

**CONCESSION
DE DISTRIBUTION PUBLIQUE
D'ENERGIE ELECTRIQUE
DE UA POU**

**CONCLUE ENTRE
LA COMMUNE DE UA POU
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 Ua Pou

Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de (- 1,3 %) en 2014, contre (- 0,6 %) en 2013.
- Le nombre de clients diminue de (-0,4 %), la puissance souscrite augmente de (+0,4 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-0,6%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 370 kW pour 2014
- A fin 2014, on recensait 6 installations photovoltaïques déclarées dont 1 nouveau raccordement solaire opéré sur 2014
- Maintenance réseau : 8 supports HT/BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance

Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 3,29 MF)
- (+ 24 MF) de charges calculées :
 - (- 4MF) en production
 - (+ 27MF) en distribution, en 2013 charge non récurrente en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020

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 Petits 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
<p>Taxe municipale</p> <ul style="list-style-type: none"> - en basse tension - en moyenne tension 	<p>3 XPF/kw 3 XPF/kw</p>
<p>TVA</p> <ul style="list-style-type: none"> - sur Énergie - sur Prime d'Abonnement - sur Avance Sur Consommation - sur Redevance Transport 	<p>5% 5% 5% 0%</p>

Avance sur consommation	P2 = 48,36 XPF
<p>Tarif Usages Domestiques</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite <p>Autres Tarif Basse Tension</p> <ul style="list-style-type: none"> - ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite - ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite 	

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		Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	899 238	17 589 411			
BT Usage social	TP1	109 298	5 394 514			
BT Usage social	TP2	12 052	740 716	23 794	5 861 122	1 961
BT Usage domestique	P1	212 327	6 445 558			
BT Usage domestique	P2	33 922	1 640 032			
BT Usage domestique	P2'	15 279	862 278	3 870	1 344 700	318
BT Eclairage public	P3	62 880	2 229 728	1 888	584 244	157
BT Usage professionnel	P4	532 655	22 244 083	14 356	4 439 068	1 233
BT Usage professionnel	P4'	80 677	3 691 779			
MT Tarif jour	P5	30 909	839 488	480	660 720	40
MT Tarif jour	P6					
MT Tarif jour	P7					
MT Tarif nuit	P8	8 608	202 803			
MT Tarif nuit	P9					
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors tot						
Autres (employés...)		22 251	1 016	264		22
Total		2 020 096	61 881 406	44 652	12 889 854	3 732

Prime d'abonnement	12 889 854
--------------------	------------

Ventes totales	74 771 260
Prix moyen	37,01

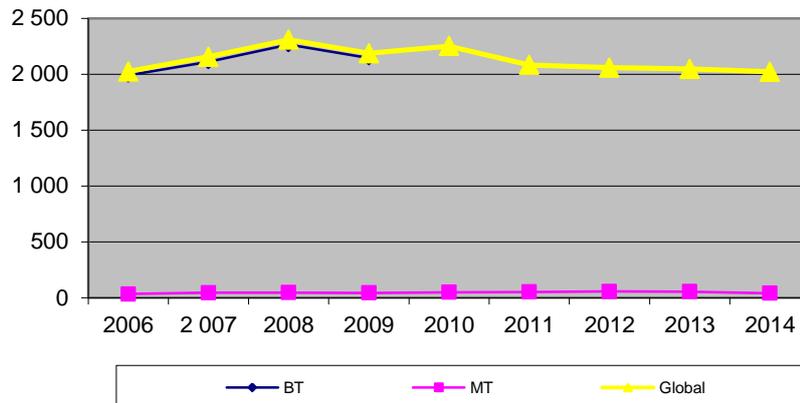
4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	122 162 XPF
- Frais de relance:	<u>600 600 XPF</u>
- Total	722 762 XPF

5°) – Statistiques de ventes

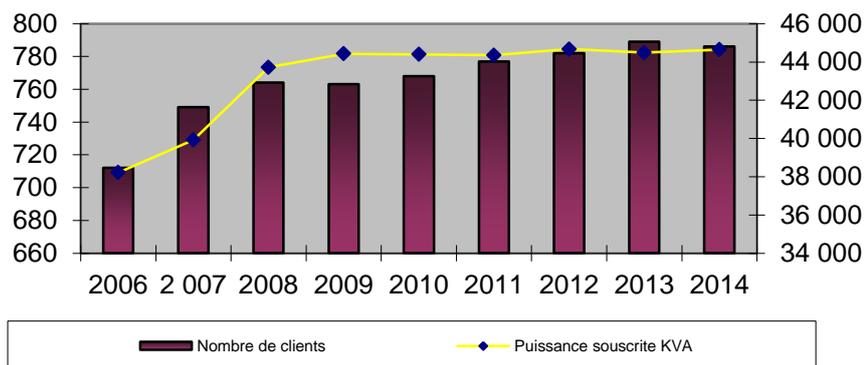
Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie de la concession diminuent légèrement de (- 1,3 %).

Les ventes BT diminuent également de (- 0,6 %), et les ventes MT diminuent sensiblement de (- 26,0 %).

