



Société de Transport d'Énergie  
électrique en Polynésie

# RAPPORT DU DELEGATAIRE

Année 2015

## SOMMAIRE

<b>1. ASPECTS TECHNIQUES.....</b>	<b>3</b>
1.1 INGENIERIE.....	3
1.2 EXPLOITATION.....	5
1.3 CONDUITE.....	7
1.4 MAINTENANCE.....	8
1.5 PATRIMOINE.....	9
1.6 TELECOMMUNICATION ET INFORMATIQUE.....	19
<b>2. RESSOURCES HUMAINES.....</b>	<b>20</b>
2.1 Effectifs et organigramme au 31/12/2015.....	20
2.2 Contrats de travail.....	21
2.3 RECRUTEMENT.....	22
2.4 ACTIONS DE FORMATION.....	22
<b>3. ASPECTS FINANCIERS.....</b>	<b>23</b>
3.1 Compte de résultat.....	23
3.2 Bilan financier.....	28
<b>4. Certification Qualité, Sécurité, Environnement (QSE).....</b>	<b>31</b>
<b>5. ASPECTS JURIDIQUES.....</b>	<b>32</b>
5.1 Affaire ELLACOTT c/TEP.....	32
5.2 Affaire SPRES c/TEP Liaison 30 kV Punaruu-Atimaono.....	32
5.3 Affaire TEP c/SPRES Liaison 30 kV Vairaatoa-Arue.....	32
5.4 Affaire CHUNG c/TEP Eboulement ZI Punaruu.....	32

## 1. ASPECTS TECHNIQUES

### 1.1 INGENIERIE

#### 1.1.1 INVESTISSEMENTS ACHEVES EN 2015

N° d'affaires	Désignation des investissements	Montant FIB	Budget ou CA	Montant payé	Ecart en %	Mis en service
14-001	Oscilloperturbographie	20 000 000	20 000 000	22 294 545	11,47%	30/06/2015
14-005-1	PAS 9035 Vallée Papenoo : Poste P0	13 650 000	13 650 000	14 196 515	4,00%	18/12/2015
14-005-3	PAS 9035 Vallée Papenoo : Poste P2	13 700 000	13 700 000	15 146 226	10,56%	18/12/2015
14-006	Papenoo Sud Fosses Transformateurs	10 000 000	10 000 000	10 273 887	2,74%	31/07/2015
14-007	ARU Poste Sud	19 150 000	19 150 000	9 462 487	-50,59%	13/10/2015
14-009	P545 TEP3	3 400 000		3 887 882		30/06/2015
15-009	Labo d'essais TEP	700 000	1 000 000	643 000	-35,70%	30/11/2015
99-000-2	Advance logiciel télérelève	10 000 000	10 000 000	9 109 547	-8,90%	30/06/2015
99-000-3	Différentielles barres TIP VAI PAP2 TRV	44 700 000	45 000 000	55 915 776	24,26%	30/02/2016
99-000-4	Poste Atimaono 20 / 30	175 000 000	135 000 000	200 502 170	48,52%	30/05/2015
	CPL			26 286 097		30/03/2015
	PAS FAATAUTIA			11 660 050		30/12/2014
	PAS TITAAVIRI			12 546 760		31/03/2015

Treize chantiers ont été mis en service et clôturés en 2015. Certains chantiers sont englobés sur une ligne budgétaire sur plusieurs exercices.

#### ARU poste Sud :

Automatisme de Régulation de Tension, la moins value correspond au choix de ne pas acheter et mettre en place des équipements de mesure (TP TR). La référence tension est prise sur le jeux de barres 20kV.

#### Poste atimaono :

La plus value correspond au surcoût engendré par l'allongement du délai de mise en service, au surcoût sur le Génie Civil de la fosse et du local Transformateur, au remplacement du TR 5MVA par un 7MVA et retour du 5MVA. A la cellule 20kV ajoutée et déplacement de l'ancien jeu de barres 20kV dans le nouveau poste HT30kV. Sur le relayage, le délai de choix de protection et de leurs intégrations dans les équipements

#### Différentielles barres (Tipa, Vairaatoa, Papenoo2, Taravao) :

La plus value correspond au surcoût engendré sur le temps passé du principalement à l'étalement des travaux sur 4 exercices.

#### 1.1.2 INVESTISSEMENTS EN COURS

N° d'affaires	Désignation des investissements	Montant FIB	Budget ou CA	Montant payé	Ecart en %	Prévision de Mise en service
14-002	TAC Papenoo Aval Dispatching	6 500 000	6 500 000	3 026 366	-53,44%	30/06/2015
14-003	Achat Transformateur 90/30 Punaruu TR422	45 150 000	41 000 000	42 002 022	2,44%	30/05/2016
14-005-2	PAS 9035 Vallée Papenoo : Poste P1	13 650 000	13 650 000	13 277 336	-2,73%	28/02/2016
14-005-4	PAS 9035 Vallée Papenoo : Poste Sud 1	17 134 000	17 134 000	13 873 308	-19,03%	28/02/2016
14-010	ARU Tipaerui	7 900 000		5 273 020		08/04/2016
14-011	Tipaerui Fosses Transformateurs	10 000 000	10 000 000	6 468 754	-35,31%	05/02/2016
15-017	Remplacement Poteaux Vaite	11 000 000	11 000 000	466 154	-95,76%	31/06/2016
15-024-1	Tirage liens FO (Tipaerui Siège)					
99-000-1	Téléconduite (PCZ - Mistral)	100 000 000	100 000 000	96 805 507	-3,19%	31/07/2016

### 1.1.3 INVESTISSEMENTS REPORTES

N° d'affaires	Désignation des investissements	Montant FIB	Budget ou CA	Montant payé	Ecart en %	Prévision de Mise en service
14-004	Renouveler Prot. lignes Vaihiria/Faatautia/Titaaviri	18 500 000	10 000 000		-100,00%	
14-008	Poste Vaihiria 1	74 000 000	60 000 000	2 110 654	-96,48%	30/06/2017
15-008	Désensibilisation foudre L90kV TEP	60 000 000	50 000 000	10 801 371	-78,40%	30/12/2017

Le renouvellement des protections Vaihiria Faatautia Titaaviri sont dépendants des liaisons de communications. Ces liaisons de communications seront disponibles dès que le projet de bouclage sera réalisé.

Les travaux de désensibilisation à la foudre se feront en même temps que les travaux aériens du bouclage 90kV.

Le poste de Vaihiria a été reporté en raison du problème de litige foncier. En septembre 2015, un accord a été conclu avec Madame ATEO et un compromis de vente d'une parcelle de 500m<sup>2</sup> en bord de route situé à 300 m de la centrale hydroélectrique a été signé.

### 1.1.4 INVESTISSEMENTS LIES AU BOUCLAGE 90KV ET FEI PAPENOO

N° d'affaires	Désignation des investissements	Montant FIB	Budget ou CA	Montant payé
15-002-1	Bouclage 90kV : Dossier AVP			5 451 231
15-002-2	Bouclage 90kV : GC + Liaison Pap aval - Faatautia 90/30kV			6 481 366
15-012	Bouclage 90kV : Virages Pk31 & Pk33			604 502
15-013	Bouclage 90kV : Virage Pk27			247 666
15-014-2	Bouclage 90kV : Hinoi - CDG			1 489 203
15-014-3	Bouclage 90kV : Tipaerui Hinoi			1 477 875
15-016	Laisons 30kV PAPV PAP1			5 789 514

En 2015, la TEP a lancé les DCE concernant des points particuliers en raison des travaux programmés de la direction de l'équipement.

### 1.1.5 ETUDES LANCEES

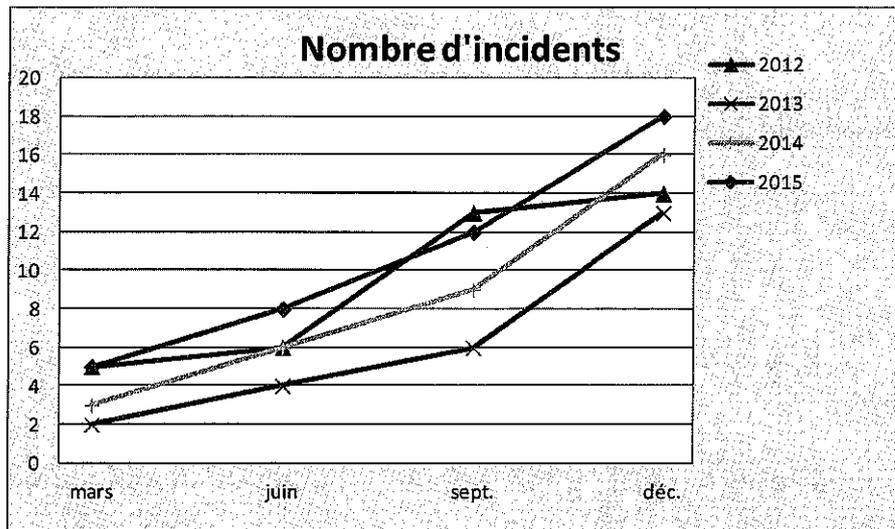
N° d'affaires	Désignation des investissements	Montant FIB	Budget ou CA	Montant payé
15-010	MAJ reseau TEP Cyme + Plan Tension	700 000		647 971
15-011	Dévoisement TEP2 Outumaoro			1 991 479
15-015	Snack CARO			696 709
15-021	Renouvellement Protection Valle Papenoo			
15-022	Renouvellement Protection Postes Ville			
15-025	Travaux Limite de Propriété			

Des études techniques ont été lancées en interne et en externe sur le plan de tension, le renouvellement du système de protection (contrôle / commande) des postes TEP et les travaux sur les limites de propriété. A la demande de l'équipement le DCE concernant le dévoisement des liaisons 90kV TEP2 a été finalisé, une autre étude est en cours entre la mairie de Punaauia et la route des plaines (Snack Caro).

## 1.2 EXPLOITATION

L'exploitation du réseau de transport dans l'organisation des processus de la TEP s'intéresse aux activités relevant du rôle de maître d'ouvrage du réseau de transport. Elles concernent notamment la responsabilité du « propriétaire » sur le plan de la sécurité des personnes.

### 1.2.1 Les incidents sur le réseau de transport électrique



En 2015, il y a eu 18 déclenchements sur le réseau de transport dont 12 avec un impact sur la clientèle et 6 sur le poste Atimono qui relève de problèmes de mise en service du transformateur de Distribution.

2 erreurs humaines ont été recensées, un incident lors d'un contrôle des protections et un presque accident d'un agent de la sous-traitance suite à une mauvaise identification d'un câble HT.

### 1.2.2 Les chantiers externes

Les nombreuses réunions avec la direction de l'équipement ont permis d'étudier en amont les possibilités de mutualisation des travaux dans le but de réduire les coûts.

La TEP profite des travaux d'aménagement de l'avenue Prince Hinoi et souhaite anticiper la liaison 90kV Arue Tipaerui, programmée dans le cadre du bouclage 90kV. TEP a réalisé les études et attend confirmation du conseil d'administration avant le démarrage des travaux annoncé en début 2016.

La création de la troisième voie à Outumaoro devrait être lancée début 2016, une convention est en cours de finalisation entre le ministère de l'équipement et la TEP sur la base du dossier projet transmis et validé. TEP anticipe le renouvellement de ces liaisons en remplaçant le câble 400mm<sup>2</sup> par du 630mm<sup>2</sup> améliorant la capacité de transit, ces dispositions devront faire l'objet d'une validation en conseil d'administration.

