

**CONCESSION
DE DISTRIBUTION PUBLIQUE
D'ENERGIE ELECTRIQUE
DE TAPUTAPUATEA**

**CONCLUE ENTRE
LA COMMUNE DE TAPUTAPUATEA
ET
LA SOCIETE ELECTRICITE DE TAHITI**

**RAPPORT DU DELEGATAIRE
DU SERVICE PUBLIC**

Année 2014

SOMMAIRE

0 – FAITS MARQUANTS

1-OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014
 2. Mode de détermination
 3. Chiffre d'affaires énergie
 4. Autres produits d'exploitation
 5. Statistiques de ventes
 6. Services offerts à la clientèle
 7. Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

- Bilan technique
 1. Autorisation d'exploitation
 2. Effectifs et organigramme
 3. Détail des ouvrages de production
 4. Données de production
 5. Qualité de service
 6. Qualité-sécurité-environnement
 7. Travaux significatifs-Faits marquants
 8. Unités d'œuvres de la concession
 9. Raccordement solaire

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
 1. Méthodologie et clés de répartition analytique
 2. Variation de prix
 3. Commentaires
 4. Actif, Passif et Résultat de la concession

3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier
2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public
3. Suivi du programme contractuel d'investissements
4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année
5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

0 - FAITS MARQUANTS

Global société

L'année 2014 a démarré, avec :

- un enlisement des négociations engagées avec l'autorité concédante, du fait des retards dans le calendrier de la mission SP 2000 ;
- le dépassement en conséquence des échéances contractuelles de mars et juin 2014
- une croissance très mal orientée au premier semestre (recul de l'ordre de 2,5 % des ventes), après une année 2013 déjà récessive.

Elle se termine:

- avec un accord trouvé dès novembre pour une indemnisation étalée dans le temps, des retards subis dans les actualisations tarifaires dues depuis mars ;
- avec un second semestre 2014 marqué par une reprise des ventes, imputable pour l'essentiel à des facteurs climatiques, mais aussi aux signes d'une certaine reprise économique.

Au final nos ventes d'énergie ont été stables en volume en 2014. La part des énergies renouvelables dans la production électrique totale (autoconsommation comprise) s'est établie à 35,9 % pour l'île de Tahiti en 2014, et à 29,5% sur l'ensemble du périmètre EDT (dont 25,7% pour l'hydroélectricité et 3,8 % pour le solaire)

Nos résultats techniques et indicateurs de service sont restés globalement satisfaisants, avec une nouvelle baisse des taux moyens de coupure à Tahiti, où aucun accident majeur n'a été déploré.

Il est enfin un domaine dont les résultats sont restés particulièrement remarquables en 2014 : c'est celui de la sécurité au travail, avec un seul accident avec arrêt de travail pour toute l'année, et donc un nouveau record pour EDT en termes de taux de fréquence (1,2).

Concession de Taputapuatea

Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de (+ 0,5 %) en 2014, contre (-1,9 %) en 2013.
- Le nombre de clients progresse de (+ 1,9 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-0,8%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 1564 kW pour 2014
- A fin 2014, on recensait 3 installations photovoltaïques déclarées dont 2 nouveaux raccordements solaires opérés sur 2014
- Poursuite de l'assistance à la commune de Taputapuatea pour l'exploitation de la centrale hydroélectrique de 65 kW à Opoa.
- 77 supports BT et HTA ont été remplacés dans le cadre du programme de maintenance. Remplacement de 1000 ml de câble souterrain dans la baie de Faatemu à Fetuna.

Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 2,44 MF)
- (- 114 MF) de charges calculées dont :
 - (- 55 MF) sur la distribution dont (- 47 MF) de non récurrent en 2013 lié au recalage fin de concession de 2030 à 2020
 - (- 59 MF) sur la production dont (-76 MF) liés à des éléments non récurrents en 2013
 - o (-113 MF) lié au recalage de la fin de concession 2030 à 2020
 - o (+37 MF) lié à la mise à jour des plans de renouvellement,
- (+ 10 MF) de charge de production

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) - Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2014

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	octobre 2013 à décembre 2014
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,46
BT Usage domestique	P0	de 0 à 150 kWh	
BT Usage domestique	P1	de 151 à 280 kWh	
BT Usage domestique	P2	de 281 à 500 kWh	
BT Usage domestique	P2'	au-dessus de 500 kWh	
BT Eclairage public	P3		35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,33

Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : Tarif Pétits consommateurs Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 371 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 310 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 912,60 x ACE x kVA de puissance souscrite/An jusqu'à 200 kVA soit : 16 518 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> <p>Moyenne tension : Prime d'Abonnement = 570,38 x ACE x kVA de puissance souscrite/An au-delà de 200 kVA soit : 10 324 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p>	

Taxes	Taux
Taxe municipale	
- en basse tension	4 XPF/kw
- en moyenne tension	4 XPF/kw
TVA	
- sur Énergie	5%
- sur Prime d'Abonnement	5%
- sur Avance Sur Consommation	5%
- sur Redevance Transport	0%

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p>Tarif Usages Domestiques</p> <p>- ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite</p> <p>- ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Autres Tarif Basse Tension</p> <p>- ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite</p> <p>- ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite</p>	

2°) - Mode de détermination

Les tarifs de vente de l'électricité sont arrêtés par le Conseil des ministres.

La dernière actualisation est applicable depuis le mois d'octobre 2013, en référence à l'arrêté n° 1311 CM du 01 Octobre 2013, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	Total	Total	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	985 883	19 283 848			
BT Usage social	TP1	138 461	6 834 064			
BT Usage social	TP2	17 009	1 045 372	22 199	5 447 157	1 855
BT Usage domestique	P1	906 383	27 521 223			
BT Usage domestique	P2	164 255	7 944 038			
BT Usage domestique	P2'	67 761	3 826 321	21 467	7 925 542	1 720
BT Eclairage public	P3	133 136	4 721 005	2 772	858 048	231
BT Usage professionnel	P4	718 210	29 992 463	14 972	4 632 887	1 276
BT Usage professionnel	P4'	163 010	7 459 336			
MT Tarif jour	P5	261 914	7 113 583	2 040	2 808 060	170
MT Tarif jour	P6	-				
MT Tarif jour	P7	-				
MT Tarif nuit	P8	131 589	3 100 237			
MT Tarif nuit	P9					
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors toti		923 657	29 565 965	20 618		5 754
Autres (employés...)		22 446	72 319	274	6 156	22
Total		4 633 714	148 479 774	84 342	21 677 850	11 028

Prime d'abonnement	21 677 850
--------------------	------------

Ventes totales	170 157 624
Prix moyen	36,72

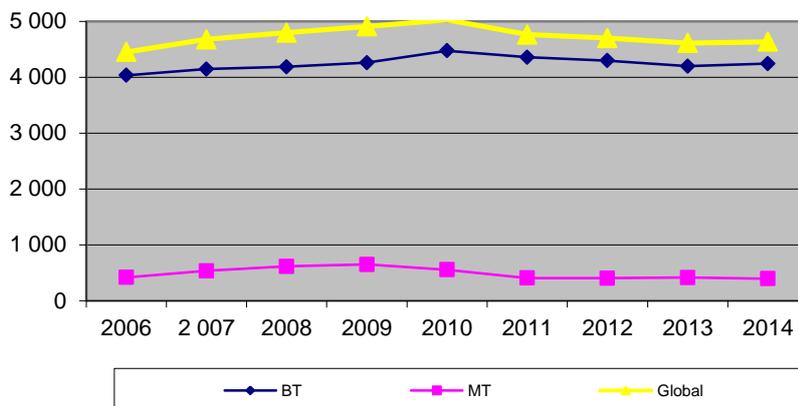
4°) – Autres produits d'exploitation

En complément des ventes d'énergie, l'activité en concession enregistre les autres produits d'exploitations suivants :

- Frais de perception de taxe :	372 195 XPF
- Frais de relance:	<u>618 150 XPF</u>
- Total	990 345 XPF

5°) – Statistiques de ventes

Croissance des ventes de kWh

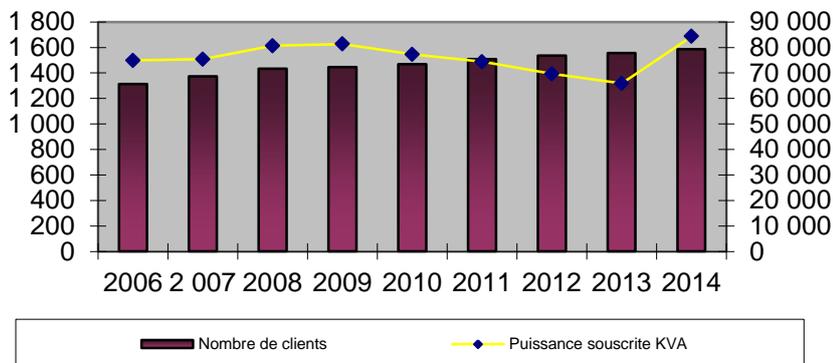


La baisse des ventes en basse tension particuliers de 3,7 % provient essentiellement de la maîtrise de la consommation des ménages et au basculement des clients en prépaiement qui incite à la maîtrise de la consommation.

Quant aux ventes tarif Eclairage Public, elles progressent de 15,3 %

Les ventes Moyenne Tension enregistrent une chute de 4,5 % due à la baisse de la consommation de la Commune (compteur de la pompe du forage)

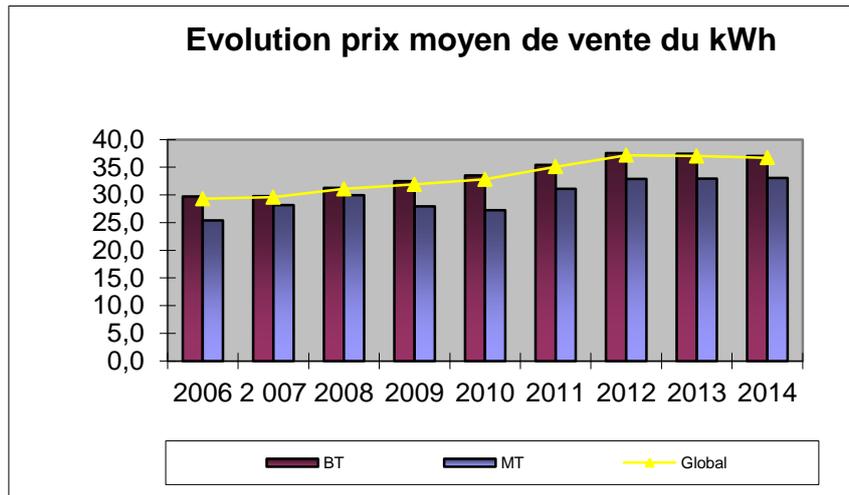
Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 1 586 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 1,9 %), dont :

- 1 581 clients en Basse tension
- 5 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s'établit à 84 342 kVA, contre 65 895 kVA en 2013 (+ 28,0 %) suite à la prise en compte des compteurs prépaiements.

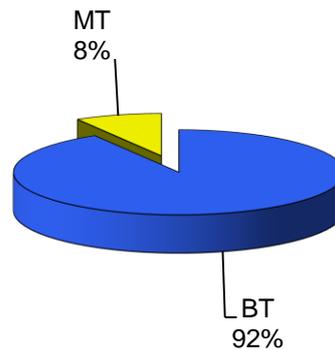


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 36,7 XPF, dont :

- 37,1 XPF en Basse tension
- 33,1 XPF en Moyenne tension

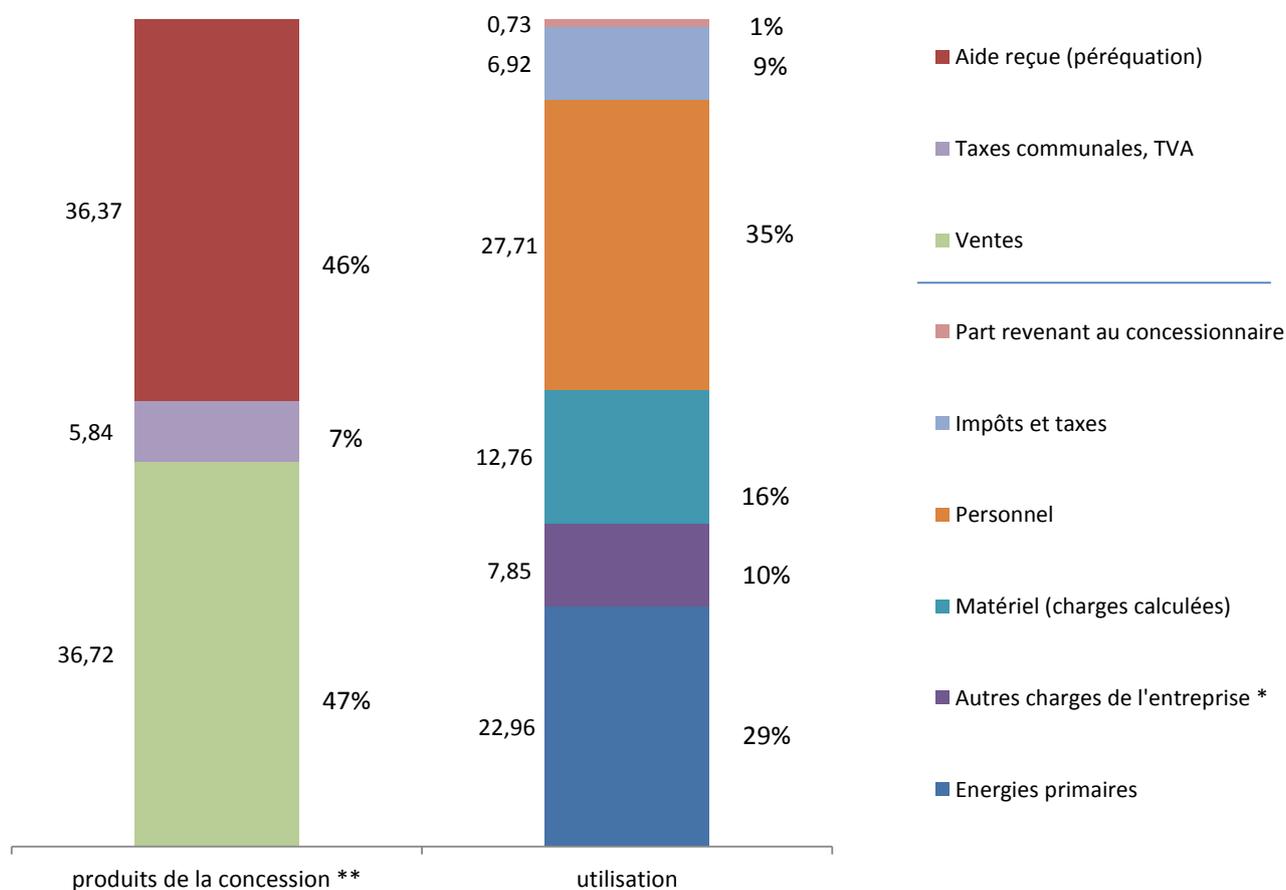
Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,8 %).

