25 – 70 mm/2P = 12 Un	Area Camea Rai Hun	Material ne'e Ekipa tekniku sira hodi ba hala'o Servsiu Re-Alokasaun Liña Baixatensaun iha Area Camea Rai hun Bazeia ba pedidu husi Kliente sira no kliente refere finaliza ona Prosesu admnistrasaun

No	Discrisaun do Traballu	Distancia da Redes (Mtr)		Localidade	Obs.
		Liña Media Tensaun (MT)	Liña Baixa Tensaun (BT)		
4	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	1. Ferragen Para Poste MT A2 = 4 Set 2. Iselwerek / Base Transformer = 1 Set	1. Panel Distribuisaun 400 Amp. 4 Saidas = 1 Set 2. Cabo Cobre Nu-BC 1 x 35 mm = 60 Mtr 3. Cabo Cobre Isolado 1 x 120 mm = 40 Mtr 4. Cabo Cobre Isolado 1 x 95 mm = 80 Mtr 5. Tubo Galvanizado “3” inch = 4 Un 6. Tubo Galvanizado “½” inch = 6 Un	Area Bairo Pite Hudi Laran	Material ne’e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala’o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 160 kVa iha Area Bairo Pite Hudi Laran / Lapan Plur tamba iha Area refere keida Tensaun no sempre Akontece avarias lor-loron hela deit
5	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Transformador 160 kVA (380–400 / 220–230 VA) Nmr Seri : 241020039 Merek : SINTRA		Area Bairo Pite Hudi Laran	Material ne’e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala’o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 160 kVa iha Area Bairo Pite Hudi Laran / Lapan Plur tamba iha Area refere keida Tensaun no sempre Akontece avarias lor-loron hela deit
6	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	1. Poste Cimente Armado 12 Mtr 350 daN = 2 Un 2. Iselwerek / Base Transformer = 1 Set	1. Panel Distribuisaun 630 Amp. 4 Saidas = 1 Set 2. Cabo Cobre Nu-BC 1 x 35 mm = 100 Mtr 3. Cabo Cobre Isolado NYFGbY 4 x 120 mm = 20 Mtr 4. Cabo Cobre Isolado NYFGbY 4 x 150 mm = 10 Mtr 5. Tubo Galvanizado “3” inch = 4 Un 6. Tubo Galvanizado “½” inch = 4 Un	Area Bairo Pite (NGO Care Internacional nia Oin)	Material ne’e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala’o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 250 kVa iha Area Bairo Pite (NGO Care Internacional nia oin) tamba iha Area refere keida Tensaun

No	Discrisaun do Traballu	Distancia da Redes (Mtr)		Localidade	Obs.
		Liña Media Tensaun (MT)	Liña Baixa Tensaun (BT)		
			7. Eletroda da terra Complrit With Acecories = 3 Un		
7	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Transformador 250 kVA (380–400 / 220– 230 VA) Nmr Seri : Merek : SINTRA		Area Bairo Pite (NGO Care Internasional nia Oin)	Material ne'e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 250 kVa iha Area Bairo Pite (NGO Care Internacional nia oin) tamba iha Area refere keida Tensaun
8	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	1. Poste Cimente Armado 12 Mtr 350 daN = 1 Un 2. Iselwerek / Base Transformer = 1 Set	1. Panel Distribuisaun 630 Amp. 4 Saidas = 1 Set 2. Cabo Cobre Nu-BC 1 x 35 mm = 60 Mtr 3. Cabo Cobre Isolado NYFGbY 1 x 120 mm = 30 Mtr 4. Cabo Cobre Isolado 1 x 150 mm = 40 Mtr 5. Tubo Galvanizado "3" inch = 4 Un 6. Tubo Galvanizado "1/2 " inch = 4 Un 7. Eletroda da terra Complrit With Acecories = 3 Un	Area kuluhun de Baixo	Material ne'e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 250 kVa iha Kuluhun de Baixo tamba iha Area refere keida Tensaun no akontece Avarias lor-loron dt e Fuzivel kotu bebeik
9	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Transformador 250 kVA (380–400 / 220– 230 VA) Nmr Seri : Merek : SINTRA		Area kuluhun de Baixo	Material ne'e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformqador Sisipan 250 kVa iha Kuluhun de Baixo tamba iha Area refere keida Tensaun no akontece Avarias lor-loron dt e Fuzivel kotu bebeik