La TEP ne dispose pas de données géographiques de ses réseaux et est pénalisée dans l'avancement des études. La TEP s'est rapprochée du Pays (DEQ, TNAD, Urbanisme,...) pour une coopération dans le repérage en distance et en profondeur des câbles sur l'île de Tahiti. Cette base informatique SIG (système d'information géographique) sera mise à disposition des services du Pays.

### 1.2.3 Les équipements mis en exploitation

Le remplacement des stat8 par des PAS des postes en vallée ont été mis en service sans difficulté et toutes les réserves levées.

### **1.2.4 La conformité des Ouvrages**

#### **Liaison 30kV Arue vairaatoa**

TEP a constaté un problème sécuritaire sur la liaison Arue Vairaatoa le 10 mai 2013 et a fait l'objet d'un contentieux avec la SPRES. Ces travaux avaient été réceptionnés sans réserve en 2007.

Sur la base de mesures de profondeur réalisées, EDT a engagé des contrôles par sondage sur Papeete et Pirae, TEP sur la commune d'Arue et la zone du COMSUP.

Ces sondages ont mis en évidence 2 zones non conformes, la première située à Arue en face d'EPC (société de vente d'agrégats) et l'autre en face du Comsup de Pirae.

TEP est responsable de ses ouvrages en exploitation et a obligation de mettre en conformité cet ouvrage ou le retirer de l'exploitation. Compte tenu de l'importance de cette liaison dans le schéma d'exploitation, TEP a lancé ces travaux en urgence.

La société SPRES a remporté l'appel d'offres, les travaux ont été exécutés et réceptionnés pour un montant de 4,2 millions XPF. Le contentieux est maintenu et TEP demande le remboursement des travaux engagés.

#### **1.2.5 Les coûts d'exploitation et les axes de réduction de charges**

Les opérations d'exploitation déléguées à EDT représentent 3216 h soit un coût de 31MXPF de charges de personnel décomposé comme suit :

Cela correspond à 2 agents à plein temps à 9562F de l'heure.

Depuis le dernier trimestre 2015, la TEP a pris la résolution de prendre à son compte le dépannage de ses équipements en effectuant directement les travaux par ses équipes ou faire appel à la sous-traitance pour les travaux de génie civil et de réseaux.

La compétence du personnel est en net progrès.

#### **1.2.6 La formation**

Une formation sur la C18 510 a été dispensée avec un volet pratique sur les manœuvres des organes de coupure, la consignation des ouvrages et les rôles du chargé de consignation, chargé de travaux et la bonne utilisation des documents ad'hoc.

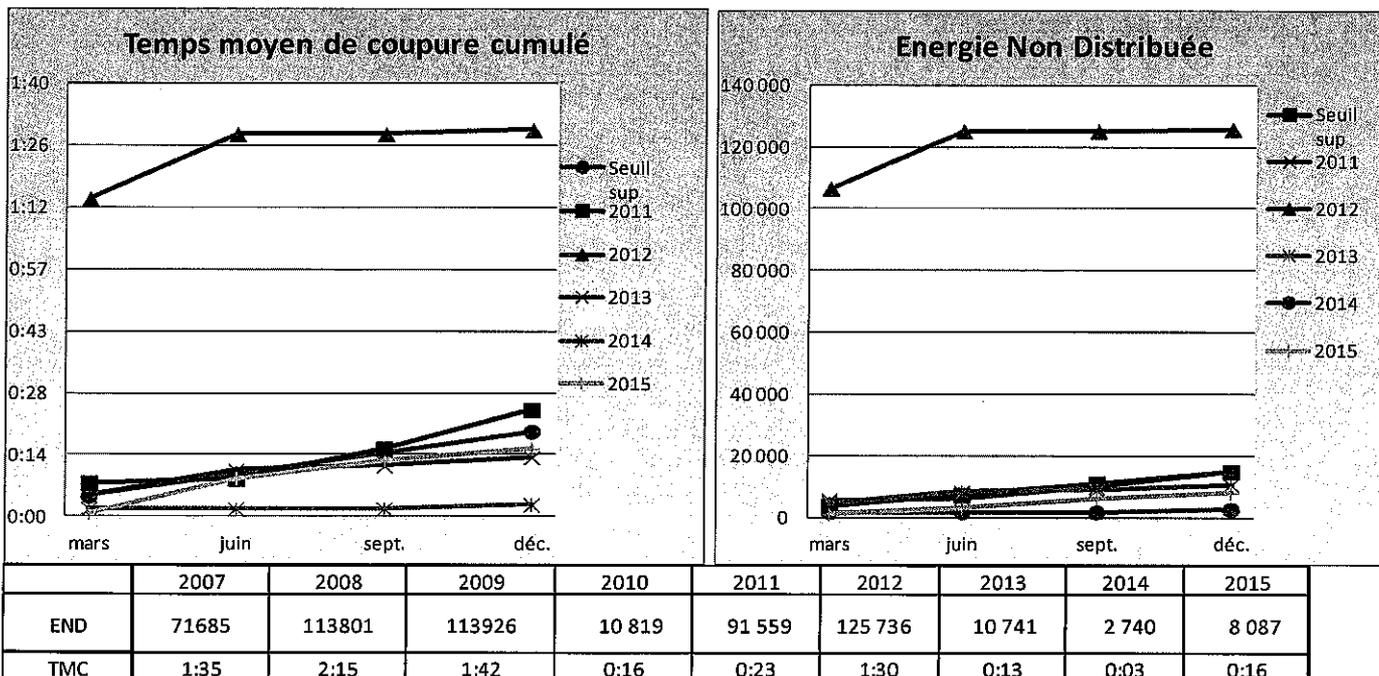
Au vu des résultats des exercices réalisés, il sera proposé au prochain renouvellement des titres d'habilitations, l'habilitation « chargé de consignation Basse tension » pour les techniciens de la TEP.

## 1.3 CONDUITE

Le contrat de prestation de conduite a trait aux interventions réalisées en temps réel sur la topologie du réseau pour faire face aux aléas et en minimiser l'impact sur l'utilisateur final.

Un suivi mensuel permet de faire le point des indicateurs et actions d'améliorations envisagées et engagées.

### 1.3.1 Energie Non Distribuée END et Temps Moyen de Coupe TMC



Les indicateurs de performances vu par les clients sont en net progrès depuis 3 ans, le fruit des travaux engagés depuis quelques années dans le renouvellement des postes et réseaux de transport. La poursuite du programme de bouclage 90kV du réseau de transport devrait conforter ces résultats et permettre la transition énergétique annoncée.

TMC = 15'31" objectif atteint à trente secondes près

12 incidents avec impact clientèle

2 incidents importants ayant impacté l'indicateur :

- 1 déclenchement par surcharge transformateur au poste de Punaruu a engendré 7 mn de TMC,
- 1 déclenchement de 3 minutes du transformateur à Arue faisant suite à des problèmes de sensibilité aux harmoniques 3 mn

Ces 2 incidents sont liés aux problèmes de paramétrage de protections

### 1.3.2 ANALYSE DE LA CONDUITE

Une formation sur CYME a été dispensée à 4 techniciens, le modèle du réseau opérationnel avec une étude préliminaire sur le plan de tension. Des simulations régulières doivent valider le modèle.

Des études seront lancées en externe et validées en interne (Plan de tension, plan de protection, ...)

Un agent est recruté comme technicien d'études. Des avancées significatives sont en place, point de 06h00, analyse des incidents, calcul des lcc, plan de tension, simulation, extraction des informations sur mistral, uniformisation des libellés.

## 1.4 **MAINTENANCE**

Le service de maintenance TEP a traité aux interventions de maintien en conditions opérationnelles des ouvrages, réalisées selon la classification suivante :

- **Actions préventives** (actions issues des recommandations des constructeurs pour prévenir les incidents)
- **Actions curatives** (réparations suites aux avaries)
- **Actions correctives** (mise en œuvre d'actions basées sur le retour d'expérience).

### 1.4.1 **Les faits marquants**

2 incidents ont été recensés sur les liaisons haute tension de transport :

- Défaut sur la ligne souterraine 30 KV Tipaerui-Punaruu : la recherche de défaut a nécessité plus de 26 jours de recherche.
- Défaut de la ligne aérienne 20 KV VAHIRIA 2- VAITE 2 : la réparation du câble, a nécessité le concours d' un hélicoptère pour réaliser le tirage du câble entre les 2 sites concernés.

### 1.4.2 **Les opérations préventives**

Les opérations de maintenance préventive (postes et lignes) ont été réalisées par TEP conformément au programme établi et sous-traitées à des sociétés spécialisées :

- Contrôle annuel des systèmes de sécurités incendie (FEPI)
- Contrôle annuel des systèmes de vidéosurveillance/contrôle d'accès (CEGELEC)
- Contrôle annuel des systèmes d'alimentation secours (Yune Tung)
- Contrôle annuel de la ligne 90kV Faatautia-Punaruu (TEP/TAHITI HELICOPTER)
- Elagage annuel près des lignes aériennes 20kV des vallées de la zone SUD (Moana Services)
- Contrôle trimestriel des climatiseurs (CEGELEC)
- Contrôle mensuel du groupe de secours de Punaruu (GMS)
- Débroussaillage mensuel des postes (Désiré TETIARAHI)
- Remplacement des équipements 90kV au poste de Tipaerui (INEO POLYNESIE)

### 1.4.3 **Les opérations curatives et correctives**

- Interventions inopinées sur les ouvrages de transport TEP (445 pour l'année 2015)
- Sécurisation des 2 liaisons 30kV Arue-Vairaatoa (mise en place de protection mécanique)
- Réparation de la liaison souterraine 30kV Punaruu-Tipaerui suite à un défaut sur le câble.
- Réparation de la liaison aérienne 20kV Vahiria 2-Vaite 2 suite à la perte d'un tronçon de câble
- Mise en peinture des transformateurs 90kV au poste de Tipaerui (25 ans de service)
- Réfection du bâtiment au poste de Tipaerui

### 1.4.4 **Le programme préventif de rattrapage**

Les 44 pylônes électriques haute tension qui composent l'ensemble de la ligne aérienne 90 000 volts « TEP1 » (de Punaruu au plateau Hitiaa), sont quotidiennement agressés par les embruns marins et autres phénomènes météorologique depuis plus de 30 ans.

Le programme de mise en peinture débuté en 2012 est arrivé à terme en 2015 et aura mobilisé une équipe de peintres métropolitains spécialisée dans ce type de travaux en hauteur à hauts risques et également les techniciens TEP pour le suivi et le contrôle des opérations.

### **1.4.5 Le Contrat de maintenance TEP/EDT**

Le contrat de maintenance signé entre TEP et EDT le 31 mai 2012 pour une durée de 6 ans, intègrent le suivi d'un programme de maintenance de référence via l'outil de gestion GMAO (Gestion de la Maintenance Assistée par Ordinateur).

Ce contrat est rémunéré forfaitairement sur la base de 2395 heures valorisées au taux horaire de 8.914 XPF/h, soit un montant de 21,3 M.XPF pour une durée de 6 ans. Il prend en compte les opérations suivantes :

- Visites mensuelles des postes
- Nettoyage intérieur mensuel des postes
- Contrôles périodiques des équipements haute tension
- Manœuvres périodiques des équipements haute tension

Les opérations mentionnées dans le cadre du contrat de maintenance pour la période de l'année 2015 ont été dans l'ensemble toutes réalisées, sauf contraintes d'exploitation.