Répartition des ventes BT / MT



Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Taputapuatea

2014 (en F/KWh et en pourcentage)



*Autres charges de l'entreprise : ce poste comprend les frais de siège, le coût financier, l'interface clientèle, les charges de maintenance & fonctionnement hors main œuvre, etc.

** Dont 42,56 F/KWh (54%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

- Le prix de vente HT de l'électricité
- Les taxes communales
- La TVA

Les impôts comprennent :

- Les taxes communales
- La TVA
- L'IS
- L'IRCM reversé par l'actionnaire sur les dividendes

Ne sont pas inclus par simplification, la patente et l'IRCM sur les produits financiers qui figurent dans les « autres charges de l'entreprise »

Les énergies comprennent :

- Le coût d'achat des énergies fossiles fioul et gazole
- Le coût d'achat des énergies renouvelables solaire.

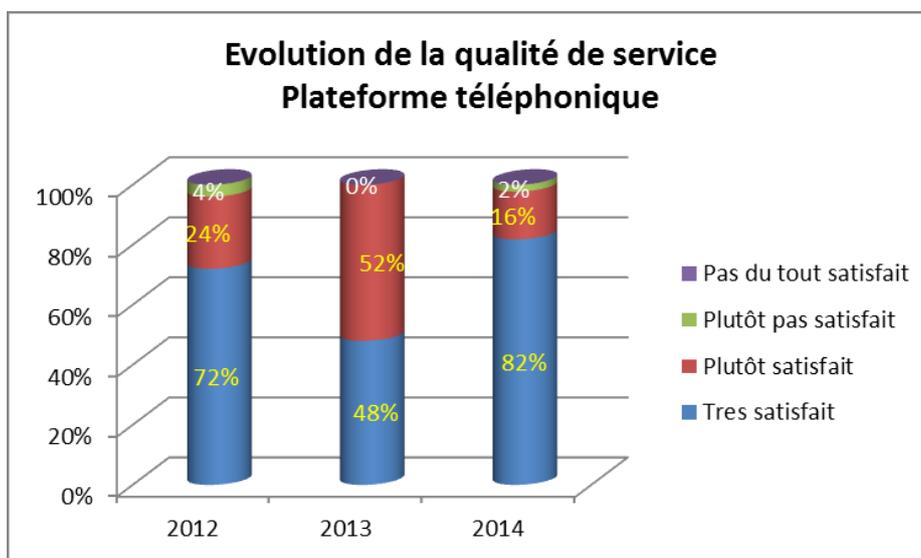
6°) Services offerts à la clientèle

Mesures de la satisfaction clients

L'offre de services d'EDT s'articule au travers du développement de tous les canaux de contact avec nos clients avec une proposition multiple d'accès aux services. Les clients peuvent désormais régler leur facture selon plusieurs choix de service : Directement en agence clientèle, sur l'espace paiement de l'agence en ligne « agence.edt.pf » ou également par téléphone via le module de télévente développé au sein de notre centre d'appel.

Les mesures de la satisfaction clients existantes déjà sur le canal de la voix, se sont également généralisées aux autres points de contact clients.

Campagnes d'appels mystères



EDT conserve cette année encore une très bonne qualité de prestation globale de la qualité de l'accueil téléphonique avec 98% des clients traités qui se déclarent satisfaits du service rendu, et notamment une forte progression du taux de client de « très satisfait ».

Les autres indicateurs de la qualité de service de la plateforme téléphonique du groupe EDT restent en ligne avec les objectifs fixés: Taux d'appels traité de 90% des appels reçus, temps moyen d'attente inférieur à 20s.

Le Baromètre d'Ecoute clients : évaluation de la qualité de l'accueil en agence

Le système d'évaluation de la qualité de service s'ouvre aux agences et en continu sur les métiers d'accueil avec la mise en place de bornes interactives IPAD permettant aux clients de noter la qualité de service offerte par les agents commerciaux.

Cette expériences débutée sur l'agence EDT de Faa'a- Puurai va se développer sur les agences du centre Vaima et des îles.

Après 3 mois d'utilisation, il a été mesuré un taux d'adhésion moyen de 10 % des clients fréquentant l'agence pour une satisfaction client proche de 5 /5.

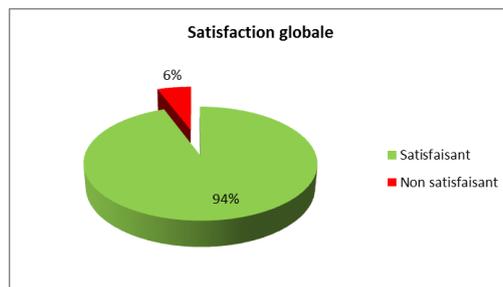


Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

L'agence en ligne d'EDT a fait l'objet d'une évolution de version afin d'y adjoindre un nouveau système d'évaluation du site par les clients actifs.

On recense à fin 2014 plus de 8 000 contractants sur l'agence en ligne ce qui représente un taux d'adhésion de 14,29 % des clients d'EDT.

Le site connaît un taux de de satisfaction 96 % sur les 3 critères retenus.



Concession	Nb contrats BT (T00-T01-T11-07)	Patriculier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Taputapuatea	1544	60	7	67

Développement du self care client au travers de l'agence en ligne

L'ensemble des services clients offerts par l'agence en ligne font l'objet d'une promotion importante auprès des clients souscripteurs, par le biais d'une politique d'animation commerciale plus dynamique : Mise en place d'une newsletter, jeux en ligne etc...

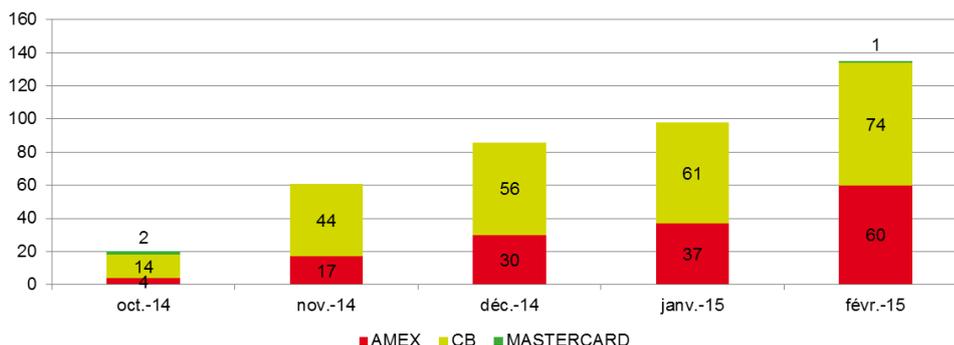


Télépaiement : Payzen

Un module d'encaissement à distance par carte a été mis en place au Centre de Relations Clients. Il permet à tous les clients de régler leur facture par téléphone en contactant EDT INFOS CONSEILS. La mise à jour du compte du client se fait directement par EDT et immédiatement.



Ce service proposé aux clients utilisateurs des services de la plateforme connaît une croissance régulière depuis sa mise en service en milieu d'année 2014



Evolution du système pré-payé : SUPRIMA IV

Le système du compteur pré-payé offre au client la possibilité d'avoir une gestion maîtrisée de sa consommation d'électricité ; bien implanté dans les îles, il compte désormais à fin 2014 un parc de 3 618 compteurs dont 97.68 % dans les îles.

Avec la collaboration du fournisseur ADR, une nouvelle version du logiciel de vente de tickets a été mise en place dans le courant 2014, elle présente à plusieurs niveaux plusieurs évolutifs permettant une meilleure gestion du système :

La mise à jour instantanée du système de gestion commerciale par Suprima à chaque vente, la traçabilité et la règlementation d'opérations exceptionnelles (distribution gratuite, annulation et inversion), etc.

On note également la possibilité grâce au module SUPREASY de vendre des tickets pré-payés via un système d'échange SMS et également par Serveur vocal Interactif. Ce système est techniquement prêt mais la proposition du produit ne s'est pas encore faite, l'association avec l'opérateur de téléphonie mobile n'étant pas finalisée.

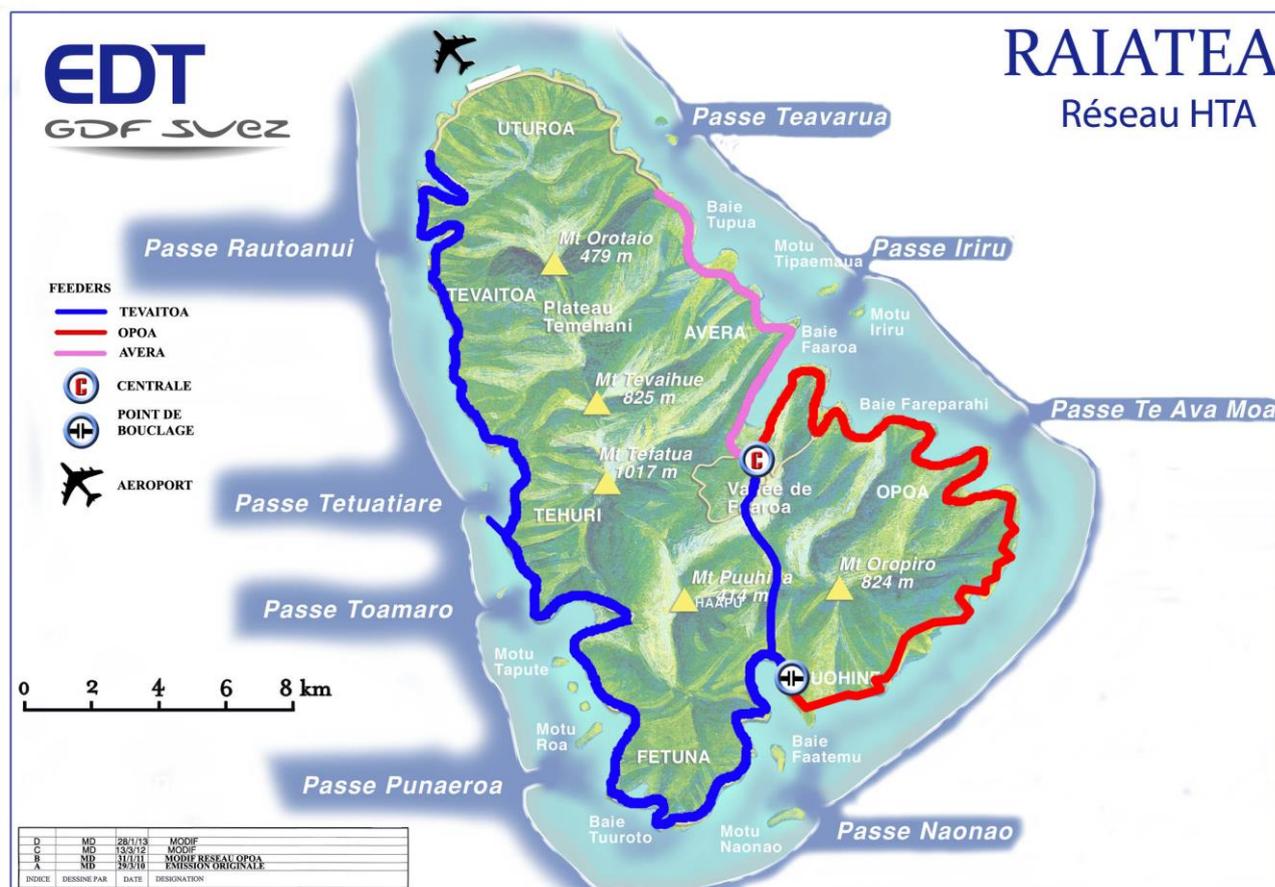
7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

Dans le cadre du développement relatif au self care client, de nombreux outils de maîtrise de la dépense énergétique ont été proposés sur le site de l'agence edt.

Conçus de façon ludique et autonome, le client peut désormais simuler de nombreuses situations de consommation :

- Calculateur de puissance : il peut évaluer son éligibilité à un tarif plus favorable
- Calculateur de lampes : en un simple clic il compare la consommation de ses lampes avec des lampes économiques, le résultat est une aide à la décision d'équipement
- Simulation de factures : grâce à des données de consommation, le client peut avoir une idée de sa facture jusqu'à sa visualisation en format PDF
- Bilan énergie : dorénavant proposé en espace public et en espace client, cet outil permet au client de se positionner sur ses habitudes de consommation.

Bilan technique



1°) Autorisation d'exploitation

La centrale électrique de Faaroa fait l'objet des arrêts d'exploitation suivants :

Type de texte	N°	Date	Objet du texte	Libellé
Arrêté	6615	20/09/2010	FAAROA-RAIATEA	2è Modif. Nouveau
Arrêté	7803	21/10/2009	FAAROA-RAIATEA	Modif. Nouveau
Arrêté	5524	26/08/2009	FAAROA-RAIATEA	Nouveau

2°) Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est resté inchangé, soit 9 agents en 2014 :



3°) Détail des ouvrages de production

Le parc de groupes électrogènes fixes de production est le suivant :

iles	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
Taputapuatea	CUMMINS QST30	BASE	1150	736	G218	L08S802309	01/07/2010	19142	5232
Taputapuatea	CUMMINS QST30	BASE	1150	736	G219	L08S802308	01/07/2010	11419	2899
Taputapuatea	FG WILSON	BASE	675	432	G198	FGWRPES9TATM01141	20/08/2009	15812	1909
Taputapuatea	FG WILSON	BASE	675	432	G220	FGWRPES9CATM01596	07/07/2010	18274	2429
Taputapuatea	FG WILSON	BASE	675	432	G209	FGWRPES9KATM01174	02/02/2010	14696	692
Taputapuatea	FG WILSON	BASE	675	432	G250	FGWRPES9JATM02150	23/05/2012	13770	3860
Taputapuatea	CUMMINS QST30	BASE	1150	736	G211	L08S802307	01/01/2010	23114	5433
Taputapuatea	FG WILSON	SECOURS	250	200	G157		12/10/2006		
Taputapuatea	PRAMAC	SECOURS	150	120	G243	PEE2508330	()		
Taputapuatea	PRAMAC	SECOURS	80	64	G237	PEE2504497	()		

Il est à noter que le groupe Pramac P80 est dédié à l'exploitation de Maupiti, et est temporairement stocké à Raiatea. Son transfert est prévu en début 2015.