No	Discrisaun do Traballu	Distancia da Redes (Mtr)		Localidade	Obs.
		Liña Media Tensaun (MT)	Liña Baixa Tensaun (BT)		
10	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun		1. Fuzivel Faca 250 Amp. = 60 Un 2. Fuzivel Faca 200 Amp. = 80 Un 3. Cabo Torcada Al-Isol 2 x 16 mm = 400 Mtr 4. Ligador Torcada Al-Isol 0,6 – 25 mm/1P = 400 Un 5. Ligador Torcada Al-Isol 25 – 70 mm/2P = 200 Un 6. Fuzivel MTT1 10 Amp. = 30 Un 7. Fuzivel MTT1 15 Amp. = 30 Un 8. Fuzivel MTT1 20 Amp. = 30 Un 9. Fuzivel MTT1 6 Amp. = 30 Un	Area Seksaun Atendimento Avarias Caicoli	Material ne'e hodi ba hala'o serbisu Atendimento Avarias Emergensi lor-loron nian Kapital Dili Laran
11	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	1. Poste Cimente Armado 12 Mtr 350 daN = 2 Un 2. Iselwerek / Base Transformer = 1 Set	1. Panel Distribuissun 400 Amp. 4 Saidas = 1 Set 2. Cabo Cobre Nu-BC 1 x 35 mm = 40 Mtr 3. Cabo Cobre Isolado NYFGbY 1 x 120 mm = 40 Mtr 4. Cabo Cobre Isolado 1 x 70 mm = 80 Mtr 5. Tubo Galvanizado “3” inch = 4 Un 6. Tubo Galvanizado “½” inch = 6 Un 7. Eletroda da terra Complut With Accesorios = 3 Un	Area Villa Verde	Material ne'e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformador Cangtol Sisipan 160 kVa iha Villa Verde tamba iha Area refere Transformador Existem ho kapasidade 250 kVA Sobre Karga ou Overload tiha ona

No	Discrisaun do Traballu	Distancia da Redes (Mtr)		Localidade	Obs.
		Liña Media Tensaun (MT)	Liña Baixa Tensaun (BT)		
12	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Transformador 160 kVA (380–400 / 220–230 VA) Nmr Seri : Merek : SINTRA		Area Villa Verde	Material ne'e Ekipa Manutensaun no Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña MT no Instala Postu Transformador Cangtol Sisipan 160 kVa iha Villa Verde tamba iha Area refere Transformador Existem ho Kapasidade 250 kVA Sobre Karga ou Overload tiha ona
13	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun	Transformador 315 kVA (380–400 / 220–230 VA) Nmr Seri : Merek : SINTRA		Area Ailok Laran	Material ne'e Ekipa Manutensaun Liña hodi ba Update ou Troka Transformador 160 kVA ne'ebe instala iha Area Ailok Larak ba fali 315 kVA tamba tuir dadus husi Ekipa Mediasaun karga katak transformador refere Overload ou Sobre karga ona
14	Manutensaun Liña Media e Baixa Tensaun		1. Poste de Ferro 9 Mtr 165 daN = 5 Un 2. Pinça de Suspensaun haste dupla 25 – 70 mm = 10 Set 3. Ligador Torcada Al-Isol 10 – 25 mm/1P = 26 Un 4. Ligador Torcada Al-Isol 25 – 70 mm/2P = 4 Un 5. Pinça de Suspensaun para Baixadas = 30 Un 6. Cabo Torcada Al-Isol 4 x 70 mm = 250 Mtr	Area Raikotu Rate Okos	Material ne'e Ekipa Extensaun Liña hodi ba hala'o Serbisu Extende Liña BT iha Area Raikotu Rate okos bazeia ba pedidu husi Kliente sira tamba iha area refere Uma kain barak maka uza lesuk Baixada ida

ANEXU 2 LISTA FOTOGRAFIA ATIVIDADES 2025

Conselho Administraun





Comisaun Executiva





Departamentu Produsaun i Enerjia Renovaveis





Departamentu Rede Transmisaun









Departamentu Rede Distribuissau i Apoio Konsumidores







Departamentu Serbisus Korporativo





Departementu Rekursu Humanu





Departamentu Planeamentu Sistema Eléktriku





Departamentu Finanzas i Komercial