La vérification 6 ans du transformateur TR421P de PUNARUU n' ayant pas pu être réalisée en 2015 a été reportée à l'année suivante.

## **1.5 PATRIMOINE**

La gestion du patrimoine se situe à l'interface entre la gestion des activités techniques du cœur de métier (ingénierie, exploitation, maintenance, conduite) et les activités support (comptabilité et achats).

Elle a pour objectif de disposer sans délai des documents descriptifs de l'état du patrimoine technique, en termes de spécifications constructives, descriptifs techniques, performances et plans d'implantation.

Faute de disposer d'une version à jour de ces documents, il est constaté des risques de dérives importantes sur la qualité de fourniture et sur les coûts et délais des opérations techniques :

- Risques d'erreurs humaines lors des manœuvres d'exploitation ou de consignation ;
- Retards dans la finalisation des études ;
- Surcoûts de main d'œuvre dus à l'allongement des chantiers ;
- Impossibilité de sous-traiter les interventions en basse tension.

La maîtrise du patrimoine documentaire est donc incontournable dans l'atteinte des objectifs de coût, de qualité et de fiabilité du réseau de transport.

Dans cette optique, un programme de rattrapage de la base documentaire, a débuté en 2014 pour une période de 3 ans, et consistant :

- A réaliser sur site, un contrôle des schémas des équipements
- A réaliser sur informatique, la mise à jour des schémas contrôlés

Pour le programme 2015, l'avancement est de 75% (2 postes à 100%, 2 postes à 50%).

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

### POSTES

Designation	Composants	Date de péremption	Montant HT
ARUE	Batiment	01/07/88	21 000 000
ARUE	Batiment	01/08/95	16 039 800
ARUE	Transformateur	01/08/95	27 453 635
ARUE	Transformateur	01/08/02	30 884 503
ARUE	CellulesJeu de barre	01/08/95	44 647 494
ARUE	CellulesJeu de barre	01/10/02	6 539 640
ARUE	CellulesJeu de barre	01/10/09	7 335 517
ARUE	Contrôle CommandeProtection	01/08/02	11 538 620
ARUE	Contrôle CommandeProtection	01/10/09	19 638 778
ARUE	Contrôle CommandeProtection	01/12/09	13 955 525
ARUE	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 219 151
ARUE	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	8 097 315
ARUE	Contrôle CommandeProtection	30/12/11	389 800
ARUE	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	689 670
ARUE	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 926 277
ARUE	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/08/02	21 430 256
ARUE	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
ATIMAONO 20kv	Batiment	01/08/02	15 416 987
ATIMAONO 20kv	Transformateur	01/08/02	16 105 661
ATIMAONO 20kv	CellulesJeu de barre	01/08/02	5 917 339
ATIMAONO 20kv	CellulesJeu de barre	01/08/02	11 749 782
ATIMAONO 20kv	Contrôle CommandeProtection	01/08/02	8 366 953
ATIMAONO 20kv	Contrôle CommandeProtection	23/10/10	726 200
ATIMAONO 20kv	Contrôle CommandeProtection	30/12/11	117 843
ATIMAONO 20kv	Contrôle CommandeProtection	30/12/11	956 256
ATIMAONO 20kv	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	680 220
ATIMAONO 20kv	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 899 883
ATIMAONO 20kv	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/08/02	17 552 407
ATIMAONO 20kv	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	220 544
ATIMAONO 30kv	Batiment	07/12/15	65 538 520
ATIMAONO 30kv	Transformateur	07/12/15	14 425 247
ATIMAONO 30kv	Transformateur	04/12/15	7 715 099
ATIMAONO 30kv	CellulesJeu de barre	07/12/15	70 859 653
ATIMAONO 30kv	Contrôle CommandeProtection	07/12/15	34 700 399
ATIMAONO 30kv	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	07/12/15	14 978 351
FAATAUTIA 1	Batiment	01/05/09	728 736
FAATAUTIA 1	Batiment	01/08/02	21 628 846
FAATAUTIA 1	CellulesJeu de barre	01/08/02	36 682 942
FAATAUTIA 1	Contrôle CommandeProtection	01/08/02	9 334 648
FAATAUTIA 1	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 054 774
FAATAUTIA 1	Contrôle CommandeProtection	30/06/15	11 660 050
FAATAUTIA 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	740 174
FAATAUTIA 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 832 009
FAATAUTIA 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/08/02	12 963 035
FAATAUTIA 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
FAATAUTIA 2/3	Batiment	01/08/02	11 100 000
FAATAUTIA 2/3	CellulesJeu de barre	01/08/02	3 200 000
FAATAUTIA 4/5	Batiment	01/08/02	2 937 226
FAATAUTIA 4/5	CellulesJeu de barre	01/08/02	8 811 677
PAP.AVAL	Batiment	23/12/10	40 890 774
PAP.AVAL	Transformateur	23/12/10	41 347 823
PAP.AVAL	CellulesJeu de barre	23/12/10	25 807 710
PAP.AVAL	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	50 322 013
PAP.AVAL	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	822 806
PAP.AVAL	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	6 971 437
PAP.AVAL	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	23/12/10	3 816 829
PAP.AVAL	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
PAPENOO 0	Batiment	01/01/97	1 131 853
PAPENOO 0	Batiment	01/01/97	7 500 000
PAPENOO 0	CellulesJeu de barre	01/01/97	18 837 493
PAPENOO 0	CellulesJeu de barre	01/01/97	23 906 691
PAPENOO 0	Contrôle CommandeProtection	01/01/97	5 271 903
PAPENOO 0	Contrôle CommandeProtection	01/01/97	6 329 762
PAPENOO 0	Contrôle CommandeProtection	01/01/07	26 215 612
PAPENOO 0	Contrôle CommandeProtection	30/11/15	14 196 515
PAPENOO 0	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/97	13 024 884

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

PAPENOO 1	Batiment	01/01/98	9 779 919
PAPENOO 1	Batiment	01/01/98	13 255 260
PAPENOO 1	Transformateur	01/01/98	1 005 187
PAPENOO 1	Transformateur	01/01/98	3 283 482
PAPENOO 1	Transformateur	01/01/98	46 219 954
PAPENOO 1	CellulesJeu de barre	01/01/98	10 664 698
PAPENOO 1	CellulesJeu de barre	01/01/98	48 696 278
PAPENOO 1	Contrôle CommandeProtection	01/01/98	5 650 631
PAPENOO 1	Contrôle CommandeProtection	01/01/07	26 215 612
PAPENOO 1	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	2 805 492
PAPENOO 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/98	5 884 588
PAPENOO 2	Batiment	01/02/92	2 354 938
PAPENOO 2	Batiment	01/01/95	8 752 872
PAPENOO 2	Batiment	15/12/11	3 18 180
PAPENOO 2	CellulesJeu de barre	01/02/92	2 217 785
PAPENOO 2	CellulesJeu de barre	01/02/92	14 670 272
PAPENOO 2	CellulesJeu de barre	01/01/90	60 000 000
PAPENOO 2	CellulesJeu de barre	15/12/11	2 828 774
PAPENOO 2	Contrôle CommandeProtection	01/01/93	8 346 545
PAPENOO 2	Contrôle CommandeProtection	01/01/07	26 593 088
PAPENOO 2	Contrôle CommandeProtection	30/11/15	15 146 226
PAPENOO 2	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/08/97	5 847 733
PAPENOO 2	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	15/12/11	7 01 221
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/95	1 361 189
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/90	1 428 000
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/95	2 484 193
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/90	3 255 200
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/95	4 173 700
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/95	16 213 522
PAPENOO SUD	Batiment	01/01/90	39 488 058
PAPENOO SUD	Batiment	23/12/10	18 342 606
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/90	4 583 200
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/90	90 000 000
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/95	2 065 264
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/95	2 484 193
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/95	12 857 341
PAPENOO SUD	Transformateur	01/01/95	44 554 199
PAPENOO SUD	Transformateur	23/12/10	4 797 064
PAPENOO SUD	Transformateur	30/11/15	5 029 281
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/90	2 856 000
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/95	4 968 388
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/95	6 243 782
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/90	6 910 400
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/95	7 900 880
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/95	19 549 310
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	01/01/90	78 592 161
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	23/12/10	19 669 952
PAPENOO SUD	CellulesJeu de barre	09/03/11	288 000
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/95	1 863 146
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/95	492 502
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/90	1 071 000
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/90	2 591 400
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/07	33 705 786
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	01/01/90	39 488 058
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	25 900 061
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	30/04/11	507 519
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	07/12/15	6 743 591
PAPENOO SUD	Contrôle CommandeProtection	02/04/15	13 212 862
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/03/02	103 400
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/90	357 000
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/95	455 502
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/95	621 048
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/90	863 800
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/95	1 557 886
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	1 400 800
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/02/01	1 217 940
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	3 200 000
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/90	9 872 015
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	sortie en 2013	5 927 622
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	30/09/13	6 803 780
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	23/12/10	3 720 740
PAPENOO SUD	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	30/11/15	5 244 606

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

PUNARUU 30kV	Batiment	01/12/88	95 945 000
PUNARUU 30kV	Batiment	Sortie 2012	51 881 424
PUNARUU 30kV	Batiment	23/12/10	34 143 693
PUNARUU 30kV	Transformateur	01/03/89	16 746 368
PUNARUU 30kV	Transformateur	01/12/88	134 500 000
PUNARUU 30kV	Transformateur	01/06/93	4 660 000
PUNARUU 30kV	Transformateur	01/06/93	23 216 611
PUNARUU 30kV	Transformateur	23/12/10	823 562
PUNARUU 30kV	Transformateur	30/04/11	1 440 744
PUNARUU 30kV	CellulesJeu de barre	23/12/10	91 087 959
PUNARUU 30kV	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	60 041 423
PUNARUU 30kV	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	2 041 955
PUNARUU 30kV	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 720 318
PUNARUU 30kV	Contrôle CommandeProtection	30/12/11	2 701 290
PUNARUU 30kV	Contrôle CommandeProtection	30/12/11	202 103
PUNARUU 30kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	23/12/10	16 349 757
PUNARUU 90kV	Batiment	01/01/03	111 315 030
PUNARUU 90kV	Batiment	01/03/89	20 000 000
PUNARUU 90kV	Batiment	01/12/89	24 757 820
PUNARUU 90kV	Batiment	01/06/09	286 163 627
PUNARUU 90kV	Batiment	02/12/11	596 000
PUNARUU 90kV	Transformateur	01/12/94	67 776 045
PUNARUU 90kV	Transformateur	01/06/09	119 621 110
PUNARUU 90kV	CellulesJeu de barre	01/12/92	4 657 188
PUNARUU 90kV	CellulesJeu de barre	01/12/89	51 711 083
PUNARUU 90kV	CellulesJeu de barre	01/01/03	51 513 587
PUNARUU 90kV	CellulesJeu de barre	01/06/09	600 471 113
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	01/06/09	48 268 638
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	560 632
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	1 720 319
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	7 797 571
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	31/07/10	688 471
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	31/05/10	670 000
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	15/07/10	2 331 107
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	401 236
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 120 669
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	01/11/09	371 086
PUNARUU 90kV	Contrôle CommandeProtection	02/04/15	13 073 235
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/06/09	130 482 242
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/05/10	990 000
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
PUNARUU 90kV	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/15	4 284 785
TARAVAO	Batiment	01/01/97	537 808
TARAVAO	Batiment	01/12/04	645 478
TARAVAO	Batiment	01/01/97	1 087 386
TARAVAO	Batiment	01/01/97	2 998 379
TARAVAO	Batiment	01/07/91	4 010 695
TARAVAO	Batiment	23/12/10	35 140 239
TARAVAO	Transformateur	01/12/04	2 115 849
TARAVAO	Transformateur	01/01/97	18 243 791
TARAVAO	Transformateur	01/12/04	27 081 594
TARAVAO	Transformateur	23/12/10	97 835 644
TARAVAO	Transformateur	30/01/11	404 196
TARAVAO	CellulesJeu de barre	01/01/97	51 224 809
TARAVAO	CellulesJeu de barre	01/12/04	15 330 310
TARAVAO	CellulesJeu de barre	23/12/10	646 062
TARAVAO	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	24 746 083
TARAVAO	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 054 773
TARAVAO	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 808 179
TARAVAO	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	2 805 492
TARAVAO	Contrôle CommandeProtection	10/10/11	7 994 647
TARAVAO	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	934 688
TARAVAO	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	2 534 138
TARAVAO	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/12/04	27 542 687
TARAVAO	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	23/12/10	2 503 542
TARAVAO	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 800