4°) Données de production

La production thermique pour l'année 2014 poursuit sa baisse, passant de 8,824 GWh en 2013 à 8,715 GWh en 2014, soit une diminution de 1,2 %.

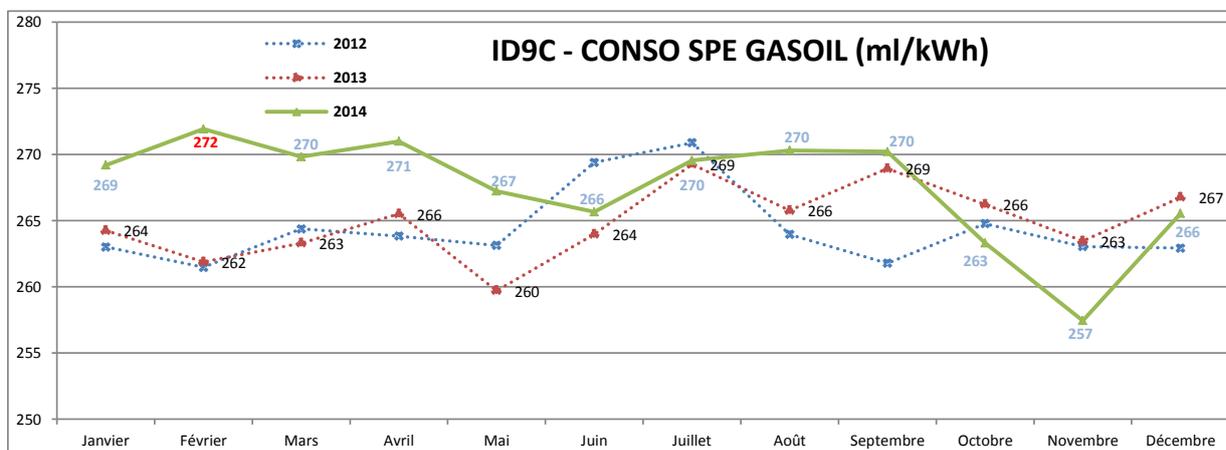
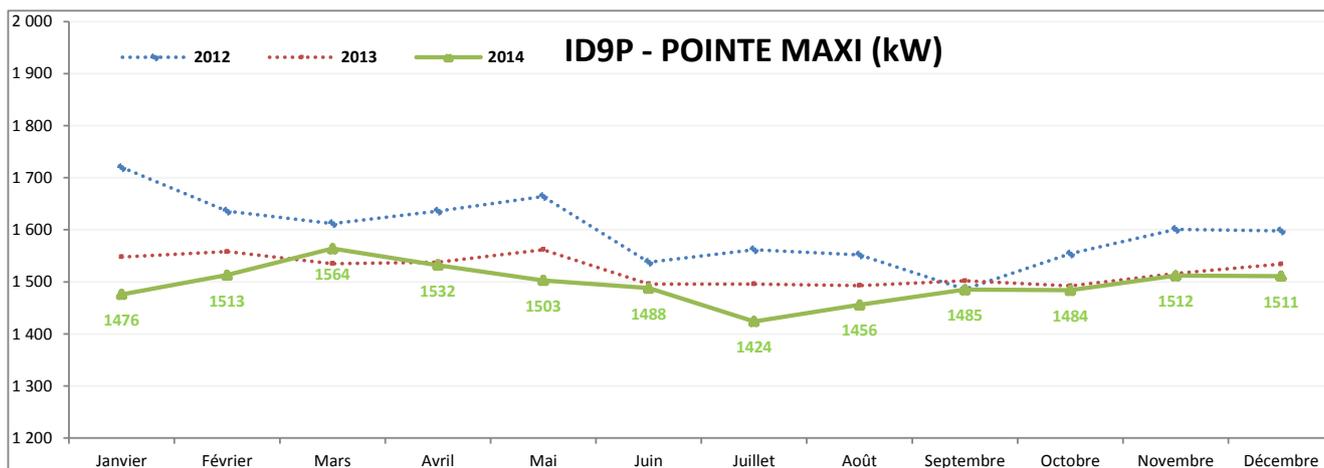
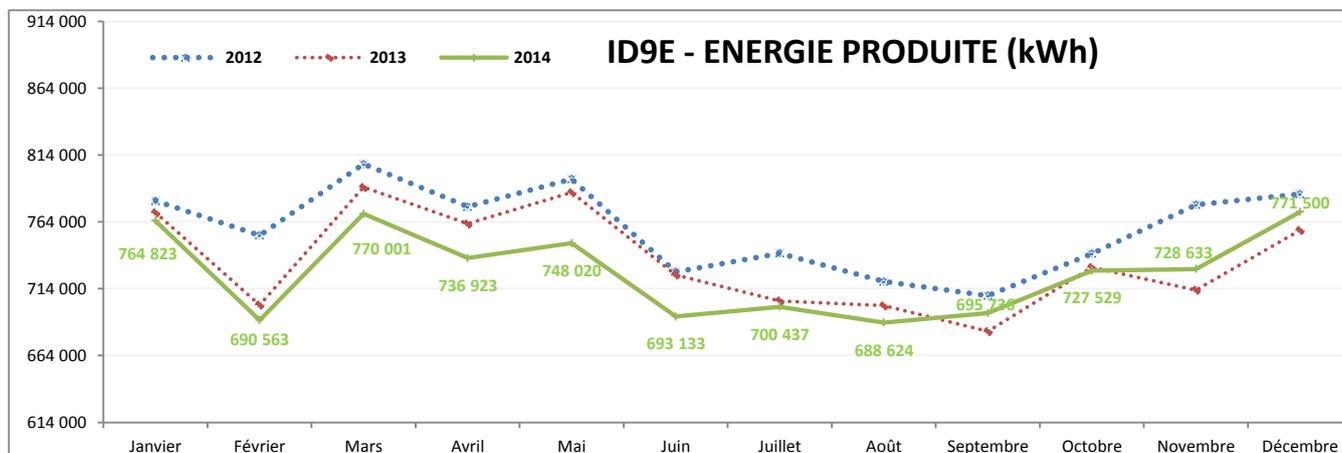
2,33 millions de litres de gazole ont été consommés en 2014 – soit une diminution de 0.2 % par rapport à 2013. 7 488 litres d'huile ont été consommés, contre 9 651 litres en 2013.

La puissance appelée de pointe est de 1 564 MW pour l'année 2014 contre 1562 MW en 2013.

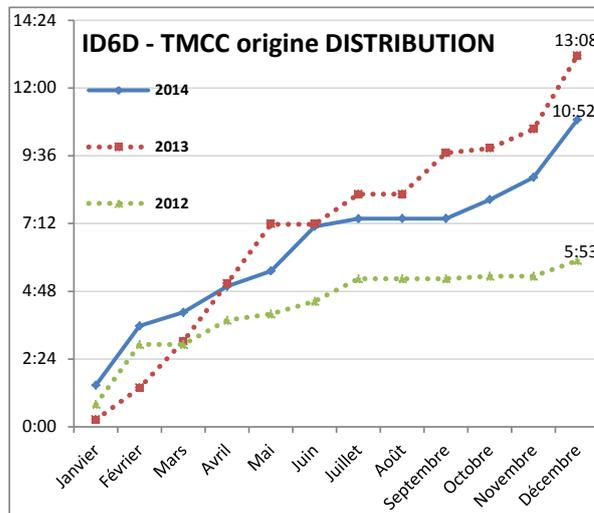
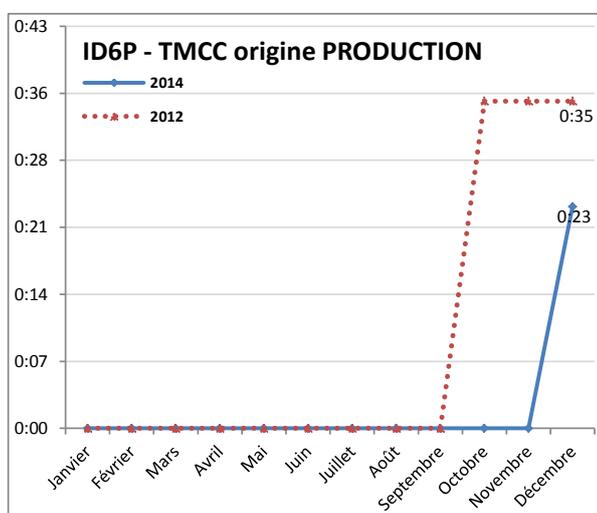
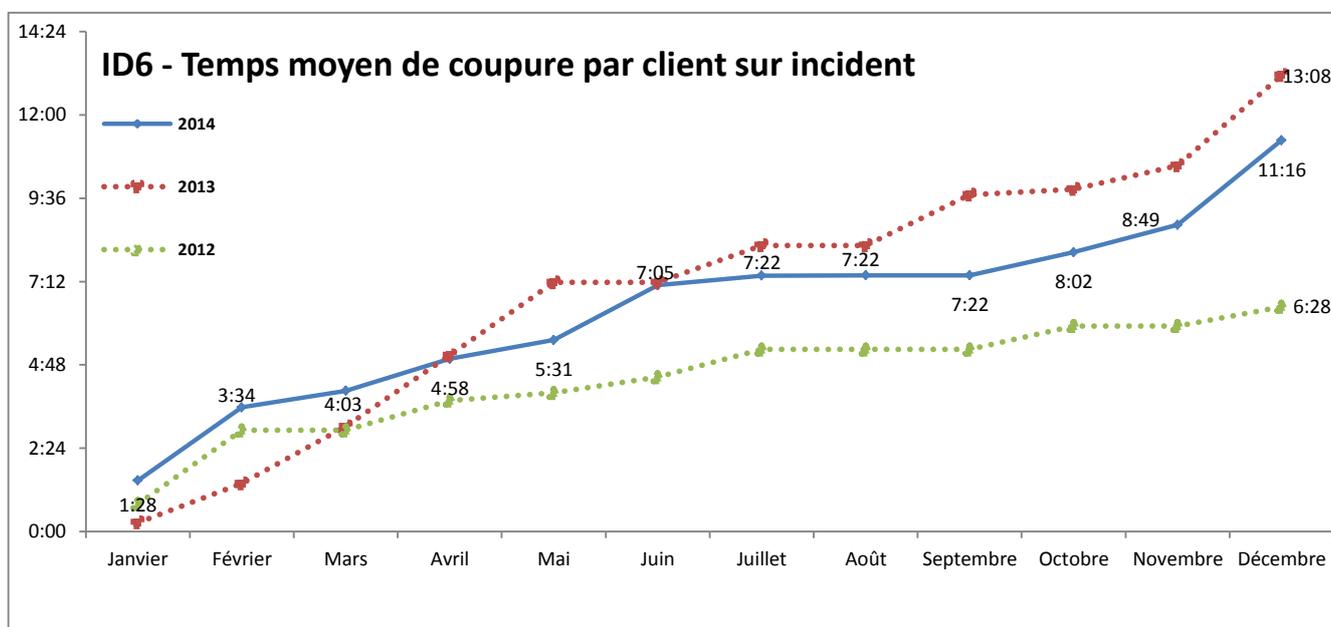
Raiatea PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Pointe Maxi en kWh	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso huiles (l)
2014					
Janvier	764 823	1 476	205 888	269	790
Février	690 563	1 513	187 775	272	-
Mars	770 001	1 564	207 764	270	701
Avril	736 923	1 532	199 694	271	622
Mai	748 020	1 503	199 888	267	785
Juin	693 133	1 488	184 137	266	595
Juillet	700 437	1 424	188 798	270	688
Août	688 624	1 456	186 138	270	563
Septembre	695 736	1 485	187 991	270	1 006
Octobre	727 529	1 484	191 566	263	625
Novembre	728 633	1 512	187 584	257	566
Décembre	771 500	1 511	204 864	266	547
	8 715 922	1 564	2 332 087	268	7 488

5°) Qualité de service

Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil



Bilan des TMCC sur incident (Temps Moyens de Coupure par Client)



6°) Qualité – sécurité – environnement

POI « Plan d'Opération Interne » – pollution – incendie

Réalisation d'un exercice sécuritaire le 11 septembre 2014 avec les pompiers de la commune. Ce type d'exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention, aussi bien pour la commune que pour les agents de la centrale.

Traitement des effluents :

5 824 litres d'huile de vidange rapatriés sur Tahiti pour traitement via Total et 4 fûts de filtres et chiffons souillés par du combustible traités par Fenua Ma.

Formation

En 2014, 3 modules de formations ont été mis en place pour tous nos agents des îles – TST Recyclage Branchement / Photovoltaïque / Batterie (de septembre à fin novembre 2014).

Environnement

Suite à la pollution gasoil de juillet 2012, la terre stockée, et traitée depuis, a pu être dispersée après confirmation par un laboratoire des teneurs satisfaisantes.

7°) Travaux significatifs – faits marquants

Poursuite de l'assistance à la commune de Taputapuataea pour l'exploitation de la centrale hydroélectrique de 65 kW à Opoa.

77 supports BT et HTA ont été remplacés dans le cadre du programme de maintenance. Remplacement de 1000 ml de câble souterrain dans la baie de Faatemu à Fetuna.

Mesures en continu du potentiel éolien dans le cadre d'un projet éolien dans le sud de Raiatea en partenariat EDT/Commune.