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

TIPAERUI 30	Batiment	01/12/06	8 897 480
TIPAERUI 30	Batiment	01/11/88	84 999 445
TIPAERUI 30	Transformateur	01/10/89	12 381 818
TIPAERUI 30	Transformateur	01/11/88	62 768 821
TIPAERUI 30	Transformateur	01/08/02	3 228 689
TIPAERUI 30	CellulesJeu de barre	01/10/89	4 070 880
TIPAERUI 30	CellulesJeu de barre	01/10/89	18 608 306
TIPAERUI 30	CellulesJeu de barre	01/12/89	55 707 328
TIPAERUI 30	CellulesJeu de barre	01/11/88	87 614 812
TIPAERUI 30	CellulesJeu de barre	01/03/05	20 000 000
TIPAERUI 30	Contrôle CommandeProtection	01/08/02	31 094 199
TIPAERUI 30	Contrôle CommandeProtection	01/01/10	8 089 878
TIPAERUI 30	Contrôle CommandeProtection	23/09/10	1 069 737
TIPAERUI 30	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	631 862
TIPAERUI 30	Contrôle CommandeProtection	15/09/15	3 887 882
TIPAERUI 30	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	490 104
TIPAERUI 30	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 368 881
TIPAERUI 90	Batiment	01/10/89	3 707 680
TIPAERUI 90	Batiment	01/10/05	30 943 365
TIPAERUI 90	Batiment	01/10/89	30 270 000
TIPAERUI 90	Transformateur	01/12/92	29 959 090
TIPAERUI 90	Transformateur	01/10/05	42 547 127
TIPAERUI 90	Transformateur	01/11/10	1 781 413
TIPAERUI 90	CellulesJeu de barre	01/12/92	6 070 000
TIPAERUI 90	CellulesJeu de barre	01/10/89	129 104 991
TIPAERUI 90	CellulesJeu de barre	01/10/05	55 440 195
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	01/03/98	128 484
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	01/01/10	8 275 170
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	01/01/98	13 075 000
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	01/12/92	33 447 223
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	1 137 558
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 493 647
TIPAERUI 90	Contrôle CommandeProtection	22/06/11	5 649 460
TIPAERUI 90	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	490 104
TIPAERUI 90	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	1 368 880
TIPAERUI 90	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
TITAAVIRI	Batiment	01/01/07	2 018 179
TITAAVIRI	Batiment	01/09/00	12 759 780
TITAAVIRI	Batiment	01/01/98	25 938 292
TITAAVIRI	CellulesJeu de barre	01/03/91	10 501
TITAAVIRI	CellulesJeu de barre	01/05/88	1 414 564
TITAAVIRI	CellulesJeu de barre	01/06/89	7 369 694
TITAAVIRI	CellulesJeu de barre	01/01/98	23 842 414
TITAAVIRI	Contrôle CommandeProtection	01/01/98	10 338 645
TITAAVIRI	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	726 199
TITAAVIRI	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 852 201
TITAAVIRI	Contrôle CommandeProtection	30/06/15	12 546 760
TITAAVIRI	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/10/05	93 938
TITAAVIRI	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	1 470 866
TITAAVIRI	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	3 664 016
TITAAVIRI	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/98	13 897 159
TITAAVIRI 1	Batiment	01/01/98	2 700 000
TITAAVIRI 1	CellulesJeu de barre	01/01/98	4 800 000
TITAAVIRI 2	Batiment	01/01/98	1 500 000
TITAAVIRI 2	CellulesJeu de barre	01/01/98	2 400 000

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

VAIHIRIA 1	Batiment	01/09/95	383 890
VAIHIRIA 1	CellulesJeu de barre	01/09/95	165 250
VAIHIRIA 1	CellulesJeu de barre	01/03/88	1 298 444
VAIHIRIA 1	CellulesJeu de barre	01/09/95	2 629 768
VAIHIRIA 1	Contrôle CommandeProtection	01/09/95	747 631
VAIHIRIA 1	Contrôle CommandeProtection	10/10/10	722 152
VAIHIRIA 1	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	1 808 179
VAIHIRIA 1	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	1 319 551
VAIHIRIA 2	Batiment	01/01/87	3 200 000
VAIHIRIA 2	CellulesJeu de barre	01/01/87	5 600 000
VAIHIRIA 3	Batiment	01/01/86	1 800 000
VAIHIRIA 3	CellulesJeu de barre	01/01/86	5 600 000
VAITE 1	Batiment	01/12/85	1 400 000
VAITE 1	CellulesJeu de barre	01/12/85	3 200 000
VAITE 2	Batiment	01/06/88	1 306 818
VAITE 2	Contrôle CommandeProtection	01/06/89	231 974
VAITE 2	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/09/95	2 836 040
VAIRAATO A	Batiment	01/01/09	2 500 000
VAIRAATO A	Transformateur	01/11/88	62 768 821
VAIRAATO A	Transformateur	01/03/05	1 503 530
VAIRAATO A	Transformateur	01/03/05	5 083 859
VAIRAATO A	Transformateur	01/03/05	39 273 043
VAIRAATO A	CellulesJeu de barre	01/01/09	1 436 754
VAIRAATO A	CellulesJeu de barre	01/10/09	7 569 507
VAIRAATO A	CellulesJeu de barre	01/03/05	17 672 936
VAIRAATO A	CellulesJeu de barre	01/01/09	46 800 000
VAIRAATO A	CellulesJeu de barre	01/03/05	166 049 363
VAIRAATO A	Contrôle CommandeProtection	01/10/09	4 536 600
VAIRAATO A	Contrôle CommandeProtection	01/01/09	10 700 000
VAIRAATO A	Contrôle CommandeProtection	16/07/10	1 712 610
VAIRAATO A	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	5 610 984
VAIRAATO A	Contrôle CommandeProtection	23/12/10	714 124
VAIRAATO A	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/05/05	789 575
VAIRAATO A	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/08	2 205 316
VAIRAATO A	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	31/12/12	176 801
DISPATCHING	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/12/92	17 225 917
DISPATCHING	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	01/01/11	1 233 890
DISPATCHING	Compteur, Climatisation, ...)Autres Entretien	02/12/15	22 294 545
<b>TOTAL</b>			<b>5 314 031 983</b>
Rappel 2014			<b>4 980 494 376</b>

### LIGNES

Designation	Composants	Date Dépêche en	Montant
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	05/09/85	49 702 940
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)		49 702 940
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	01/10/05	5 939 711
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	sortie en 2013	-8 250 000
ARU-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	10/09/05	106 035 296
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	10/09/05	104 994
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	05/09/85	25 024 916
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	sortie en 2013	-25 024 916
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	02/09/13	38 645 934
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	10/09/05	1 251 284
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	10/09/05	4 653 609
ARU-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	10/09/05	18 606 448
FAT1-FAT2/3 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	4 539 592
FAT1-FAT2/3 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	23 794 702
FAT1-FAT2/3 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	7 184 779
FAT1-FAT2/3 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	11 233 439
FAT1-TV 30	Support MT (tranchées+chambres)	29/11/00	1 600 000
FAT1-TV 30	Support MT (tranchées+chambres)	29/11/00	7 071 187
FAT1-TV 30	Support MT (tranchées+chambres)	29/11/00	13 049 126
FAT1-TV 30	Support MT (tranchées+chambres)	29/11/00	17 942 341
FAT1-TV 30	Support MT (tranchées+chambres)	29/11/00	99 040 592
FAT1-TV 30	Câble souterrain MT et accessoires	29/11/00	7 712 769
FAT1-TV 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/01	7 859 256
FAT1-TV 30	Câble souterrain MT et accessoires	02/12/00	44 314 580
FAT2/3-FAT4/5 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	3 404 693
FAT2/3-FAT4/5 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	17 846 026
FAT2/3-FAT4/5 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	5 388 585
FAT2/3-FAT4/5 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	8 425 079
FAT4/5-Pylone N°1	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	2 846 125
FAT4/5-Pylone N°1	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/98	8 689 076
FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	574 215
FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	1 657 716
FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	2 623 655
FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	4 102 093
FAT4/5-Pylone N°1	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/98	5 131 097
PAP0-PAP1 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/96	2 500 000
PAP0-PAP1 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/96	10 315 708
PAP0-PAP1 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/96	13 324 308
PAP0-PAP1 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/96	2 168 195
PAP0-PAP1 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/96	10 157 727
PAP0-PAP1 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/96	25 721 467
PAP0-PAP1 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/96	32 508 800

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

PAP1-PAP2 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/94	12 326 600
PAP1-PAP2 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/94	25 360 500
PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	04/05/09	4 152 724
PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/94	3 481 304
PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/94	11 659 910
PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/94	20 052 848
PAP1-PAP2 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/94	28 780 695
PAP1-PAP2 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/94	40 105 697
PAP2-PAPS 20	Support MT (poteau)	30/01/88	13 830 728
PAP2-PAPS 20	Support MT (poteau)	30/01/88	14 891 376
PAP2-PAPS 20	Support MT (poteau)	30/01/88	32 892 689
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/01/88	750 000
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/01/88	2 133 300
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/01/88	15 568 317
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/01/88	37 745 694
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/08/95	2 314 639
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/08/95	4 751 702
PAP2-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/08/95	10 480 570
PAPV-ARU 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/84	31 125 815
PAPV-ARU 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/07/84	87 078 872
PAPV-ARU 30	Support MT (tranchées+chambres)	25/05/05	4 678 830
PAPV-ARU 30	Support MT (tranchées+chambres)	25/05/05	15 650 100
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/07/84	45 822 259
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	25/05/05	1 503 060
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	25/05/05	1 662 812
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	25/05/05	4 981 320
PAPV-ARU 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/02	19 986 222
PAPV-ARU 90	Support MT (poteau)	30/12/11	875 057 790
PAPV-ARU 90	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/11	273 173 685
PAPV-PAP0 30	Support MT (poteau)	30/12/96	2 500 000
PAPV-PAP0 30	Support MT (poteau)	27/02/01	10 253 000
PAPV-PAP0 30	Support MT (poteau)	30/12/96	16 748 100
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	27/02/01	58 070
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	27/02/01	116 989
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	27/02/01	120 200
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	31/05/95	3 251 582
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	27/02/01	8 183 367
PAPV-PAP0 30	Câble aérien MT et accessoires	30/12/96	19 692 998
PUN-ATI 30	Support MT (poteau)	30/12/11	509 004 916
PUN-ATI 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/11	131 862 717
PUN-ATI 30	Câble souterrain MT et accessoires	15/11/13	16 950 163