8°) Unités d'œuvres de la concession

Puissance garantie en kW	2 464
Nb de kWh vendus	7 689 085
Quantité en litre de combustible	2 332 087
Nb de kWh thermique produit	8 715 922
Nb de kWh hydro acheté par tarif	47 642
Nb de kWh solaire acheté par tarif	22 260
Nb de km de réseaux hors branchements	233,6
Puissance totale en kva des transformateurs installés	4 405
Nombre d'abonnés (BT et HT)	1 586

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	11 362	8 366	0	2 532	0

9°) Raccordement solaire

Concession	Global période 2009 à 2014		2014							
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée en kWc	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée en kWc	Nombre de producteurs par puissance				Nbre d'instal. par tarif	
					inf 10 kWc	de 10 à 36 kWc	de 36 à 100 kWc	sup à 100 kWc	15,98 f	23,64 f
RAIATEA TAPUTAPUATEA	3	8,14	2	5,26	2	0	0	0	0	2

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

Bilan et compte de résultat de la concession

1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

Bilan :

Les postes de « haut de bilan » représentent 88 % du total du bilan et sont obtenus par imputation directe par concession.

Les autres postes relatifs aux actifs circulants et dettes d'exploitation, lesquels ne représentent que 12 % du total bilan, souvent indifférenciés entre les deux concessions de Tahiti, sont répartis au prorata :

- du chiffre d'affaires des concessions concernées pour les créances ;
- des achats et ACE pour les comptes fournisseurs ;
- de la masse salariale pour la PIDR (provision pour indemnité départ à la retraite), et les dettes sociales ;
- du nombre de kWh pour les dettes fiscales.

La différence apparaissant au niveau du bilan de chaque concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ». Elle sert de base au calcul des produits et charges financières, imputés à la concession considérée, sur la base des taux de marché.

Compte de résultat

- Postes du compte de résultat

Les ventes d'énergie correspondent au chiffre d'affaires calculé sur le nombre de kWh réellement vendu par concession.

Le coût de distribution est constitué des charges directes d'entretien des réseaux, des amortissements et provisions.

Le coût de l'interface clientèle est constitué des charges de fonctionnement des services de la clientèle (charges salariales, charges d'entretien, loyers, frais de téléphone etc.) ainsi que des dotations ou reprises de provisions relatives aux créances détenues sur la clientèle.

Les frais de siège sont constitués des frais de fonctionnement des services administratifs.

Le résultat financier est constitué le cas échéant de la charge d'intérêt relative aux emprunts spécifiques de la concession considérée puis de la rémunération du « compte courant du concessionnaire » tel qu'il figure au bilan ; cette rémunération est calculée sur la base de l'Euribor (3 mois) de l'exercice considéré lequel est complété d'un "spread" financier.

Sur 2014 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,078 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 2 point ce qui donne un taux d'emprunt de 2,078%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de + 1 point ce qui donne un taux de placement de 1,078%

Sur 2013 :

- Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,225 % :
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,025%
- le taux appliqué aux excédents de trésorerie est de 0,225% correspondant à l'Euribor 3 mois.

Le coût de revient complet somme les différents coûts cités ci-dessus. Ramené au nombre de kWh vendus, il donne le coût de revient complet du kWh.

Le résultat avant impôt et la péréquation tarifaire

Du fait d'un tarif de vente identique sur l'ensemble de ses concessions et résultant d'une péréquation tarifaire, l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions ; il en ressort ne analytique une « solidarité intercommunale » ci-après dénommée « péréquation », qui ramène le taux de marge de chaque concession prise individuellement au niveau du taux moyen constaté sur l'ensemble des concessions.

L'Impôt sur les Sociétés est calculé par application au résultat de la concession après péréquation, du taux moyen de l'IS constaté sur les résultats du concessionnaire à savoir 45,43 % en 2014 (46,04 % en 2013).

- **Principes de répartition des coûts indirects**

0. Rappel :

Enfin il est à préciser que seules les activités directement liées à la production et distribution d'électricité sont imputées dans le compte de la délégation. Les autres activités du Groupe (hôtellerie, services) font l'objet de comptabilité distincte sans aucun lien avec les activités des concessions

1. Les frais de siège :

Ils sont répartis sur les filiales, les activités concédées et les activités « hors concession ».

La part revenant aux filiales fait l'objet d'une refacturation sur la base des temps passés pour la main d'œuvre et d'une refacturation au franc le franc pour les charges « transitant » par EDT

La part restante est répartie au prorata du nombre d'heures travaillées tant sur les activités hors concession (travaux, maintenance EP...) que concédées

Au sein des activités concédées, la quote-part revenant à chaque concession est déterminée au prorata du nombre des abonnés.

2. Les coûts d'implantation Puurai :

Constitué des loyers, frais de personnel, entretien, assurances sont répartis sur les services hébergés au prorata des superficies occupées

3. Les coûts de production :(achats de combustibles et d'énergies, coûts d'entretien des groupes et centrales, amortissements, provisions...) des centrales communes à certaines îles (Tahiti et Raiatea) sont répartis entre les concessions concernées (Tahiti Nord et Secosud d'une part, Taputapuatea et Tumaraa d'autre part) au prorata des kWh vendus.

4. Les coûts du frêt du magasinage :

Regroupés au sein des services magasin et approvisionnement ces coûts sont ventilés sur les sorties de stock et donc imputés en charges ou en immobilisation sur les concessions concernées

5. Les coûts informatiques :

Regroupés au sein du service ad hoc ces coûts sont répartis en fonction du nombre de PC présents dans chaque service.

6. Le service de support aux îles situé à Puurai :

Les coûts de fonctionnement de ce service sont répartis sur les concessions des îles concernées au prorata des temps passés

Les dépenses de ce service engagées pour le compte des îles/concessions sont imputées directement sur les îles/concessions bénéficiaires de ces dépenses

7. Le service clientèle :

Les dépenses communes à l'ensemble des concessions donc hors agences sont reventilées sur les concessions bénéficiaires au prorata du nombre d'abonnés.

8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

Les répartitions primaires (cout d'implantation, DSI, allocation CE) affectent certains couts sur les services. Ces derniers sont ensuite ventilés sur les concessions (répartitions secondaires).

Le tableau ci-dessous met en évidence l'impact de ces répartitions secondaires, service par service, sur le résultat de la concession

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Taputapuatea - Faaroa (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Taputapuatea - Faaroa
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	20,8	Nombre d'abonnés	85 071,0	1 586,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	24,3	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	72,3
Clientèle îles	44,5	43,8	3,0	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	1 586,0
Exploitation hydro	74,1	10,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	1,8	0,0
Exploitation réseau Tahiti	378,0	303,2	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	363,5	0,0
Exploitation thermique Tahiti	264,8	264,8	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	582,4	0,0
Suivi et développement	52,7	45,1	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	0,2
Travaux production	85,4	43,9	3,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	2,0
Travaux réseau	73,9	34,5	1,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	1,3

2°) – Variation de prix

Variation du prix achat des hydrocarbures

	Prix du Fioul	Prix du Go Tahiti	Prix du Go Iles	Arrêté CM
Jusqu'au 30/06/ 2008	38,680	56,200	40,000	Arrêté 773 Cm du 14/09/05
Acpt du 01/07/2008	53,740	77,270	54,240	arrêté 678 CM du 26/06/08 (simultané avec avenant 14 du 30/06/2008)
Acpt du 02/2009	39,157	56,158	54,458	arrêté 226 CM du 06/02/09 (simultanée avenant 15 du 01/02/2009)
Acpt du 01/08/2009	44,157	58,458	60,158	arrêté 1205 CM du 29/07/09
Acpt du 08/2010	54,157	68,458	70,158	arrêté 1246 CM et 1248 CM du 28/07/10
Acpt du 05/2011	61,157	77,158	75,458	Arrêté 0544 & 0546 CM du 21/04/11
Acpt du 08/2011	62,836	78,837	77,137	Arrêté 1084 & 1087 CM du 27/07/11
Acpt du 03/2012	64,336	80,337	79,137	Arrêté 298 à 301 CM du 27/02/2012
Acpt du 10/2014	47,836	80,337	79,137	Arrêté 1747 CM du 26/11/2014

Variation du prix de référence de vente de l'électricité

	Prix réf.	ACE	CM / Avenant
Jusqu'au 30/06/ 2008	29,02	16,12	Arrêté 774 CM du 14/09/2005
Acpt du 01/07/2008	32,48	16,54	Avenant 14 du 30/06/2008 - Convention N°80229
Acpt du 02/2009	30,98	17,17	Avenant 15 du 06/02/2009 - Convention N°90056
Acpt du 01/08/2009	31,89	17,25	Arrêté 1207 CM du 29/07/2009
Acpt du 08/2010	33,33	16,73	Arrêté 1249 CM du 28/07/2010
Acpt du 03/2011	33,67	17,03	Arrêté 0225 CM du 24/02/2011
Acpt du 05/2011	35,14	17,03	Arrêté 0547 CM du 21/04/2011
Acpt du 08/2011	35,49	17,03	absence d'actualisation
Acpt du 03/2012	35,96	17,70	Avenant 16 du 16/03/2012 - Convention N°1455
Acpt du 10/2013	35,52	18,10	Avenant 16b du 01/10/2013 - Convention N°5862 (incluant une baisse temporaire du P ref de 0,74)

3°) – Commentaires

Les ventes augmentent de (+ 0,5 %) en volume passant de 4,61 GWh à 4,63 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires baisse de (- 0,3 %) soit 170 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 36,72 F/kWh contre 37,02F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 0,8 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 20,73 F/kWh produit en 2013 à 20,06F en 2014 soit (- 3,2 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **2,44 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de :	(+ 0,25MF)
- augmentation du CA à tarifs constant:	(+ 0,90 MF)
- hausse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(- 0,65 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ 2,18 MF)
- diminution du prix moyen des ventes :	(- 1,40 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 3,59 MF)

Les autres charges varient ainsi :

- (- 114 MF) de charges calculées dont :
 - (- 55 MF) sur la distribution dont (- 47 MF) de non récurrent en 2013 lié au recalage fin de concession de 2030 à 2020, (-5 MF) de caducité, (-5 MF) de provision pour renouvellement et (+ 2 MF) d'amortissement technique
 - (- 59 MF) sur la production dont (-76 MF) liés à des éléments non récurrents en 2013
 - (-113 MF) lié au recalage de la fin de concession 2030 à 2020
 - (+37 MF) lié à la mise à jour des plans de renouvellement,
- (+ 10 MF) de charge de production, liées à la quote part de frais de structure
- (+4 MF) de charges de distribution.
- (-3 MF) de charges financières en lien avec la rémunération du C/C du concessionnaire
- (-6 MF) de frais de siège à un niveau moindre en raison de l'absence de nouveaux risques à provisionner

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -160 MF contre -272 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quote part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 4,0 MF (0,85 F x 4 633 714 kWh vendus).

4°) – Actif, Passif et Résultat de la concession

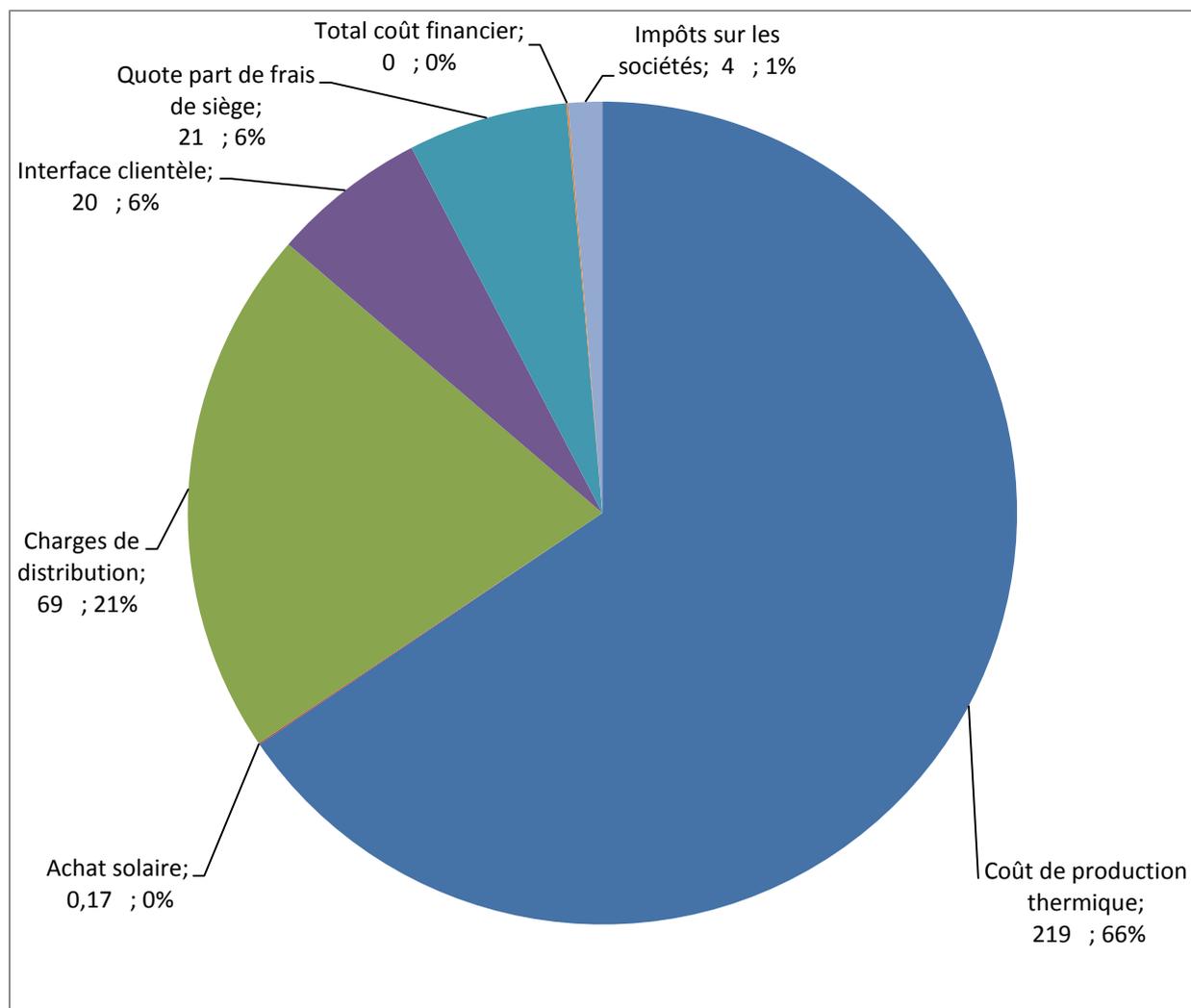
ACTIF	Taputapuatea - Faaroa	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	1 259 096 026	1 237 615 288
Immobilisations privées	66 995 181	65 669 241
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	3 459 707	7 312 630
Avances et acomptes	-	-
Total immobilisations brutes	1 329 550 914	1 310 597 159
Amortissements et provisions	- 530 774 728	- 478 300 450
Immobilisations nettes	798 776 186	832 296 709
Stock	44 019 649	44 273 950
Créances clients	37 522 464	35 191 508
Autres créances	6 775 285	3 097 811
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	- 3 730 502	- 4 307 871
Stock et créances nets	84 586 897	78 255 398
Placements et trésorerie	-	-
Compte courant du concessionnaire	52 305 519	-
TOTAL ACTIF	935 668 601	910 552 107
PASSIF	Taputapuatea - Faaroa	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	3 955 101	7 108 163
Capitaux propres	3 955 101	7 108 163
Droits des tiers et concédants	76 487 919	76 063 653
Caducité et provision pour renouvellement	755 932 640	728 138 667
Autres provisions	23 757 693	13 074 901
Provision pour risques et charges	779 690 333	741 213 568
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	-	10 960 845
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	10 951 547	11 051 644
Fournisseurs	28 657 232	30 213 908
Dettes fiscales et sociales	35 926 469	33 940 326
Autres dettes	-	-
Produits constatés d'avance	-	-
Emprunts et dettes	75 535 248	75 205 878
TOTAL PASSIF	935 668 601	910 552 107