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/04/86	250 000
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	30/07/98	542 500
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/04/86	530 368
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/04/86	1 900 000
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	30/12/96	3 025 703
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	23/05/87	3 622 859
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	31/05/95	10 612 472
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/07/86	52 035 792
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	30/07/04	65 751 393
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/04/86	181 031 331
PUN-PAPS 90	Support HT (pylone)	29/04/86	229 629 639
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	23/09/98	794 640
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	1 349 350
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	30/07/98	2 062 230
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	2 632 273
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	7 520 000
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	30/07/98	19 021 768
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	29 105 825
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	36 255 011
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	47 591 543
PUN-PAPS 90	Câble HT et accessoires	29/04/86	56 152 938
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	30/12/96	1 150 147
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	23/05/87	1 377 141
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	31/05/95	4 034 071
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	29/04/86	19 780 127
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	29/04/86	68 814 611
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	29/04/86	87 288 063
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	30/10/97	2 734 831
Pylone N°1-PAPS	Support HT (pylone)	27/02/98	2 640 826
Pylone N°1-PAPS	Câble HT et accessoires	29/04/86	11 063 864
Pylone N°1-PAPS	Câble HT et accessoires	29/04/86	13 781 452
Pylone N°1-PAPS	Câble HT et accessoires	29/04/86	18 090 755
Pylone N°1-PAPS	Câble HT et accessoires	29/04/86	21 345 159
PUN-TIP 90	Support HT (pylone)	29/04/88	59 680 000
PUN-TIP 90	Support HT (pylone)	29/04/88	219 923 263
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	8 209 847
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	9 625 250
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	11 283 685
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	45 636 567
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	30/12/87	45 617 132
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	59 623 395
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	103 125 000
PUN-TIP 90	Câble HT et accessoires	29/04/88	194 479 268
PUN-TIP 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/88	909 830
PUN-TIP 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/10/84	19 770 538
PUN-TIP 30	Support MT (tranchées+chambres)	30/10/84	143 959 526
PUN-TIP 30	Câble souterrain MT et accessoires	30/01/84	84 040 474

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

TIP-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	05/09/85	1 092 000
TIP-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	05/09/85	6 873 847
TIP-VAI 30	Support MT (tranchées+chambres)	13/02/01	67 767 590
TIP-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	05/09/85	1 624 884
TIP-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	05/09/85	13 539 320
TIP-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	13/02/01	2 279 720
TIP-VAI 30	Câble souterrain MT et accessoires	13/02/01	36 387 316
TIT1-TIT2 20	Support MT (poteau)	09/05/85	1 108 159
TIT1-TIT2 20	Support MT (poteau)	09/05/85	3 906 359
TIT1-TIT2 20	Support MT (poteau)	09/05/85	12 115 377
TIT1-TIT2 20	Câble aérien MT et accessoires	09/05/85	6 249 216
TIT-TIT1 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/93	31 922 237
TIT-TIT1 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/93	15 961 118
TIT-TRV 20	Support MT (tranchées+chambres)	29/06/87	24 057 017
TIT-TRV 20	Support MT (tranchées+chambres)	29/06/87	106 158 517
TIT-TRV 20	Support MT (tranchées+chambres)	30/12/93	1 200 000
TIT-TRV 20	Câble souterrain MT et accessoires	29/06/87	31 622 015
VAH1-VAH2 20	Support MT (poteau)	30/12/82	21 053 168
VAH1-VAH2 20	Câble aérien MT et accessoires	30/12/82	10 526 534
VAH1-ATI 20	Support MT (poteau)	30/12/11	34 299 043
VAH1-ATI 20	Câble aérien MT et accessoires	30/12/11	34 369 325
VAH1-ATI 20	Câble aérien MT et accessoires	15/11/13	4 679 342
VAH1-TIT 20	Support MT (tranchées+chambres)	29/06/87	12 028 508
VAH1-TIT 20	Support MT (tranchées+chambres)	29/06/87	53 079 258
VAH1-TIT 20	Câble souterrain MT et accessoires	29/06/87	15 811 007
VAH1-TIT 20	Câble souterrain MT et accessoires	30/12/02	2 429 326
VAH2-VAH3 20	Support MT (poteau)	30/12/81	9 554 691
VAH2-VAH3 20	Support MT (poteau)	30/12/81	32 508 065
VAH2-VAH3 20	Câble aérien MT et accessoires	30/12/81	16 254 033
VAH3-PAPS 20	Support MT (poteau)	20/02/86	719 650
VAH3-PAPS 20	Support MT (poteau)	30/12/81	37 745 042
VAH3-PAPS 20	Support MT (poteau)	sortie en 2014	-14 678 627
VAH3-PAPS 20	Support MT (poteau)	01/08/14	18 323 858
VAH3-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/12/81	18 372 521
VAH3-PAPS 20	Câble aérien MT et accessoires	30/09/94	695 250
VAT1-TIT1 20	Support MT (poteau)	29/11/81	12 935 533
VAT1-TIT1 20	Câble aérien MT et accessoires	29/11/81	6 467 767
VAT1-VAT2 20	Support MT (poteau)	29/11/81	22 804 400
VAT1-VAT2 20	Câble aérien MT et accessoires	29/11/81	11 402 200
VAT2-VAH2 20	Support MT (poteau)	30/08/94	4 630 500
VAT2-VAH2 20	Support MT (poteau)	30/12/06	10 591 933
VAT2-VAH2 20	Câble aérien MT et accessoires	30/08/94	7 157 215
VAT2-VAH2 20	Câble aérien MT et accessoires	30/08/94	12 314 431
ATI-TITAA 30	Support MT (poteau)	30/12/11	67 700 647
ATI-TITAA 30	Câble aérien MT et accessoires	30/12/11	469 292
TOTAL 2015			5 764 517 324
rappel 2014			5 760 372 094

## **1.6 TELECOMMUNICATION ET INFORMATIQUE**

### **1.6.1 OUTILS DE CONDUITE**

Initié en 2013, la TEP dispose désormais de son système MISTRAL fonctionnel avec une Base de Données indépendante vis à vis de celle du MISTRAL EDT.

Un travail de fond sur l'homogénéisation des libellés est en phase finale (90% terminée) et la méthode permettant de rendre les PAS 9035 de la TEP autonomes actée sur 3 phases.

- La première consistant à activer le port #2 des PAS9035 et de séparer les flux de données EDT sur ce dernier au travers d'un réseau maîtrisé en tout point d'entrée/sorti.
- La seconde phase consistera à lier les PAS9035 de la TEP à son MISTRAL, rendant ainsi toute la partie configuration, mise à jour et maintenance indépendante des outils EDT. La fin de cette phase est prévue en Juin 2016.
- Livraison de la part de l'éditeur d'un configurateur dont la clef primaire est basée sur un index et non sur un libellé.

### **1.6.2 Informatique Industriel et Mise à niveau des équipements**

Le Système d'Information (SI) industriel est composé d'une multitude de technologies de pointes dont la plupart utilisent le support fibre optique. Le besoin grandissant d'interconnexions devenant une nécessité pour augmenter notre qualité de service, il a fallu adapter les moyens de protection informatique. Ainsi, les règles de filtrage ont été modifiées pour atteindre des niveaux d'inspection du trafic plus en profondeur et les subnets recalculés de façon plus précis. Le cryptage VPN a été changé et la double authentification est imposée par la nouvelle politique de sécurité de la société.

Les missions relevées ont pour but d'augmenter la haute disponibilité du système de télécommunication. Ainsi, le déploiement de routeurs OSPF (Fortigate) dans les postes de la vallée de la Papepoo et le reparamétrage des MUX ALSTOM (passage à une topologie en anneau redondée par 4 niveaux physiques + implémentation de protocole de routage dynamique) a permis de valider la fiabilité du réseau de Téléconduite de la TEP durant les grosses pluies en fin 2015. En effet, dans la vallée de Papepoo une portion de route et de câbles (30 kV et 56 paires) ont été littéralement arrachés et sectionnés. Malgré la rupture physique, il n'y a pas eu d'interruption de la conduite de la vallée de la Papepoo grâce à la modification dynamique du transit des données via la liaison CPL.

En parallèle, on note également qu'avec le matériel existant (Différentielle de Barres – MICOM P746), un système centralisé sur un serveur dédié a été réalisé pour permettre à la TEP d'obtenir les enregistrements d'oscillo perturbographies en temps réels. Ces informations sont utiles pour les analyses d'incidents électriques et sont sollicitées par nos exploitants délégués.

### **1.6.3 Informatique Bureautique**

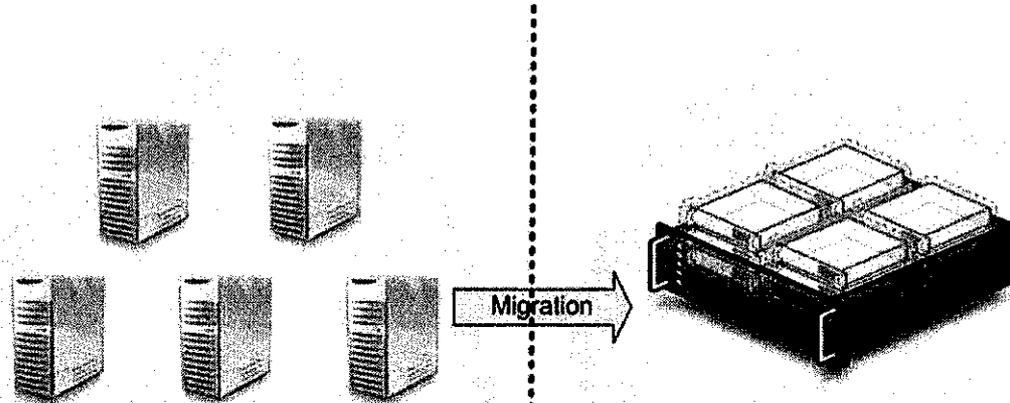
Une campagne de remise à niveau des outils est initiée en 2015, tant sur la partie matériel (renouvellement des équipements ayant plus de 5 ans : poste de travail, serveurs de virtualisation et routeurs...) que sur la partie logiciel (projet JALIOS en cours de développement, déploiement d'un système d'inventaire automatique et de tickets libres avec OCSING et GLPI, licences progiciels...).

Un Plan de Reprise d'Activité (PRA) est mis en place entre le SIEGE vers PUNARUU.

La remise en ligne de la totalité des ressources concernées par le PRA en cas de sinistre prend 4h avec les données de la veille.

Le PRA s'est accompagné d'un changement d'architecture système. On passe d'une vision 1 machine par service à une vision consolidée et dématérialisée via la technologie HyperV consistant à virtualiser les différents serveurs (existants et à venir) sur 2 machines physiques redondées. Il en résulte une

économie financière, de consommation d'énergie, de dégagement de chaleur et une meilleur gestion des backups grâce aux clichés instantannés.