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Taputapuatea - Faaroa	
	2014	2013
Ventes d'énergie	170 157 624	170 656 312
nombre de kWh vendus	4 633 714	4 609 307
prix moyen	36,72	37,02
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	5 252 522	5 270 593
Energie	-105 655 069	-109 208 185
Maintenance et fonctionnement	-76 488 497	-66 638 806
Amortissement des actifs de concession	-36 717 966	-96 121 545
Coût de production	-218 861 532	-271 968 537
Coût de l'énergie / kWh produit	-20,12	-20,72
Coût de production / kWh produit	-41,67	-51,60
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	4 620	2 889
Coût d'achat	-170 331	-130 010
Coût / kWh	-36,87	-45,00
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	5 304 784	5 273 482
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-219 606 425	-272 098 547
Coût / kWh	-41,40	-51,60
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	671 070	664 175
En % de l'énergie entrante	12,65%	12,59%
Coût des pertes de distribution	-27 780 814	-34 269 780

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Taputapuatea - Faaroa	
	2014	2013
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	4 633 714	4 609 307
Coût de l'énergie distribuée	-191 825 611	-237 828 767
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-47 026 360	-43 340 005
- Amortissement des actifs de concession	-22 402 741	-77 513 706
Total des charges de distribution	-69 429 101	-120 853 711
Par kWh vendu	-14,98	-26,22
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	990 345	1 038 356
- Affranchissements	-2 057 770	-2 073 887
- Fonctionnement	-19 192 743	-19 184 480
Total interface clientèle	-20 260 168	-20 220 011
Par kWh vendu	-4,37	-4,39
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-309 295 694	-413 172 269
Par kWh vendu	-66,75	-89,64
Frais de siège (quote part activités concédées)	-20 779 401	-26 707 919
Par kWh vendu	-4,48	-5,79
Total coût financier	-227 766	-2 863 915
Par kWh vendu	-0,05	-0,62
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-330 302 862	-442 744 103
Par kWh vendu	-71,28	-96,05
Péréquation inter îles	168 523 645	286 625 542
Par kWh vendu	36,37	62,18
Impôts sur les sociétés	-4 423 306	-7 429 589
Résultat net par concession	3 955 101	7 108 163
Par kWh vendu	0,85	1,54

Synthèse de la répartition des coûts – TAPUTAPUATEA

2014 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2013	Acquisition	Cession	2014
Production	570 803 810	664 388		571 468 198
Distribution	666 811 478	41 235 207	20 418 857	687 627 828 (1)
Total	1 237 615 288	41 899 595	20 418 857	1 259 096 026

(1) dont 31 MF de réseaux

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 41,9 MF dont :

- 0,7 MF en production dont 0,7 MF pour l'agencement terrain.
- 41,2 MF en distribution dont 2,1 MF pour le transformateur, 26,9 MF pour le réseau aérien, 4,7 MF pour le réseau souterrain et 7,5 MF pour branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 20,4 MF dont :

- 20,4 MF sur la distribution dont 3,9 MF pour le branchement et comptage et 16,5 MF pour le réseau aérien.

Les immobilisations en cours s'élèvent à 3,5 MF contre 6,2 MF fin 2013 soit une baisse de 2,7 MF.

2. Situation des biens et immobilisations nécessaires à l'exploitation du service public

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	AMENAGEMENT TERRAIN TAPU	01/04/2003	0	01/04/2003	18 728 800	-	-	-	-	-	-	-	-
25	AMNGT ESPACE VERT TAPU	01/01/2004	0	01/01/2004	2 735 000	-	-	-	-	-	-	-	-
25	AGENCEMENT TERRAIN	01/01/2010	0	01/01/2010	230 954	-	-	-	-	-	-	-	-
25	F&P ENROCHEMENT FAAROA	30/03/2013	0	30/03/2013	4 302 619	-	-	-	-	-	-	-	-
25	ENROCHEMENT CENT FAAROA	01/01/2014	0	01/01/2014	664 388	-	-	-	-	-	-	-	-
25	CONST ATELIER MAINT TAPU	01/01/2004	420	01/01/2039	29 563 263	-	9 291 315	-	-	-	-	-	844 665
25	GENIE CIVIL CENTRALE TAPU	01/01/2004	420	01/01/2039	89 597 653	-	28 159 263	-	-	-	-	-	2 559 933
25	BATIMENT FAAROA TAPU	01/01/2004	420	01/01/2039	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	STOCKAGE GASOIL CENT TAPU	09/08/2006	389	09/01/2039	3 047 447	-	789 153	-	-	-	-	-	94 009
25	AGENCEMENT CENT FAAROA	01/01/2010	348	01/01/2039	1 073 020	185 003	2	-	-	185 003	-	-	(148 002)
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	343	01/01/2039	165 000	26 475	(16)	-	-	26 475	-	-	(20 702)
25	AGENCT BAT FAAROA	01/09/2011	328	01/01/2039	1 976 270	241 075	(65)	-	-	241 075	-	-	(168 772)
25	FG WILSON P250HE FAAROA S	12/10/2006	84	12/10/2013	8 778 846	8 778 846	-	-	-	-	-	-	-
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/07/2010	156	01/07/2023	53 570 861	12 992 486	10 418 676	-	-	12 992 486	-	-	(9 444 286)
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/07/2010	156	01/07/2023	53 570 861	12 992 486	10 418 676	-	-	12 992 486	-	-	(9 444 286)
25	FG WILSON P675 FAAROA	20/08/2009	84	20/08/2016	19 844 961	14 497 084	-	878 456	-	3 268 652	116 221	-	-
25	FG WILSON P675 FAAROA	07/07/2010	84	07/07/2017	19 341 049	11 826 574	-	1 217 492	-	2 985 884	265 720	-	-
25	FG WILSON P675 FAAROA	02/02/2010	84	02/02/2017	20 337 267	13 592 237	-	667 043	-	3 233 304	106 879	-	-
25	FG WILSON P675 FAAROA	23/05/2012	84	23/05/2019	18 330 286	6 822 939	-	1 312 382	-	2 618 612	506 593	-	-
25	GPE QST30 CUMMINS FAAROA	01/01/2010	156	01/01/2023	58 524 176	22 509 298	6 050 500	-	-	22 509 298	-	-	(18 763 751)
25	FILIERE FAAROA TAPU	01/01/2004	300	01/01/2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	STOCKAGE GASOIL CENT TAPU	09/08/2006	269	09/01/2029	232 503	-	86 069	-	-	-	-	-	10 443
25	COMB. F&P GRPE QST30 RAI	01/01/2010	300	01/01/2035	3 759 606	751 921	(1)	-	-	751 921	-	-	(601 537)
25	COMB.F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	4 495 355	566 932	242 231	-	-	566 932	-	-	(387 118)
25	THOKEIM SATAM 24M3/H TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	1 379 250	220 680	-	-	-	220 680	-	-	(165 510)
25	FIL COMB F&P QST30 FAAROA	30/04/2011	300	30/04/2036	2 328 589	157 415	184 371	-	-	157 415	-	-	(64 271)
25	FIL COMB REFONTE FAAROA	01/08/2011	300	01/08/2036	5 160 438	705 778	(518)	-	-	705 778	-	-	(499 361)
25	EAU F&P GRPE QST30 RAIATE	01/01/2010	300	01/01/2035	319 764	63 953	1	-	-	63 953	-	-	(51 162)
25	EAU-F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	3 945 679	497 610	212 612	-	-	497 610	-	-	(339 783)
25	FIL EAU F&P QST30 FAAROA	30/04/2011	300	30/04/2036	2 043 857	138 167	161 825	-	-	138 167	-	-	(56 413)
25	SECTIONNEMENT TGBT FAAROA	01/06/2005	283	01/01/2029	10 469 575	-	4 211 094	-	-	-	-	-	447 034
25	ENERGIE F&P GPE QST30 RAI	01/01/2010	300	01/01/2035	6 532 940	1 306 588	2	-	-	1 306 588	-	-	(1 045 270)
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	11 689 175	2 144 403	(1 388)	-	-	2 144 403	-	-	(1 676 836)
25	ENERGIE-F&P QST30 FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	6 570 770	828 673	354 066	-	-	828 673	-	-	(565 842)
25	SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/01/2011	300	01/01/2036	7 704 553	1 232 728	(0)	-	-	1 232 728	-	-	(924 546)
25	FIL ENER F&P QST30 FAAROA	30/04/2011	300	30/04/2036	3 567 849	241 191	282 490	-	-	241 191	-	-	(98 477)
25	COFFRETS COMPTAGES FAAROA	01/08/2013	300	01/08/2038	1 829 590	103 660	17	-	-	103 660	-	-	(30 476)
25	LUB F&P GRPE QST30 RAIATE	01/01/2010	300	01/01/2035	149 376	29 875	(0)	-	-	29 875	-	-	(23 900)
25	REHAUSSE CHEMINEES CENT	16/12/2008	240	16/12/2028	6 147 604	-	1 857 088	-	-	-	-	-	307 380
25	ENV T F&P GRPE QST30 RAIAT	01/01/2010	300	01/01/2035	2 135 850	427 170	-	-	-	427 170	-	-	(341 736)
25	CORPS FILTRANT FAAROA	01/05/2010	300	01/05/2035	738 971	138 076	(134)	-	-	138 076	-	-	(108 517)
25	ENV.F&P QST30 FAAROA-RAI	01/07/2010	300	01/07/2035	3 945 678	497 609	212 613	-	-	497 609	-	-	(339 782)
25	FIL ENV T F&T QST30 FAAROA	30/04/2011	300	30/04/2036	2 043 857	138 167	161 825	-	-	138 167	-	-	(56 413)
25	FIL ENV T REFONTE FAAROA	01/08/2011	300	01/08/2036	2 532 032	346 299	(255)	-	-	346 299	-	-	(245 018)
25	FILIERE ENV T STOCKAGE	01/09/2011	300	01/09/2036	3 558 180	474 554	(131)	-	-	474 554	-	-	(332 227)
25	PROTECTION INCENDIE TAPU	01/01/2004	144	01/01/2016	8 745 922	6 880 125	-	1 037 552	-	1 865 796	518 776	-	-
25	PROTECTION INCENDIE TAPU	01/01/2004	300	01/01/2029	1 727 141	-	759 943	-	-	-	-	-	69 086