**1 serveur par service:**

Messagerie  
Active Directory  
Serveur de Fichiers  
Serveur de BDD  
Taxation  
GED  
Comptage  
Supervision  
Control d'accès  
Vidéoprotection...

Coût de renouvellement, le temps de maintenance, la gestion des pièces de spare, la consommation d'énergie et le dégagement de chaleur\* sont proportionnels au nombre de machines physiques.

\*(la consommation d'énergie impacte également les performance de l'onduleur et le dégagement de chaleur influence le dimensionnement et la sollicitation du système de climatisation)

Economie de 33% sur la partie physique.  
Diminution de 50% du temps nécessaire au différents backup.  
Diminution du trafic réseau de 60% au niveau du cœur de réseau.

## 2. RESSOURCES HUMAINES

### 2.1 EFFECTIFS ET ORGANIGRAMME AU 31/12/2015

#### 2.1.1 *Fiches de postes et fiches d'emploi*

La TEP a réalisé en 2015 un travail en profondeur de clarification du rôle de ses salariés et de leur position dans l'organisation.

- Les **emplois** ont été formulés en fonction de leur rattachement aux processus définis dans le référentiel QSE de l'entreprise, et par référence au répertoire des métiers proposé par Pole emploi en métropole (fiches ROME). Ces emplois ont été différenciés par leur niveau de compétence technique et leur degré d'autonomie.
- Les **postes** représentent la façon dont les emplois sont répartis entre les salariés en fonction de l'adéquation de leurs compétences personnelles avec celles requises par les emplois. La fiche de poste est identifiée comme un élément du contrat de travail.

	NOM Prénom	Fonction
<b>Administratif et Financier</b>	STALENS Guy	Directeur général
	REGAUD Heimana (Mme)	Responsable Ressources Humaines
	BOURRET Pierre	Responsable Qualité Sécurité Environnement
	VILLA Béatrice (Mme)	Responsable Gestion Finances
	PEREZ Nicolas	Attaché Information - Communication
<b>Technique</b>	EDMUNDS Taotaha	Responsable du Domaine exploitation
	ELLACOTT Roti (Mme)	Responsable Achats et Logistique
	ELLACOTT Teva	Agent polyvalent
	RAHMANI Ahmed	Responsable du Domaine Ingénierie
	WONG Rodolphe	Responsable Contrôle Documentation technique
	CHANE Alai	Responsable Informatique télécommunications
	GATATA Manutahi	Chargé de projets Ingénierie
	GOYVANNIER Moeava (Mlle)	Technicien d'études
	LEE Kevin	Chargé de projets Ingénierie
	TEIHOTAATA Teanu	Responsable du Domaine Maintenance
	TEVAEARAI Eritaia	Technicien Informatique et télécommunications
	TINOMOE Warren	Technicien de Maintenance
	VOIRIN Tuhiva	Technicien de Maintenance

## 2.2 CONTRATS DE TRAVAIL

### 2.2.1 *Grille des salaires*

Les primes d'embauche accordées antérieurement de façon individuelle avaient créé des disparités entre les salaires à l'éventail de compétences homogènes. Une grille des salaires assure désormais la correspondance entre la rémunération proposée aux salariés et la qualification requise par les emplois occupés. Les primes d'embauche seront désormais liées à la prise en compte d'une expérience professionnelle avérée et concrétisées sous forme de primes résorbables destinées à disparaître au long du cursus professionnel.

### 2.2.2 *Prime annuelle*

La prime annuelle figurant dans les contrats de travail a été scindée en deux composantes :

- l'une liée à la performance collective, versée sur la paie de décembre
- l'autre liée à la performance individuelle, fixée à l'issue de l'entretien d'évaluation annuel avec le manager direct en fonction de l'analyse des objectifs annuels, du bilan et de la grille d'évaluation du salarié. Cette prime est octroyée sous réserve d'une harmonisation en réunion de CODIR et versée sur la paie de janvier.

### 2.2.3 *Assurance retraite complémentaire*

Un contrat d'assurance retraite complémentaire, dont les bases avaient été examinées en 2011 a été réactualisé et signé en respectant strictement les dispositions de déclaration des avantages en nature. Pour éviter toute forme de conflit d'intérêt, le directeur général a été exclu de ces dispositions.

### **2.3 RECRUTEMENT**

De mars à juillet 2015, deux stagiaires en licence pro à l'UPF ont été accueillis à la TEP :

- 1 sur le taux de pénétration des énergies renouvelables dans le mix énergétique. Elle sera embauchée en octobre pour poursuivre ce suivi au sein du domaine conduite. Elle sera major de sa promotion à l'UPF.
- 1 sur le thème de nouveaux locaux respectant l'environnement pour le futur siège social TEP.

En octobre 2015, il a été embauché 2 nouveaux collaborateurs dont un en CED avec subvention du gouvernement.

- 1 technicien en informatique et télécommunication afin d'apporter un renfort technique au PR25 nécessaire à son déploiement,
- 1 technicienne d'études dans le domaine des simulations de réseaux. Celle-ci avait été préalablement accueillie à la TEP dans le cadre de son stage d'étude en Licence professionnelle et a été embauché dans la société par la suite.

### **2.4 ACTIONS DE FORMATION**

En 2015, 13 actions de formation ont été réalisées. Ces formations ont représentées 75 formations individuelles correspondant à un total cumulé de 1 405 heures. Toutes ces formations ont été réalisées en externe.

Le tableau de suivi de formation permet de recenser et suivre l'ensemble des formations.

En 2015, la répartition QSE par pôle en heures de formation a été la suivante :

QSE	Encadrement	Technique	Administratif	Total
Qualité	487	613	177	1277
Sécurité	40	40	48	128
Environnement	0	0	0	0

Il est à noter qu'aucune formation spécifique en environnement n'a été programmée au cours de l'année 2015. Cependant, des sensibilisations en SST et en Environnement sont périodiquement dispensées au cours de la réunion mensuelle de cohésion QSE.

## 3. ASPECTS FINANCIERS

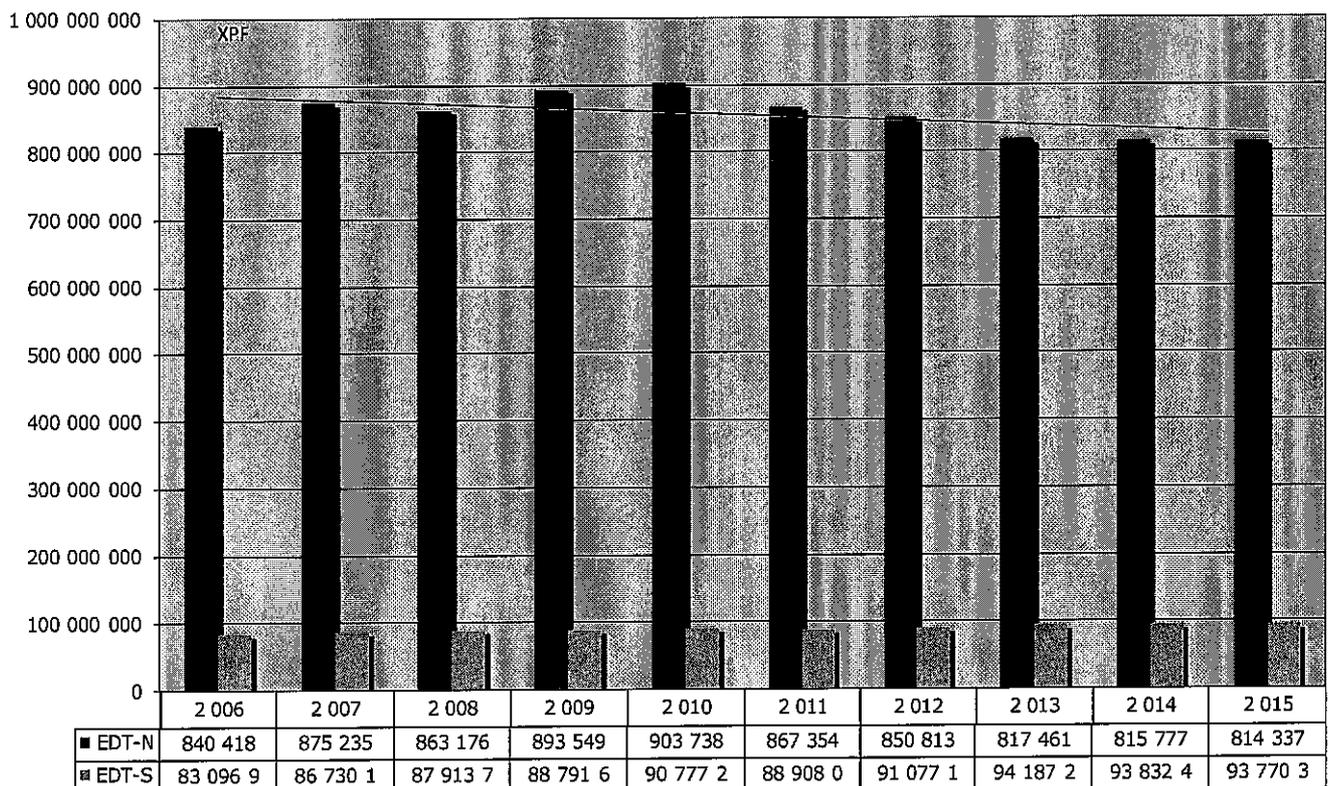
Les résultats financiers 2015 confirment les propos déjà tenus sur les comptes 2014 et la nécessité de rééquilibrer les charges et les produits de la TEP afin que la société puisse exercer durablement ses missions.

Pour mémoire, début 2015, à défaut d'une augmentation des recettes, trois mesures d'allègement étaient annoncées. Elles n'ont été concrétisées qu'en décembre. En l'absence de directives claires autorisées par son CA, la position de prudence adoptée par la direction de la TEP vis-à-vis des investissements structurants se trouve donc ainsi pleinement justifiée.

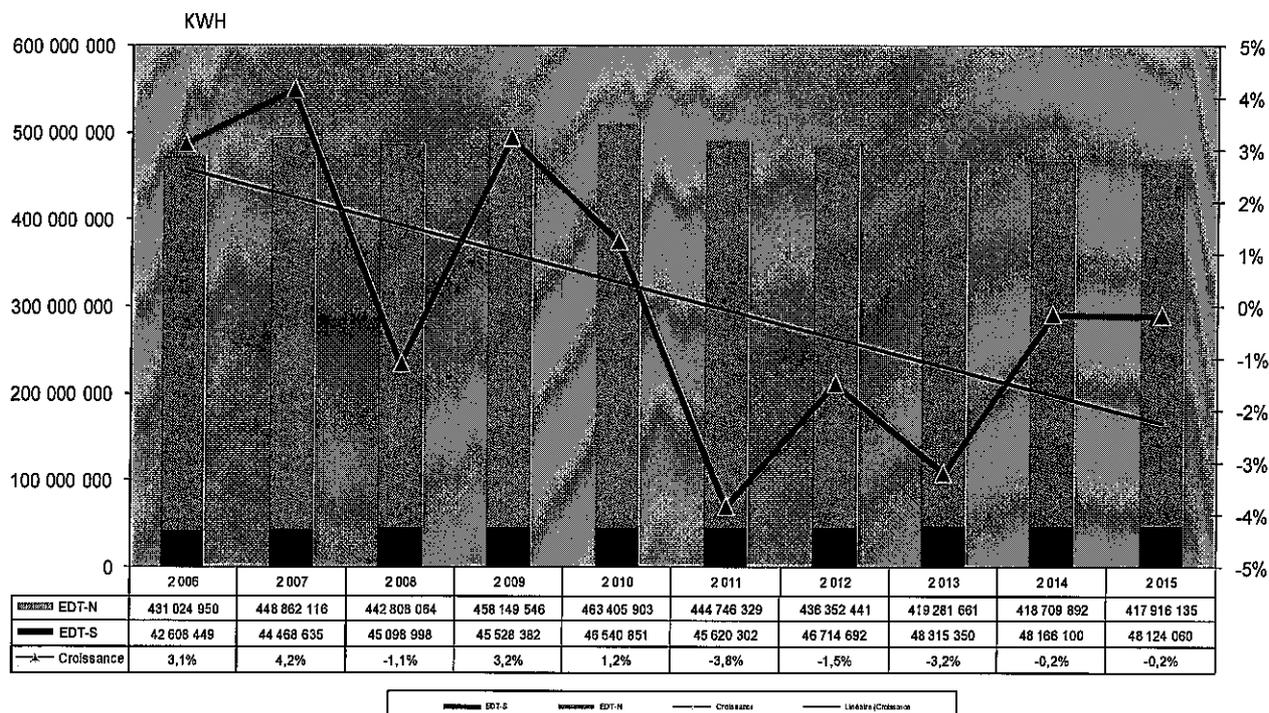
### 3.1 COMPTE DE RESULTAT

#### 3.1.1 CHIFFRE D'AFFAIRES

Evolution des redevances



L'exercice 2015 a enregistré une baisse de la consommation de 0.2% équivalente à celle de 2014.



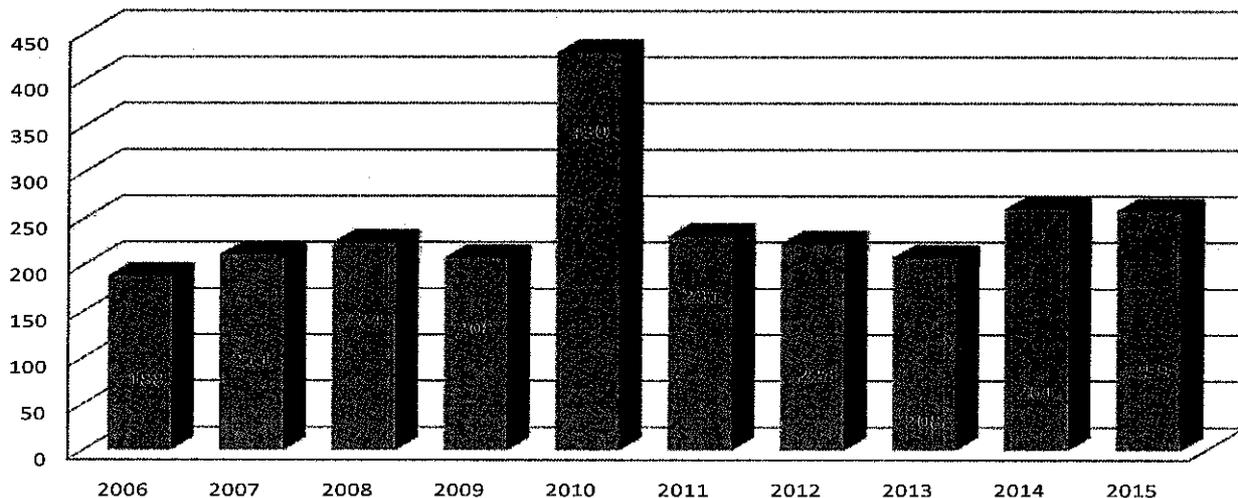
La baisse de la consommation se traduit par une baisse équivalente des recettes de l'entreprise : le Chiffre d'Affaires de TEP a diminué de 0.2 %.

### 3.1.2 CHARGES D'EXPLOITATION

En ce qui concerne les charges d'origine technique, les opérations de maintenance curative jouent un rôle déterminant dans la dérive des coûts de maintenance. D'autres coûts d'exploitation sont également pointés dans le chapitre consacré aux aspects techniques.

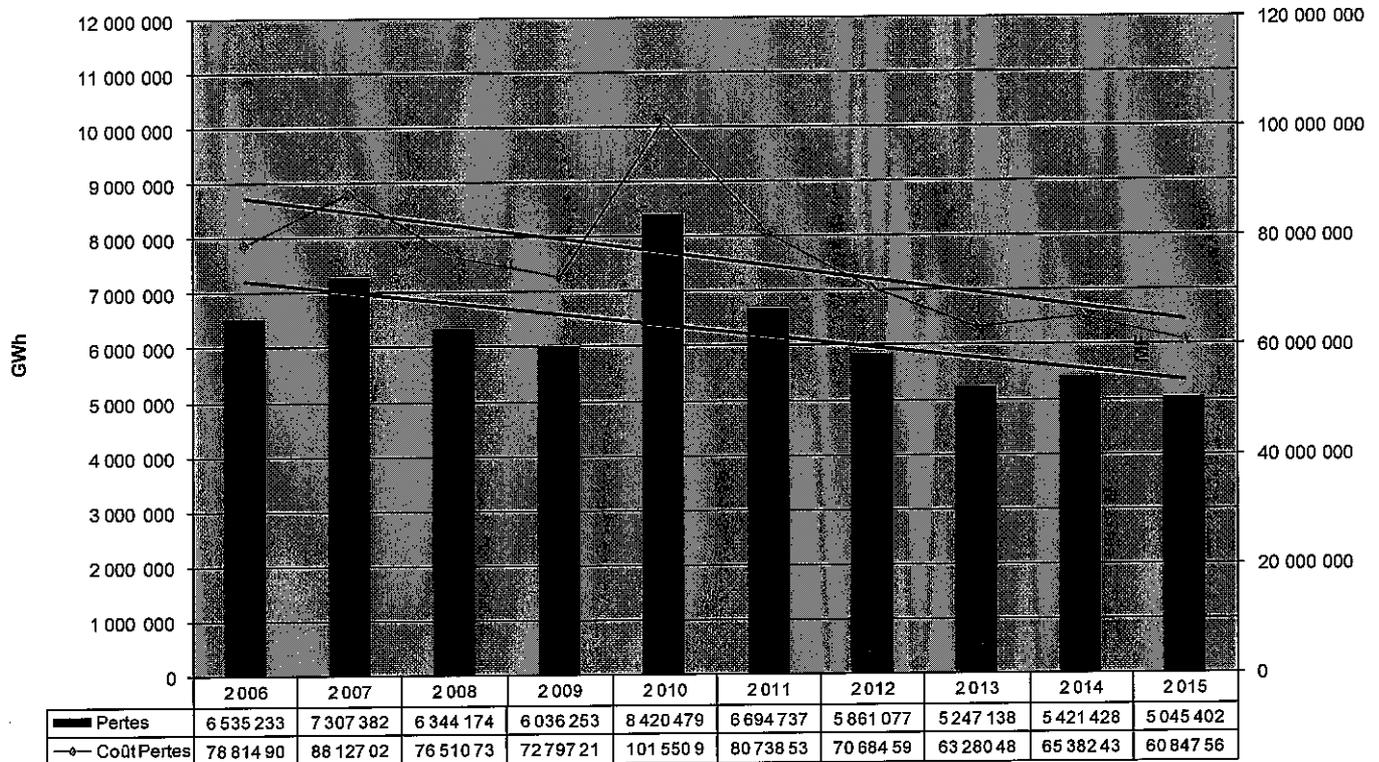
Les autres achats et charges externes enregistrent une baisse de 6%, une politique de maîtrise des dépenses qui s'est poursuivie sur 2015.

### Autres achats et charges externes (en millions de FCFP)



## 3.1.3 REMUNERATION DES PERTES HYDRAULIQUES

Evolution des pertes d'électricité



Les pertes de transport payées à Marama Nui ont diminué de 6.9 % en 2015 par rapport à 2014.

Cette rémunération est directement proportionnelle au niveau d'hydroélectricité de l'année.

Le remboursement des pertes de production hydraulique dans le réseau de transport fait l'objet de la part de la TEP d'une demande d'annulation depuis 2012. Le texte est paru fin 2015 et sera applicable des la facturation du mois de mars 2016.

### 3.1.4 PRESENTATION DES COMPTES DE RESULTAT AVANT REPARTITION

<b>PRODUITS</b>		
	Exercice 2015	Exercice 2014
<b>Produits d'Exploitation</b>		
Chiffre d'Affaires	908 107 604	910 256 169
Production Immobilisée	30 202 290	32 613 748
Reprise s/prov et transfert de charges	2 019 521	726 595
Autres produits	0	17 749 756
<b>Total</b>	<b>940 329 415</b>	<b>961 346 268</b>
<b>Produits Financiers</b>	1 584 172	4 943 527
<b>Produits Exceptionnels</b>	20 733 941	32 983 716
<b>TOTAL GENERAL</b>		
	<b>962 647 528</b>	<b>999 273 511</b>

Faits marquants et impacts sur les comptes :

1. Baisse de la consommation de 0,2%
2. Pas de travaux pour tiers en 2015

*Exceptionnel*

3. Reprise de la provision sur créance JLP 6MF
4. Reprise de la provision sinistre Chung 9MF
5. Ecritures d'acquisition de 2 véhicules d'intervention en défiscalisation 5MF

### CHARGES

	Exercice 2015	Exercice 2014
<b>Charges d'Exploitation</b>		
Pertes sur Energie	60 847 562	65 382 426
Autres achats et charges externes	259 519 517	275 018 305
Impôts et taxes	14 192 257	14 942 202
Charges de personnel	133 689 000	137 955 543
Dotations aux amortissements et provisions	536 710 325	520 373 556
<b>Total</b>	<b>1 004 958 661</b>	<b>1 013 672 032</b>
<b>Charges Financières</b>	<b>55 273 940</b>	<b>62 910 206</b>
Intérêts sur emprunts	55 273 940	62 910 206
<b>Charges Exceptionnelles</b>	<b>4 877 945</b>	<b>17 206 562</b>
Dotations aux amortissements et provisions	0	12 482 264
Valeur nette comptable de sortie d'élément d'actif	4 532 676	0
Autres charges	345 269	4 724 298
<b>Impôt sur les sociétés</b>	<b>4 000 000</b>	<b>4 000 000</b>
<b>Résultat Net de l'Exercice</b>	<b>-106 463 018</b>	<b>-98 515 289</b>

<b>TOTAL GENERAL</b>	<b>962 647 528</b>	<b>999 273 512</b>
----------------------	--------------------	--------------------

Faits marquants et impacts sur les comptes :

1. Baisse des pertes sur énergie de 7%
  2. Baisse des Autres achats et charges externes de 6%
  3. Baisse des charges de personnel de 3%  
et recrutement de 2 nouveaux collaborateurs, effectif à 18 personnes.
  4. Baisse des intérêts d'emprunts de 12%
- Exceptionnel*
5. Ecritures d'acquisition de 2 véhicules d'intervention en défiscalisation