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	INSONORISAT.FAAROA TAPU	01/01/2004	300	01/01/2029	15 374 940	-	6 764 975	-	-	-	-	-	614 998
25	STOCKAGE GASOIL CENT TAPU	09/08/2006	269	09/01/2029	494 402	-	183 019	-	-	-	-	-	22 206
25	EXTINCT AUTO PROTECTION	01/05/2008	248	01/01/2029	5 235 048	-	1 688 727	-	-	-	-	-	253 309
25	MIS.OEUVR.NEW SSI EXTINC*	30/07/2009	300	30/07/2034	13 955 320	-	3 025 204	-	-	-	-	-	558 213
25	SECU F&P GRPE QST30 RAIAT	01/01/2010	300	01/01/2035	84 651	16 930	(0)	-	-	16 930	-	-	(13 544)
25	MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA	01/02/2010	300	01/02/2035	338 687	66 587	21	-	-	66 587	-	-	(53 040)
25	SECU F&P QST30 GPE FAAROA	01/07/2010	300	01/07/2035	543 677	68 566	29 296	-	-	68 566	-	-	(46 819)
25	FIL SECU F&P QST30 FAAROA	30/04/2011	300	30/04/2036	281 624	19 038	22 298	-	-	19 038	-	-	(7 773)
25	FIL SECU REFONTE FAAROA	01/08/2011	300	01/08/2036	1 318 993	180 395	(132)	-	-	180 395	-	-	(127 635)
25	INST EVENTS CENT FAAROA	01/04/2012	300	01/04/2037	194 457	21 396	(6)	-	-	21 396	-	-	(13 618)
25	REALISATION ZONE STOCKAGE	01/07/2005	282	01/01/2029	24 693 351	-	9 877 340	-	-	-	-	-	1 058 287
25	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	816 223	149 738	(97)	-	-	149 738	-	-	(117 089)
25	TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA				571 468 198	122 878 728	95 441 968	5 112 925	446 506 227	74 453 171	1 514 189	(15 038 359)	(39 483 950)
25	AUT.COMP.DP MARTIN AVERA	01/05/2010	300	01/05/2035	62 290	-	11 629	-	-	-	-	-	2 492
25	TRANSFO DP MARTIN AVERA	01/05/2010	300	01/05/2035	571 820	-	106 741	-	-	-	-	-	22 873
25	TRANSFO SOCLE TAPUTAPUATE	01/07/2014	300	01/07/2039	2 115 345	-	42 307	-	-	-	-	-	42 307
25	TRANSFO TAPU 89	01/01/1989	300	01/01/2014	3 380 087	3 380 087	-	2 103 582	-	-	-	-	-
25	TRANSFO TAPU 91	01/01/1991	300	01/01/2016	84 176	80 809	-	39 293	-	3 367	2 122	-	-
25	TRANSFO TAPU 94	01/01/1994	300	01/01/2019	1 792 319	1 505 549	-	695 525	-	71 693	40 701	-	-
25	TRANSFO TAPU 95	01/01/1995	300	01/01/2020	1 207 665	966 132	-	452 150	-	48 306	27 362	-	-
25	TRANSFO TAPU 96	01/01/1996	300	01/01/2021	1 312 775	-	997 709	-	-	-	-	-	52 511
25	TRANSFO TAPU 97	01/01/1997	300	01/01/2022	1 595 378	-	1 148 671	-	-	-	-	-	63 815
25	TRANSFO TAPU 98	01/01/1998	300	01/01/2023	2 344 198	-	1 618 906	-	-	-	-	-	90 662
25	TRANSFO TAPU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	514 185	-	287 942	-	-	-	-	-	20 567
25	TRANSFOS CP TAPU 2005	01/07/2005	300	01/07/2030	465 526	-	176 900	-	-	-	-	-	18 621
25	TRANSFO POSTE CP DP TAPU	01/07/2006	300	01/07/2031	556 262	-	189 129	-	-	-	-	-	22 251
25	POSTE DP61 FAAROA TAPU	15/06/2007	300	15/06/2032	977 838	-	295 090	-	-	-	-	-	39 113
25	TRANSFO ZONE HOTOPI TAPU	08/07/2008	300	08/07/2033	1 501 944	-	389 339	-	-	-	-	-	60 078
25	TRANSFO ZONE HOTOPI TAPU	08/07/2008	300	08/07/2033	1 432 199	-	371 258	-	-	-	-	-	57 288
25	TRANSFO VALLEE FAAREPA	31/05/2010	300	31/05/2035	2 204 604	323 745	87 780	-	-	323 745	-	-	(235 561)
25	RENFORC POSTE P1061 TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	827 747	66 220	66 220	-	-	66 220	-	-	(33 110)
25	TRANSFO P1061 HAMOA TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	554 069	44 326	44 326	-	-	44 326	-	-	(22 163)
25	CREATION POSTE AVERA TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	1 567 005	125 360	125 360	-	-	125 360	-	-	(62 680)
25	CREAT TRANSFO AVERA TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	556 866	44 549	44 551	-	-	44 549	-	-	(22 274)
25	RENFORC POSTE P1052 TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	1 292 651	103 412	103 412	-	-	103 412	-	-	(51 706)
25	TRANSFO P1052 AVERA TAPU	01/01/2011	300	01/01/2036	547 578	43 806	43 806	-	-	43 806	-	-	(21 903)
25	TRANSFO Q7051 PORLIER TAP	01/01/2012	300	01/01/2037	1 847 672	-	221 721	-	-	-	-	-	73 907
25	TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA	22/08/2012	300	22/08/2037	1 322 632	124 798	(30)	-	-	124 798	-	-	(71 893)
25	TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA	22/08/2012	300	22/08/2037	1 322 632	124 798	(30)	-	-	124 798	-	-	(71 893)
25	CREAT DP P1084 AVERA TAPU	26/06/2013	300	26/06/2038	1 723 638	104 457	(81)	-	-	104 457	-	-	(35 511)
25	TRANSFO P1084 AVERA TAPUT	26/06/2013	300	26/06/2038	427 513	25 908	(19)	-	-	25 908	-	-	(8 807)
25	POSTE TAPU 1990	01/01/1990	300	01/01/2015	3 388 241	-	3 388 241	5 048 563	-	-	255 269	-	126 396
25	POSTE TAPU 94	01/01/1994	300	01/01/2019	305 152	256 327	-	118 456	-	12 206	6 920	-	-
25	POSTE TAPU 95	01/01/1995	300	01/01/2020	142 101	113 680	-	53 223	-	5 684	3 215	-	-
25	POSTE TAPU 97	01/01/1997	300	01/01/2022	267 892	-	192 883	-	-	-	-	-	10 715
25	POSTE TAPU 98	01/01/1998	300	01/01/2023	3 952	-	2 686	-	-	-	-	-	158
25	POSTE TAPU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	3 571 643	-	2 000 122	-	-	-	-	-	142 865

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	POSTE TAPU 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 280 411	-	665 813	-	-	-	-	51 217	
25	POSTE TAPU 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	2 238 312	-	1 074 389	-	-	-	-	89 532	
25	MINI SUPERVISION RAIATEA	31/03/2005	300	31/03/2030	3 951 572	-	1 554 286	-	-	-	-	158 063	
25	SUPERVISION TAPUTAPUATEA	01/07/2006	300	01/07/2031	1 090 380	-	370 728	-	-	-	-	43 615	
25	POSTE DP TAPU 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	757 860	-	197 042	-	-	-	-	30 315	
25	AUT COM SELF TAPUTAPUATEA	22/08/2012	300	22/08/2037	1 818 465	171 583	(40)	-	-	171 583	-	(98 844)	
25	AUT COM SELF TAPUTAPUATEA	22/08/2012	300	22/08/2037	1 818 465	171 583	(40)	-	-	171 583	-	(98 844)	
25	POSE IAT POSTE DP TAPUTAP	01/01/2005	180	01/01/2020	734 444	489 630	-	122 520	-	48 963	12 252	-	
25	POSE IAT BOUCLAGE HOTOPI	08/07/2008	180	08/07/2023	223 230	-	96 444	-	-	-	-	14 882	
25	REEMPL DDR P108B/NULEC	01/01/2012	180	01/01/2027	3 382 600	-	676 521	-	-	-	-	225 507	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1992	01/01/1992	300	01/01/2017	6 474 124	-	5 956 194	5 410 608	-	-	287 527	258 965	
25	RES.AERIEN TAPU 93	01/01/1993	300	01/01/2018	7 680 950	6 759 236	-	1 116 490	-	307 238	63 788	-	
25	RES.AERIEN TAPU 94	01/01/1994	300	01/01/2019	3 200 975	2 688 819	-	423 337	-	128 039	24 922	-	
25	RES.AERIEN TAPU 95	01/01/1995	300	01/01/2020	47 188 475	37 750 780	-	6 162 632	-	1 887 539	374 844	-	
25	RES.AERIEN TAPU 96	01/01/1996	300	01/01/2021	1 309 797	-	995 447	-	-	-	-	52 392	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1996	01/01/1996	300	01/01/2021	1 895 489	-	1 440 572	-	-	-	-	75 820	
25	RES.AERIEN TAPU 97	01/01/1997	300	01/01/2022	12 124 409	-	8 729 573	-	-	-	-	484 976	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1997	01/01/1997	300	01/01/2022	252 359	-	181 697	-	-	-	-	10 094	
25	RES.AERIEN TAPU 98	01/01/1998	300	01/01/2023	9 413 277	-	6 425 166	-	-	-	-	373 514	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1998	01/01/1998	300	01/01/2023	1 432 559	-	974 139	-	-	-	-	57 303	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	918 118	-	587 598	-	-	-	-	36 725	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	481 997	-	317 122	-	-	-	-	18 320	
25	RES.AERIEN TAPU 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	4 889 308	-	2 933 583	-	-	-	-	195 573	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	6 689 383	-	4 029 750	-	-	-	-	265 963	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	22 401 500	-	13 780 985	-	-	-	-	862 051	
25	RES.AERIEN TAPU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	1 255 237	-	702 932	-	-	-	-	50 209	
25	RES.AERIEN TAPU 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	2 123 744	-	1 104 350	-	-	-	-	84 950	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	2 296 317	-	1 194 087	-	-	-	-	91 853	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	6 007 883	-	3 174 065	-	-	-	-	236 152	
25	RES.AERIEN TAPU 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	7 398 356	-	3 551 208	-	-	-	-	295 934	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	1 445 664	-	693 919	-	-	-	-	57 826	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	1 232 726	-	597 032	-	-	-	-	48 899	
25	RESEAU BTA CENTRALE TAPU	01/01/2004	300	01/01/2029	6 135 200	-	2 699 488	-	-	-	-	245 408	
25	RESEAU BTA TAMAITIAHIO	30/06/2004	300	30/06/2029	1 593 525	-	669 458	-	-	-	-	63 741	
25	RESEAU BTA TERIITEMOEHAA	30/06/2004	300	30/06/2029	251 564	-	105 686	-	-	-	-	10 063	
25	RESEAU CP41906 2004 TAPU	01/07/2004	300	01/07/2029	739 668	-	310 663	-	-	-	-	29 587	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	4 518 536	-	1 897 784	-	-	-	-	180 741	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	622 352	-	261 387	-	-	-	-	24 894	
25	RESEAU BTA FAAROA TETUIRA	10/09/2004	300	10/09/2029	84 423	-	34 811	-	-	-	-	3 377	
25	RESEAU BTA FAAROA TRIIPAI	10/09/2004	300	10/09/2029	100 211	-	41 319	-	-	-	-	4 008	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	1 780 434	-	682 498	-	-	-	-	71 218	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	67 231	-	25 770	-	-	-	-	2 689	
25	RESEAUX CP 51906 2005TAPU	01/06/2005	300	01/06/2030	245 571	-	94 137	-	-	-	-	9 823	
25	RESEAUX HTA/BTA COM TAPU	02/07/2005	300	02/07/2030	3 988 920	-	1 515 348	-	-	-	-	159 557	
25	EXT BTA ATENI PASCAL RAI	17/01/2006	300	17/01/2031	154 224	-	55 247	-	-	-	-	6 169	
25	RESEAU BTA TAPUTAPUATEA	31/03/2006	300	31/03/2031	60 320	-	21 315	-	-	-	-	2 413	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	346 031	-	117 649	-	-	-	-	13 841	

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	4 737 669	-	1 610 809	-	-	-	-	189 507	
25	RESEAU 15% EXT TAPU 06	01/07/2006	300	01/07/2031	548 803	-	186 592	-	-	-	-	21 952	
25	EP COMMUNE TAPUTAPUATEA	01/01/2007	300	01/01/2032	1 716 791	-	549 375	-	-	-	-	68 671	
25	EXT RES QT BONNO TAPUTAPU	08/01/2007	300	08/01/2032	961 157	-	306 821	-	-	-	-	38 446	
25	RESEAUX QTIER MAIRAU FAAR	15/06/2007	300	15/06/2032	1 043 186	-	314 809	-	-	-	-	41 727	
25	RESEAUX FAAROA TAPU	15/06/2007	300	15/06/2032	1 819 418	-	549 062	-	-	-	-	72 777	
25	RESEAUX CP TAPUTAPU 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	10 537 974	-	3 161 392	-	-	-	-	421 519	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	1 199 390	-	359 819	-	-	-	-	47 976	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	3 551 761	-	1 065 527	-	-	-	-	142 070	
25	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	442 602	-	132 780	-	-	-	-	17 704	
25	RESEAUX QTIER MOU KAMTSE	21/09/2007	300	21/09/2032	217 976	-	63 455	-	-	-	-	8 719	
25	EXT BTA TERII TAUTAPUATEA	21/09/2007	300	21/09/2032	105 092	-	30 596	-	-	-	-	4 204	
25	DPLCT RES STAT° POMPAGE	04/10/2007	300	04/10/2032	444 393	-	128 728	-	-	-	-	17 776	
25	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	300	01/01/2033	36 480	-	10 213	-	-	-	-	1 459	
25	6 DOSSIERS PRIS EN CHARGE	29/02/2008	300	29/02/2033	1 057 407	-	289 258	-	-	-	-	42 296	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	38 506 627	-	10 011 723	-	-	-	-	1 540 265	
25	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	1 781 581	-	463 210	-	-	-	-	71 263	
25	EXT.EP ARATOA/FAAROA/OPOA	01/01/2009	300	01/01/2034	2 620 335	-	628 878	-	-	-	-	104 813	
25	BRCHMT CPTEUR EP S/POTEAU	01/01/2009	300	01/01/2034	452 981	-	108 714	-	-	-	-	18 119	
25	RESEAUX TAPUTAPUATEA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	6 389 664	-	1 405 727	-	-	-	-	255 586	
25	EXT.BTA ALIM.FAAROA QTIER	02/10/2009	300	02/10/2034	137 923	-	28 949	-	-	-	-	5 517	
25	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	413 069	-	83 992	-	-	-	-	16 523	
25	RESEAUX 2009 TIERS	01/12/2009	300	01/12/2034	3 346 532	-	680 460	-	-	-	-	133 861	
25	DEPL.POST.P1021/RENF.CABL	20/12/2009	300	20/12/2034	3 071 767	-	618 109	-	-	-	-	122 871	
25	CONF HT/BTA ZONE P2111	01/01/2010	300	01/01/2035	2 421 668	-	484 335	-	-	-	-	96 867	
25	EXT BTA QT TEINAURI CINDY	01/01/2010	300	01/01/2035	121 950	24 390	-	-	-	24 390	-	(19 512)	
25	EXT BTA QT TIITAE AUGUSTE	01/01/2010	300	01/01/2035	143 125	28 625	-	-	-	28 625	-	(22 900)	
25	EXT BTA QT PORUTU ELISABE	01/01/2010	300	01/01/2035	148 253	29 651	(1)	-	-	29 651	-	(23 721)	
25	EXT HT/BTA VALLEE FAAREPA	31/05/2010	300	31/05/2035	2 442 666	358 704	97 262	-	-	358 704	-	(260 997)	
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	8 029 195	24 735	1 420 521	-	-	24 735	-	296 433	
25	RESEAUX 2010 CONCED TAPU	01/07/2010	300	01/07/2035	133 230	-	23 981	-	-	-	-	5 329	
25	RESEAUX 2010 TIERS TAPU	01/07/2010	300	01/07/2035	813 870	-	146 497	-	-	-	-	32 555	
25	EXT BTA QT TEIHOTUA AVERA	01/07/2010	300	01/07/2035	239 306	43 114	(40)	-	-	43 114	-	(33 542)	
25	RENF CABLE BTA RTE AVERA	01/01/2011	300	01/01/2036	833 396	-	133 344	-	-	-	-	33 336	
25	RENF CABLE BTA AVERA DU	01/01/2011	300	01/01/2036	1 050 683	-	168 108	-	-	-	-	42 027	
25	RENF RESEAU BTA AVERA	01/01/2011	300	01/01/2036	1 468 477	-	234 956	-	-	-	-	58 739	
25	DEPL RESEAU HTA AVERA ZON	21/01/2011	300	21/01/2036	4 102 585	-	647 296	-	-	-	-	164 103	
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2011	300	01/07/2036	27 532 475	13 980	3 840 566	-	-	13 980	-	1 087 319	
25	RESEAUX 2011 CONCED TAPU	01/07/2011	300	01/07/2036	38 930	-	5 450	-	-	-	-	1 557	
25	RESEAUX 2011 TIERS TAPUTA	01/07/2011	300	01/07/2036	517 547	-	72 457	-	-	-	-	20 702	
25	EXT FD BTA QT PUNAA, TENIA	01/01/2012	300	01/01/2037	661 163	79 340	0	-	-	79 340	-	(52 894)	
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2012	300	01/07/2037	27 673 763	18 481	2 748 896	-	-	18 481	-	1 088 470	
25	RESEAUX 2012 TIERS TAPU	01/07/2012	300	01/07/2037	1 202 133	-	120 213	-	-	-	-	48 085	
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2013	300	01/07/2038	25 578 200	-	1 534 692	-	-	-	-	1 023 128	
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2013	300	01/07/2038	148 131	8 896	(8)	-	-	8 896	-	(2 971)	
25	EXT 14A1 QT GUINOT TAPUTA	06/08/2013	300	06/08/2038	436 441	24 489	1	-	-	24 489	-	(7 031)	
25	EXT 14A1 QT SANQUER TAPU	01/01/2014	300	01/01/2039	549 263	21 910	61	-	-	21 910	-	61	

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	EXT14A1 BT BASSIN TAPU	28/02/2014	300	28/02/2039	392 658	13 167	52	-	-	13 167	-	-	52
25	ART14A/CD/TM/RB/629	28/02/2014	300	28/02/2039	414 423	13 897	55	-	-	13 897	-	-	55
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA	01/07/2014	300	01/07/2039	23 156 984	-	463 140	-	-	-	-	-	463 140
25	RESEAUX 2014 CONCED TAPU	01/07/2014	300	01/07/2039	99 172	-	1 983	-	-	-	-	-	1 983
25	ART14A/CD/TM/RB/N°251/14	01/07/2014	300	01/07/2039	229 535	4 603	(12)	-	-	4 603	-	-	(12)
25	RESEAUX CP TAPUTAP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	1 017 290	20 402	(56)	-	-	20 402	-	-	(56)
25	ART14A/CD/TM/RB/251/14	08/07/2014	300	08/07/2039	389 782	7 518	(26)	-	-	7 518	-	-	(26)
25	ART14A/CD/TM/RB/276/14	31/08/2014	300	31/08/2039	217 994	2 915	718	-	-	2 915	-	-	718
25	ART14A/CD/TM/RB/251/14	10/10/2014	300	10/10/2039	443 984	3 990	6	-	-	3 990	-	-	6
25	RESEAU SOUT CENTRALE TAPU	01/01/2004	420	01/01/2039	3 599 319	-	1 131 218	-	-	-	-	-	1 028 838
25	EXT SOUT BTA NOUVEAU SERV	01/01/2008	420	01/01/2043	1 204 783	-	240 954	-	-	-	-	-	34 422
25	BOUCLAGE ZONE HOTOPI	08/07/2008	420	08/07/2043	1 594 315	-	295 202	-	-	-	-	-	45 552
25	BOUCLAGE ZONE HOTOPI A14	08/07/2008	420	08/07/2043	36 085 150	-	6 681 479	-	-	-	-	-	1 031 004
25	EXT.BTAS ALIM.AVERA PROPR	01/08/2009	420	01/08/2044	367 919	-	56 940	-	-	-	-	-	10 512
25	EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA	31/05/2010	420	31/05/2045	9 770 662	1 024 868	277 888	-	-	1 024 868	-	-	(745 706)
25	FOURN TPC160&63 AVERA TAP	08/04/2011	420	08/04/2046	7 081 606	755 556	(746)	-	-	755 556	-	-	(553 224)
25	MES HTA ZONE PORLIER TAPU	01/01/2012	420	01/01/2047	11 621 291	265 531	730 580	-	-	265 531	-	-	66 506
25	MIS HTS ZONE ZEBROWSKI	01/01/2012	420	01/01/2047	6 703 388	143 644	430 931	-	-	143 644	-	-	47 881
25	RESEAUX 2013 TIERS TAPU	01/07/2013	420	01/07/2048	1 184 700	-	50 773	-	-	-	-	-	33 849
25	ART14A1/CD/TM/RB/569/13	06/06/2014	420	06/06/2049	371 512	6 049	(5)	-	-	6 049	-	-	(5)
25	RESEAU SOUT CONCED TAPUTA	01/07/2014	420	01/07/2049	3 268 730	-	46 696	-	-	-	-	-	46 696
25	RESEAUX SOUT TIERS TAPU	01/07/2014	420	01/07/2049	1 081 915	-	15 456	-	-	-	-	-	15 456
25	COMPTAGE TAPU 92	01/01/1992	240	01/01/2012	771 397	771 397	-	343 468	-	-	37 537	-	-
25	COMPTAGE TAPU 93	01/01/1993	240	01/01/2013	2 331 284	2 331 284	-	888 013	-	-	-	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	1 721 633	-	1 721 633	2 377 424	-	-	-	-	-
25	COMPTAGE TAPU 94	01/01/1994	240	01/01/2014	615 700	615 700	-	229 531	-	-	-	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	1 458 608	-	1 458 608	2 002 372	-	-	-	-	-
25	COMPTAGE TAPU 95	01/01/1995	240	01/01/2015	817 875	817 875	-	311 579	-	40 894	19 223	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	5 327 704	-	5 327 704	7 357 352	-	-	440 509	-	266 386
25	COMPTAGE TAPU 96	01/01/1996	240	01/01/2016	1 027 362	975 993	-	371 896	-	51 368	23 694	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	2 849 132	-	2 706 676	3 715 588	-	-	230 616	-	142 457
25	COMPTAGE TAPU 97	01/01/1997	240	01/01/2017	834 726	751 253	-	283 887	-	41 737	18 765	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	4 247 385	-	3 822 646	5 209 545	-	-	336 661	-	212 370
25	COMPTAGE TAPU 98	01/01/1998	240	01/01/2018	921 109	782 942	-	293 943	-	46 055	20 246	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	6 220 370	-	5 287 314	7 163 298	-	-	484 089	-	311 018
25	COMPTAGE TAPU 99	01/01/1999	240	01/01/2019	1 753 382	1 402 705	-	524 043	-	87 669	37 777	-	-
25	COMPTAGE TAPU 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	4 967 312	-	3 973 850	5 358 506	-	-	380 374	-	248 366
25	COMPTAGE TAPU 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	2 019 688	1 514 766	-	563 955	-	100 985	42 747	-	-
25	COMPTAGE TAPU 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	4 773 652	-	3 580 239	4 810 111	-	-	360 332	-	238 682
25	COMPTAGE TAPU 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	427 945	-	299 560	-	-	-	-	-	21 397
25	COMPTAGE TAPU 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	4 666 972	-	3 266 881	-	-	-	-	-	233 349
25	COMPTAGE TAPU 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	2 067 668	-	1 343 983	-	-	-	-	-	103 383
25	COMPTAGE TAPU 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	3 879 512	-	2 521 683	-	-	-	-	-	193 975
25	COMPTAGE TAPU 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	4 134 052	-	2 480 432	-	-	-	-	-	206 703
25	CASH POWER 2004 TAPU	01/01/2004	240	01/01/2024	133 250	-	73 287	-	-	-	-	-	6 662
25	POSE COMPTEUR 2004 TAPU	01/07/2004	240	01/07/2024	1 001 302	-	525 683	-	-	-	-	-	50 065
25	BRANCHEMENT TAPU 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	5 548 048	-	2 912 724	-	-	-	-	-	277 402

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Valeur Brute	Amortissement technique	Amortissement technique pour ordre	Provision pour renouvellement	Provision pour amortissement de caducité (y/c PRU)	Dotation/Reprise Global			ATO +/-
										AT	PR	Caducité	
25	COMPATGE TAPU 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	4 232 500	-	2 028 073	-	-	-	-	-	211 625
25	POSE COMPTEURS TAPU 2005	01/07/2005	240	01/07/2025	1 121 755	-	532 836	-	-	-	-	-	56 088
25	ARMOIRE COMMANDE & CPTAGE	01/06/2006	240	01/06/2026	119 822	-	51 423	-	-	-	-	-	5 991
25	BRCHT/CPTAGES CP TAPU	01/07/2006	240	01/07/2026	1 630 534	-	692 979	-	-	-	-	-	81 527
25	BRCHT TAPUTAPUATEA 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	3 973 316	-	1 688 661	-	-	-	-	-	198 666
25	BRCHT/CPTAGES CP TAPU 07	01/07/2007	240	01/07/2027	2 826 905	-	1 060 088	-	-	-	-	-	141 345
25	BRCHT TAPUTAPUATEA 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	4 259 302	-	1 597 238	-	-	-	-	-	212 965
25	BRCHT/CPTAGES CP TAPUTAP.	01/07/2008	240	01/07/2028	1 991 459	-	647 224	-	-	-	-	-	99 573
25	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	4 658 230	-	1 513 925	-	-	-	-	-	232 912
25	BRCHT/CPTAGE TAPUTAPUATEA	01/07/2009	240	01/07/2029	2 757 861	-	758 412	-	-	-	-	-	137 893
25	BRCHT 2009 FINANC. TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	2 632 338	-	669 053	-	-	-	-	-	131 617
25	BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	6 785 219	232 619	1 294 055	-	-	232 619	-	-	106 642
25	COMPTAGE TIERS TAP 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 746 280	-	617 913	-	-	-	-	-	137 314
25	BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA	01/07/2011	240	01/07/2031	8 340 646	107 990	1 351 622	-	-	107 990	-	-	309 042
25	COMPTAGE TIERS TAPU 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	2 140 248	-	374 542	-	-	-	-	-	107 012
25	BRCHT/CPTAGES TAPUTAPUATE	01/07/2012	240	01/07/2032	5 355 385	101 738	567 685	-	-	101 738	-	-	166 031
25	COMPTAGE TIERS TAPU 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	2 895 880	-	361 985	-	-	-	-	-	144 794
25	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUA	01/07/2013	240	01/07/2033	3 562 831	7 177	260 036	-	-	7 177	-	-	170 965
25	COMPTAGE TIERS TAPU 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	1 910 961	-	143 322	-	-	-	-	-	95 548
25	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUT	01/07/2014	240	01/07/2034	5 817 984	8 135	137 315	-	-	8 135	-	-	137 315
25	COMPTAGE TIERS TAPU 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	1 668 636	-	41 716	-	-	-	-	-	41 716
25	CELLULES CENTRALE TAPU	01/01/2004	300	01/01/2029	20 463 137	-	9 003 780	-	-	-	-	-	818 526
25	AN CARTOGRAPHIE TAPU	01/01/1992	60	01/01/1997	1 611 200	1 611 200	-	-	-	-	-	-	-
25	CESSION DIST TAPUTAPUATEA				-	-	-	-	-	1 102 616	3 828 117	-	(7 309 504)
25	TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA				687 627 828	70 436 824	194 081 287	63 550 890	438 088 703	8 855 019	7 359 609	6 188 114	11 539 831
25	>>>> TOTAL PAR CONCESSION TAPUTAPUATEA				1 259 096 026	193 315 552	289 523 255	68 663 815	884 594 930	83 308 190	8 873 798	(8 850 245)	(27 944 119)

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
25	ENROCHEMENT CENT FAAROA TAPUTAPUATEA	01/01/2014	0	01/01/2014	664 388	100%
25	TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA				664 388	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
25	TRANSFO SOCLE TAPUTAPUATEA ZONE ELEVAGE FAAROA	01/07/2014	300	01/07/2039	2 115 345	100%
25	EXT 14A1 QT SANQUER TAPUPK28 C/MER OPOA TAPUTAP.	01/01/2014	300	01/01/2039	549 263	100%
25	EXT14A1 BT BASSIN TAPUCOMMUNAL AVERA-RAHI	28/02/2014	300	28/02/2039	392 658	100%
25	ART14A/CD/TM/RB/629QUART TEINARAH I AVERA-RAH	28/02/2014	300	28/02/2039	414 423	100%
25	RESEAUX CP TAPUTAPUATEACP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	23 156 984	0%
25	RESEAUX 2014 CONCED TAPUFINANCEMENT TAPUTAPUATEA	01/07/2014	300	01/07/2039	99 172	100%
25	ART14A/CD/TM/RB/N°251/14TAPUTAPUATEA	01/07/2014	300	01/07/2039	229 535	100%
25	RESEAUX CP TAPUTAP 2014CP 2014 QP 15%EXT EDT	01/07/2014	300	01/07/2039	1 017 290	100%
25	ART14A/CD/TM/RB/251/14QUART TETUANUI AVERA RAHI	08/07/2014	300	08/07/2039	389 782	100%
25	ART14A/CD/TM/RB/276/14QUART REREAO FAREATAI	31/08/2014	300	31/08/2039	217 994	100%
25	ART14A/CD/TM/RB/251/14QUART LEMAIRE FAAREPA	10/10/2014	300	10/10/2039	443 984	100%
25	ART14A1/CD/TM/RB/569/13QUART SMITH A OPOA TAPU	06/06/2014	420	06/06/2049	371 512	100%
25	RESEAU SOUT CONCED TAPUTAPUTEA ZONE ELEVAGE FAAROA	01/07/2014	420	01/07/2049	3 268 730	100%
25	RESEAUX SOUT TIERS TAPU FINANCEMENT 2014	01/07/2014	420	01/07/2049	1 081 915	100%
25	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUTEA CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	5 817 984	6%
25	COMPTAGE TIERS TAPU 2014FINANCEMENT TAPUTAPUATEA	01/07/2014	240	01/07/2034	1 668 636	100%
25	TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA				41 235 207	

4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Près de 29 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé :

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
25	CP2014	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA CP 2014	23 156 984
25	CP2014	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUATEA CP 2014	5 493 468
25		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT TAPUTAPUATEA	28 650 452

5. Indemnités de fin de concession dans le cadre de l'article 22

- *L'article 22 « REPRISE DES INSTALLATIONS EN FIN DE CONCESSION » du cahier des charges prévoit qu'Il sera attribué une indemnité au concessionnaire pour la valeur non amortie des ouvrages faisant partie intégrante de la concession, établis par le concessionnaire pendant les dix dernières années de la concession et pour autant que le concessionnaire ait contribué au financement de ces ouvrages et dans la proportion de sa participation à leur premier établissement.*

Cette indemnité sera égale au montant réajusté conformément à l'Article 27, des dépenses dûment justifiées par le concessionnaire, sauf déduction pour chaque ouvrage de 1/10^{ème} de cette valeur réajustée pour chaque année entière légale écoulée depuis son achèvement.