### 3.2 BILAN FINANCIER

#### 3.2.1 PRESENTATION ACTIF / PASSIF

<b>ACTIF</b>		
	Exercice 2015	Exercice 2014
<b>Actif Net Immobilisé</b>		
Immobilisations incorporelles	9 146 009	10 000 620
Immobilisations corporelles	11 574 588 157	11 486 628 592
Immobilisations Financières	623 908	673 820
<b>Total (A)</b>	<b>11 584 358 074</b>	<b>11 497 303 032</b>
<b>Actif Net Circulant</b>		
Clients et comptes rattachés	183 248 645	181 593 312
Autres créances	14 419 234	4 125 803
Disponibilités	680 359 650	725 770 871
Charges constatées d'avance	23 917 047	22 787 564
<b>Total (B)</b>	<b>901 944 576</b>	<b>934 277 550</b>
<b>TOTAL GENERAL (A)+(B)</b>	<b>12 486 302 650</b>	<b>12 431 580 582</b>

Faits marquants et impacts sur les comptes :

1. Accroissement des Investissements de l'exercice pour 210 MF
2. Accroissements Immobilisations Mises en services 2015 350MF
3. Amortissements domaine concédé 122MF

### PASSIF

	Exercice 2015	Exercice 2014
<b>Capitaux Propres</b>		
Capital social	1 800 000 000	1 800 000 000
Réserve légale	51 227 367	51 227 367
Report à nouveau	440 783 485	539 298 774
Résultat de l'exercice	-106 463 018	-98 515 289
Autres fonds propres	1 729 029 171	1 729 029 171
Provisions pour risques et charges	7 065 690 058	6 681 269 502
<i>Pour litige tiers</i>	8 400 000	0
<i>Pour caducité</i>	6 351 314 234	5 998 496 048
<i>Pour renouvellement</i>	699 715 120	667 468 402
<i>Pour départ à la retraite</i>	5 860 704	5 811 392
<i>Pour risques</i>	400 000	9 493 660
<b>Total (A)</b>	<b>10 980 267 063</b>	<b>10 702 309 525</b>
<b>Dettes</b>		
Dettes auprès des établissements de crédits	1 380 803 469	1 606 649 668
Dettes fournisseurs	48 253 504	47 399 880
Dettes fiscales et sociales	55 643 310	54 142 508
<i>Sur Personnel et Organismes sociaux</i>	20 761 120	18 280 234
<i>Impôts</i>	9 389 055	9 717 488
<i>TVA</i>	25 493 135	26 144 786
Dettes fournisseurs sur immobilisation	21 329 333	21 037 290
Autres dettes	5 971	41 711
<b>Total (B)</b>	<b>1 506 035 587</b>	<b>1 729 271 057</b>
<b>TOTAL GENERAL (A)+(B)</b>	<b>12 486 302 650</b>	<b>12 431 580 582</b>

Faits marquants et impacts sur les comptes :

1. Affectation du Résultat 2014 en Report à nouveau
2. Provision pour tiers 8,4MF
3. Reprise de la provision sinistre Chung (minima Franchise)
4. Augmentation de la caducité dûe aux Mises en service +4MF
4. Pas de nouveaux emprunts débloqués, remboursement en capital de 225MF

## RAPPORT DU DELEGATAIRE ANNEE 2015

### 3.2.2 SITUATION DE L'ENDETTEMENT

Données en M.XPF		2015	2014	2013	2012	2011	2010
Dettes financières		1 377	1 603	1 854	1 899	2 130	2 522
Capitaux Propres + DAP		13 784	13 364	12 958	12 201	11 804	10 833
CAF		415	422	483	433	418	540
Taux d'endettement	<u>Dettes Financières</u>	10%	12%	14%	16%	18%	23%
	Capitaux Propres+DAP						
Capacité d'endettement	<u>Dettes Financières</u>	3,3	3,8	3,8	4,4	5,1	4,7
	CAF						

### 3.2.3 ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES 5 DERNIERS EXERCICES

	2015	2014	2013	2012	2011
<b>SITUATION FINANCIERE EN FIN D'EXERCICE</b>					
a) Capital social	1 800 000 000	1 800 000 000	1 800 000 000	1 800 000 000	1 800 000 000
b) Nombre de titres créés	180 000	180 000	180 000	180 000	180 000
<b>RESULTAT GLOBAL DES OPERATIONS EFFECTUEES</b>					
a) Chiffre d'affaires net	908 107 604	910 256 169	911 648 453	941 890 663	956 262 605
b) Bénéfice avant impôt, amortissements et provisions	418 824 542	435 498 493	710 113 147	405 658 157	420 131 998
c) Impôt sur les bénéfices	4 000 000	4 000 000	4 000 000	2 436 044	2 491 070
d) Bénéfice après impôt, amortissements et provisions	-106 463 018	-98 515 289	94 939 221	65 192 781	-169 719 086
e) Montant des bénéfices distribués au titre de l'année	0	0	0	0	0
<b>RESULTAT DES OPERATIONS REDUITES A UNE SEULE ACTION</b>					
a) Bénéfice avant impôt, mais avant amortissements et provisions	2 327	2 419	2 254	2 334	3 075
b) Bénéfice après impôt, amortissements et provisions	-591	-547	362	-943	269
c) Dividendes versés par action	0	0	0	0	0
<b>PERSONNEL</b>					
a) Nombre de salariés	18	16	15	14	12
b) Montant de la masse salariale	133 689 000	137 955 543	128 013 803	117 512 085	110 051 070
c) Montant des sommes versées au titre des avantages sociaux	0	0	0	0	0

### 4. CERTIFICATION QUALITE, SECURITE, ENVIRONNEMENT (QSE)

Depuis 2012, la SEML TEP est certifiée sur les 3 normes de renommées internationales, ISO 9001 pour la Qualité, ISO 14001 pour l'environnement et OHSAS 18001 pour la santé et la sécurité au travail.

Pour vérifier que la TEP répond bien aux exigences de ces normes, chaque année un auditeur de l'Agence Française de Normalisation (AFNOR) vient spécialement de métropole pour auditer la société sur son système de management intégrant ces 3 référentiels.

Lors du dernier audit, d'avril 2016 AFNOR n'a constaté aucune non-conformité et a mis en évidence 13 points forts, 6 pistes de progrès et 5 points sensibles sur lesquels la société devra apporter une attention particulière afin que lors de l'audit suivant, ces points soient régularisés. Par ailleurs, les 2 non-conformités mineures constatées lors de l'audit 2015 ont été levées, la TEP ayant apportée des réponses satisfaisantes à ces 2 écarts.

Dans son rapport de synthèse, AFNOR met en évidence que dans un contexte politique difficile impactant la gouvernance de la TEP, une stratégie claire reste disponible, mais sa mise en œuvre est différée dans l'attente de décisions au niveau du Pays.

La communication externe est bien structurée et la dernière enquête montre une amélioration significative de l'image de la TEP.

Il n'y a pas eu de plainte du voisinage des installations de la TEP et aucun accident du travail n'a été à déplorer.

Les dispositions de gestion des compétences ont évolué suite à un écart notifié lors de l'audit précédent. Elles sont adaptées à la taille et à la structure de la TEP.

La sensibilisation aux risques SST et environnementaux est assurée. L'ensemble du personnel, y compris administratif, a une habilitation électrique.

Au niveau de la réalisation, il est constaté une bonne maîtrise du cœur de métier de la société et de bonnes compétences techniques sont disponibles dans l'entreprise. Les aspects environnementaux et de Santé et Sécurité au Travail sont bien maîtrisés à tous les niveaux.

Concernant les fournisseurs, le rapport d'audit stipule que la TEP a mis en place de bonnes dispositions de maîtrise des sous-traitants incluant les aspects environnement et sécurité.

D'une manière générale, les relations avec les parties prenantes sont suivies et sont de très bonnes qualité.

La TEP mène des projets en matière de transport d'électricité et de gestion du patrimoine structurant pour le Pays. Ces projets sont réalisés en collaboration avec le Pays et d'autres partenaires (EDT, RTE, etc.).

Globalement, au niveau du pilotage de la SEML TEP, AFNOR fait le constat général que le système de management intégré QSE est bien géré et convenablement déployé à tous les niveaux de l'entreprise. Les ressources nécessaires sont en effet disponibles.

## **5. ASPECTS JURIDIQUES**

### **5.1 AFFAIRE ELLACOTT C/TEP**

Le dernier jugement en date du 11 avril 2016, condamne la TEP à payé à Monsieur ELLACOTT Alban, la somme nominale de 8 millions CFP au titre de sa révocation de ses fonctions de directeur général constatée comme irrégulière et abusive et 400 000 xpf au titre de l'art.407 du code civil ainsi qu'aux dépens.

### **5.2 AFFAIRE SPRES C/TEP LIAISON 30 KV PUNARUU-ATIMAONO**

Lors des opérations préalables à la réception des travaux de la liaison 30KV PUNARUU-ATIMAONO, la SARL NDA à qui la TEP a confié la mission spécialisée de suivi des travaux, constate des défauts de conformité majeurs dans l'écartement des chambres de tirage et dans la géométrie desdites chambres. La société SPRES a ce moment n'avait nullement contesté devoir reprendre les ouvrages défectueux. La réception des travaux a été dressée le 20/12/2010 et co-signée par l'ensemble des protagonistes dont la SPRES. La dernière situation pour clôture de marché a été honorée par la TEP, qui a donné mainlevée des cautions bancaires à la SPRES.

Contre toute attente, plus d'un an après l'arrêté définitif des comptes, la SPRES, par voie d'huissier réclame à la TEP le paiement de 73.4 MF au titre de travaux qu'elle qualifie arbitrairement de « supplémentaires », travaux qu'elle a entrepris pour la reprise de ces chambres dont la valeur est estimée de façon unilatérale. La SPRES assigne la TEP en justice.

Pour rappel, le contrat conclut en 2009, revêtait la forme d'un marché global et forfaitaire, à ce titre les travaux dits litigieux, sont des travaux de reprise des non-conformités relevées de façon contradictoires et reconnues par les parties.

A ce jour aucun jugement n'est prononcé.

### **5.3 AFFAIRE TEP C/SPRES LIAISON 30 KV VAIRAATO A-ARUE**

Ce litige concerne des malfaçons que reproche la TEP à la SPRES sur le chantier de la ligne Vairaatoa – Arue. Les travaux de reprise de l'intégralité de la portion de ligne, représente un coût estimé à 48,6MF. Cette créance a été produite auprès du juge-commissaire dans le cadre du redressement judiciaire mais n'a pas été comptabilisée dans la TEP. A aujourd'hui, dans un souci de sécurité des personnes, la TEPEst intervenuesur les points sensibles identifiés, pour un coût de 11,2MFCF.

A ce jour aucun jugement n'est prononcé.

### **5.4 AFFAIRE CHUNG C/TEP EBOULEMENT ZI PUNARUU**

Le 17 décembre 2012, un glissement de terrain s'est produit en amont de la propriété de Monsieur CHUNG, lequel a fortement endommagé le hangar édifié, ainsi que les véhicules, camions et remorques entreposés.

En mai 2014, la TEP a travers son assureur Generali reçoit une assignation avec une demande de provision de la partie adverse de 45 millions CFP.

En avril 2016, la TEP / Generali ainsi que l'association syndicale de la Punaruu et AXA, sont assignés au tribunal civil de première instance de Papeete le 18 mai 2016.

La TEP est couverte en responsabilité civile auprès de la Cie Generali, sa franchise est de 400.000XPF.