L'amortissement correspondant, dit amortissement de caducité, sera, chaque année, égal à 1/N de la valeur des ouvrages, N étant le nombre d'années restant à courir avant la fin de la concession (pour N > 10) et égal à 1/10 pour de la valeur des ouvrages pour les dix dernières années de la concession.

- Application de la formule
Pour les concessions prenant fin en 2020, les acquisitions de biens réalisées par le concessionnaire au cours de la période du 01/01/2010 au 30/09/2020 donneront lieu à indemnisation.
L'indemnité de fin de concession comportera un nombre de 10^{ème} de la valeur d'origine égal à : $10 - (2020 - (\text{année de mise en service} + 1))$.
Soit :

	année légale		Indemnité en 10ème de la VO
du 01/01 au 31/12	2009	entière	0
du 01/01 au 31/12	2010	entière	1
du 01/01 au 31/12	2011	entière	2
du 01/01 au 31/12	2012	entière	3
du 01/01 au 31/12	2013	entière	4
du 01/01 au 31/12	2014	entière	5
du 01/01 au 31/12	2015	entière	6
du 01/01 au 31/12	2016	entière	7
du 01/01 au 31/12	2017	entière	8
du 01/01 au 31/12	2018	entière	9
du 01/01 au 31/12	2019	entière	10
du 01/01 au 30/09	2020	partielle	10

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012, 2013 et 2014 s'élève à 37 MXPf.
- Une procédure d'échange et de validation sur les investissements réalisés entrant dans le champ d'application de l'article 22 est en cours de rédaction et vous sera transmise dans l'exercice.

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée Amort	Date de fin de vie	Taux Améliorant	Valeur Brute Concessionnaire	Montant de la part améliorante	Montant indemnité en fin de concession
25	AGENCEMENT TERRAIN F&P GPE QST30 FAAROA	01/01/2010	0	01/01/2010	100%	230 954	230 954	23 095
	F&P ENROCHEMENT FAAROA CENTRALE	30/03/2013	0	30/03/2013	100%	4 302 619	4 302 619	1 721 048
	ENROCHEMENT CENT FAAROA TAPUTAPUATEA	01/01/2014	0	01/01/2014	100%	664 388	664 388	332 194
	AGENCEMENT CENT FAAROA F&P GRPE QST30 FAAROA	01/01/2010	348	01/01/2039	100%	1 073 020	1 073 020	107 302
	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP FAAROA	01/06/2010	343	01/01/2039	100%	165 000	165 000	16 500
	AGENC'T BAT FAAROA LABO VESTIAIRE ABRI AIRE	01/09/2011	328	01/01/2039	100%	1 976 270	1 976 270	395 254
	FG WILSON P675 FAAROA G220 - FGWRPES9CATM01596	07/07/2010	84	07/07/2017	8%	19 341 049	1 547 284	-
	FG WILSON P675 FAAROA FGWRPES9CATM01141	02/02/2010	84	02/02/2017	8%	20 337 267	1 626 981	-
	GPE QST30 CUMMINS FAAROA G211 - L08S802307 (2023)	01/01/2010	156	01/01/2023	100%	58 524 176	58 524 176	5 852 418
	GPE QST30 CUMMINS FAAROA G218 - L08S802309 (2023)	01/07/2010	156	01/07/2023	70%	53 570 861	37 499 603	3 749 960
	GPE QST30 CUMMINS FAAROA G219 - L08S802308 (2023)	01/07/2010	156	01/07/2023	70%	53 570 861	37 499 603	3 749 960
	FG WILSON P675 FAAROA FGWRPES9JATM02150	23/05/2012	84	23/05/2019	8%	18 330 286	1 466 423	-
	COMB. F&P GRPE QST30 RAIA TEA	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	3 759 606	3 759 606	375 961
	COMB.F&P QST30 FAAROA GRPE CUMMINS RAIATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	70%	4 495 355	3 146 749	314 675
	FIL COMB F&P QST30 FAAROA GROUPE CUMMINS RAIATEA	30/04/2011	300	30/04/2036	46%	2 328 589	1 071 151	214 230
	THOKIEM SATAM 24M3/H TAPU COMPTEUR ZC.17.24 FAAROA	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	1 379 250	1 379 250	275 850
	FIL COMB REFONTE FAAROA CIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE	01/08/2011	300	01/08/2036	100%	5 160 438	5 160 438	1 032 088
	EAU F&P GRPE QST30 RAIATE A	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	319 764	319 764	31 976
	EAU-F&P QST30 FAAROA GRPE CUMMINS RAIATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	70%	3 945 679	2 761 975	276 198
	FIL EAU F&P QST30 FAAROA GROUPE CUMMINS RAIATEA	30/04/2011	300	30/04/2036	46%	2 043 857	940 174	188 035
	ENERGIE F&P GPE QST30 RAI ATEA	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	6 532 940	6 532 940	653 294
	ENERGIE-F&P QST30 FAAROA GRPE CUMMINS RAIATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	70%	6 570 770	4 599 539	459 954
	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	100%	11 689 175	11 689 175	1 168 918
	SUPERVISION GE SEPAM ITI A FAAROA	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	7 704 553	7 704 553	1 540 911
	FIL ENER F&P QST30 FAAROA GROUPE CUMMINS RAIATEA	30/04/2011	300	30/04/2036	46%	3 567 849	1 641 211	328 242
	COFFRETS COMPTAGES FAAROA TAPUTAPUATEA	01/08/2013	300	01/08/2038	100%	1 829 590	1 829 590	731 836
	LUB F&P GRPE QST30 RAIATE A	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	149 376	149 376	14 938
	CORPUS FILTRANT FAAROA CENTRALE	01/05/2010	300	01/05/2035	100%	738 971	738 971	73 897
	ENV'T F&P GRPE QST30 RAIAT EA	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	2 135 850	2 135 850	213 585
	ENV.F&P QST30 FAAROA-RAI GRPE CUMMINS RAIATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	70%	3 945 678	2 761 975	276 197
	FIL ENV'T F&T QST30 FAAROA GROUPE CUMMINS RAIATEA	30/04/2011	300	30/04/2036	46%	2 043 857	940 174	188 035
	FILIERE ENV'T STOCKAGE HUILE-AIRE LAVAGE FAAROA	01/09/2011	300	01/09/2036	100%	3 558 180	3 558 180	711 636
	FIL ENV'T REFONTE FAAROA CIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE	01/08/2011	300	01/08/2036	100%	2 532 032	2 532 032	506 406
	MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA	01/02/2010	300	01/02/2035	100%	338 687	338 687	33 869
	SECU F&P GRPE QST30 RAIAT EA	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	84 651	84 651	8 465
	SECU F&P QST30 GPE FAAROA GRPE CUMMINS RAIATEA	01/07/2010	300	01/07/2035	70%	543 677	380 574	38 057
	FIL SECU F&P QST30 FAAROA GROUPE CUMMINS RAIATEA	30/04/2011	300	30/04/2036	46%	281 624	129 547	25 909
	FIL SECU REFONTE FAAROA CIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE	01/08/2011	300	01/08/2036	100%	1 318 993	1 318 993	263 799
	INST EVENTS CENT FAAROA LOCAL SYST DETEC*&EXTINC*	01/04/2012	300	01/04/2037	100%	194 457	194 457	58 337
	R25901-EXT HT&TRANSFO TAP	01/06/2010	300	01/06/2035	100%	816 223	816 223	81 622
	TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA					312 096 422	215 192 125	26 034 650
	TRANSFO VALLEE FAAREPA VAIMAARIRI TAPUTAPUATEA	31/05/2010	300	31/05/2035	80%	2 204 604	1 763 683	176 368
	RENFORC POSTE P1061 TAPU HAMOA	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	827 747	413 874	82 775
	TRANSFO P1061 HAMOA TAPU RENFORCEMENT	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	554 069	277 035	55 407
	CREATION POSTE AVERA TAPU ENTRE P2111 & P1091	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	1 567 005	783 503	156 701
	CREAT TRANSFO AVERA TAPU ENTRE P2111 & P1091	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	556 866	278 433	55 687
	RENFORC POSTE P1052 TAPU AFO AVERA	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	1 292 651	646 326	129 265
	TRANSFO P1052 AVERA TAPU RENFORCEMENT	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	547 578	273 789	54 758
	TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA FEEDER TEVAITOA	22/08/2012	300	22/08/2037	100%	1 322 632	1 322 632	396 790
	TRANSFO SELF TAPUTAPUATEA FEEDER OPOA	22/08/2012	300	22/08/2037	100%	1 322 632	1 322 632	396 790
	CREAT DP P1084 AVERA TAPU TAPUATEA FEEDER AVERA	26/06/2013	300	26/06/2038	100%	1 723 638	1 723 638	689 455
	TRANSFO P1084 AVERA TAPU TAPUATEA FEEDER AVERA	26/06/2013	300	26/06/2038	100%	427 513	427 513	171 005
	AUT COM SELF TAPUTAPUATEA FEEDER TEVAITOA	22/08/2012	300	22/08/2037	100%	1 818 465	1 818 465	545 540
	AUT COM SELF TAPUTAPUATEA FEEDER OPOA	22/08/2012	300	22/08/2037	100%	1 818 465	1 818 465	545 540
	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	2%	8 029 195	137 291	13 729
	EXT HT/BTA VALLEE FAAREPA VAIMAARIRI TAPUTAPUATEA	31/05/2010	300	31/05/2035	80%	2 442 666	1 954 133	195 413
	EXT BTA QT TEINAURI CINDY AVERA TAPU FD SPECIAL	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	121 950	121 950	12 195
	EXT BTA QT TIITAE AUGUSTE OPOA TAPU FD SPECIAL	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	143 125	143 125	14 313
	EXT BTA QT PORUTU ELISABE TH AVERA TAPU FD SPECIAL	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	148 253	148 253	14 825
	EXT BTA QT TEIHOTUA AVERA TAPUTAPUATEA (14A1)	01/07/2010	300	01/07/2035	100%	239 306	239 306	23 931
	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	0%	27 532 475	99 737	19 947
	EXT FD BTA QT PUNAA, TENIA, TENIA&SMITH TAPUTAPUATEA	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	661 163	661 163	198 349
	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	1%	27 673 763	184 708	55 412
	RESEAUX CP TAPUTAPUATEA CP 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	100%	148 131	148 131	59 252
	EXT 14A1 QT GUINOT TAPUTA PUTEA PK 37 A FAREATAI	06/08/2013	300	06/08/2038	100%	436 441	436 441	174 576
	EXT 14A1 QT SANQUER TAPU PK28 C/MER OPOA TAPUTAP.	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	549 263	549 263	274 632
	EXT14A1 BT BASSIN TAPU COMMUNAL AVERA-RAHI	28/02/2014	300	28/02/2039	100%	392 658	392 658	196 329
	ART14A/CD/TM/RB/629 QUART TEINARAH I AVERA-RAH	28/02/2014	300	28/02/2039	100%	414 423	414 423	207 212
	ART14A/CD/TM/RB/251/14 QUART TETUANUI AVERA RAHI	08/07/2014	300	08/07/2039	100%	389 782	389 782	194 891
	ART14A/CD/TM/RB/251/14 QUART LEMAIRE FAAREPA	10/10/2014	300	10/10/2039	100%	443 984	443 984	221 992
	ART14A/CD/TM/RB/276/14 QUART REREAQ FAREATAI	31/08/2014	300	31/08/2039	100%	217 994	217 994	108 997
	ART14A/CD/TM/RB/N*251/14 TAPUTAPUATEA	01/07/2014	300	01/07/2039	100%	229 535	229 535	114 768
	RESEAUX CP TAPUTAP 2014 CP 2014 QP 15%EXT EDT	01/07/2014	300	01/07/2039	100%	1 017 290	1 017 290	508 645
	EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA VAIMAARIRI TAPUTAPUATEA	31/05/2010	420	31/05/2045	80%	9 770 662	7 816 530	781 653
	FOURN TPC160&63 AVERA TAP U MAG AVERA PK 4.5 C/MER	08/04/2011	420	08/04/2046	100%	7 081 606	7 081 606	1 416 321
	MES HTA ZONE PORLIER TAPU ZONE TRAVERSIERE TAPU	01/01/2012	420	01/01/2047	27%	11 621 291	3 097 861	929 358
	MIS HTS ZONE ZEBROWSKI BAIE FAAROA TAPUTAPUATEA	01/01/2012	420	01/01/2047	25%	6 703 388	1 675 847	502 754
	ART14A1/CD/TM/RB/569/13 QUART SMITH A OPOA TAPU	06/06/2014	420	06/06/2049	100%	371 512	371 512	185 756
	BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	15%	6 785 219	1 032 919	103 292
	BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	7%	8 340 646	616 361	123 272
	BRCHT/CPTAGES TAPUTAPUATE A CP 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	15%	5 355 385	813 456	244 037
	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUA TEA CP 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	3%	3 562 831	95 612	38 245
	BRCHT/COMPTAGES TAPUTAPUA EA CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	6%	5 817 984	324 516	162 258
	TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA					152 625 786	43 725 373	10 552 433
25	>>>> TOTAL PAR CONCESSION TAPUTAPUATEA					464 722 208	258 917 497	36 587 083

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

a) Convention de fourniture de Gasoil pour les autres îles (EDT – PETROPOL)

Durée : 1^{er} décembre 2014 au 31 décembre 2020 (et couvre la période allant jusqu'au 31/12/2020)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 1,35 xpf/litre sur les prestations locales.

Le contrat contient des clauses de garanties de stock, de livraison prioritaire, et d'adaptation aux demandes du client.

b) Accord d'Indemnité de Départ à la Retraite

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

Une somme est provisionnée chaque année, en fonction notamment d'une estimation du turnover du personnel, de l'âge prévisionnel de départ à la retraite des agents, et de leur niveau de rémunération prévu.

c) Divers accords de maîtrise foncière des réseaux

Conventions d'occupation d'emprises foncières par des postes de transformation, et conventions d'autorisation de passage par les conduites électriques.

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.