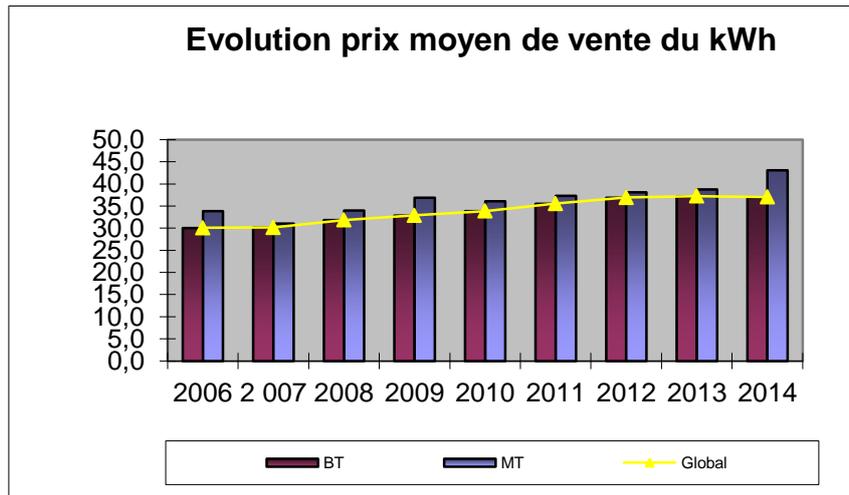
Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 786 clients à fin 2014, en diminution annuelle de (- 0,4 %), dont :

- 785 clients en Basse tension ;
- 1 client en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 44 652 kVA, contre 44 493 kVA en 2013 (+ 0,4 %).

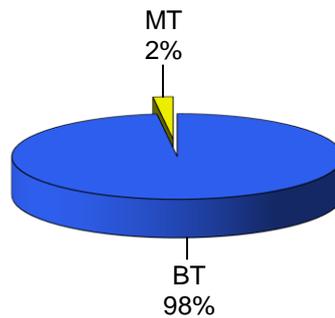


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 37,0 XPF, dont :

- 36,9 XPF en Basse tension ;
- 43,1 XPF en Moyenne tension.

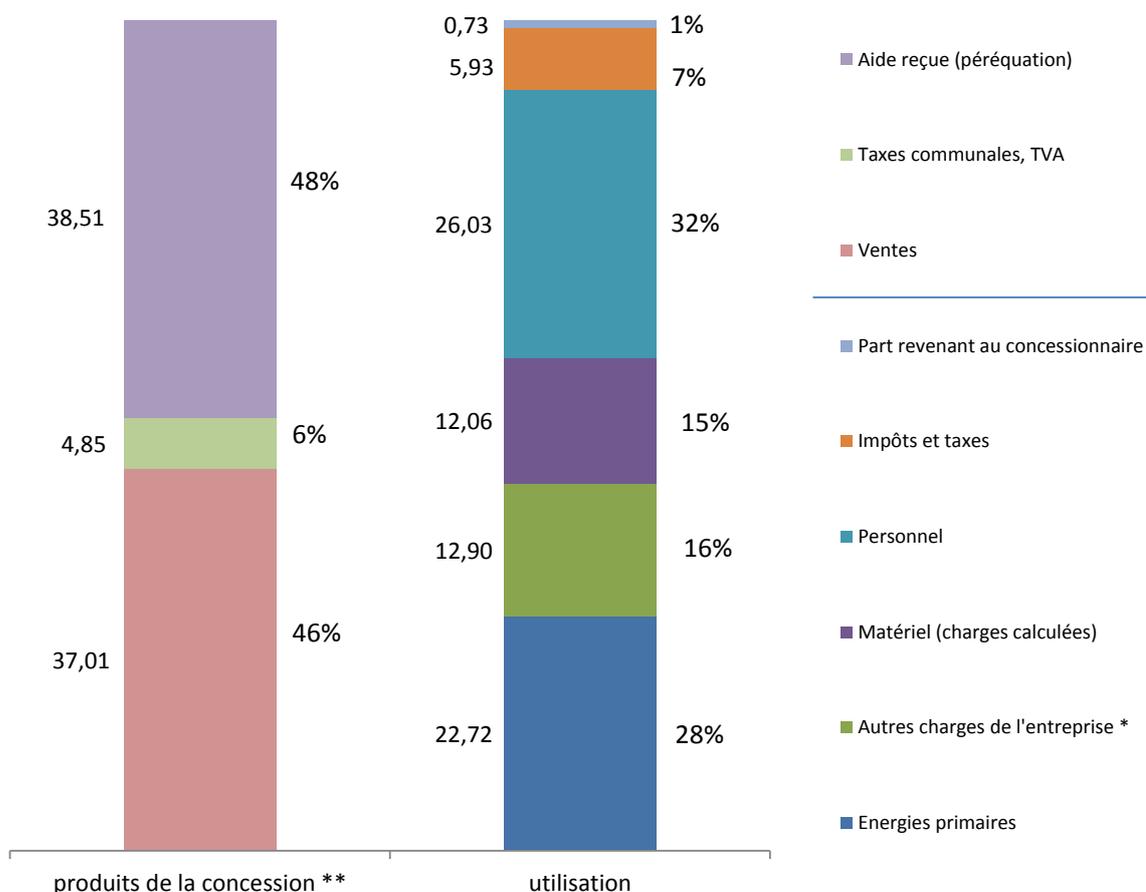
Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,6 %).

Répartition des ventes BT / MT



Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Ua Pou

2014 (en F/kWh et en pourcentage)



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

** Dont 41,86 F/KWh (52%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

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

Les impôts comprennent :

- Les taxes communales
- Les taxes territoriales
- 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.

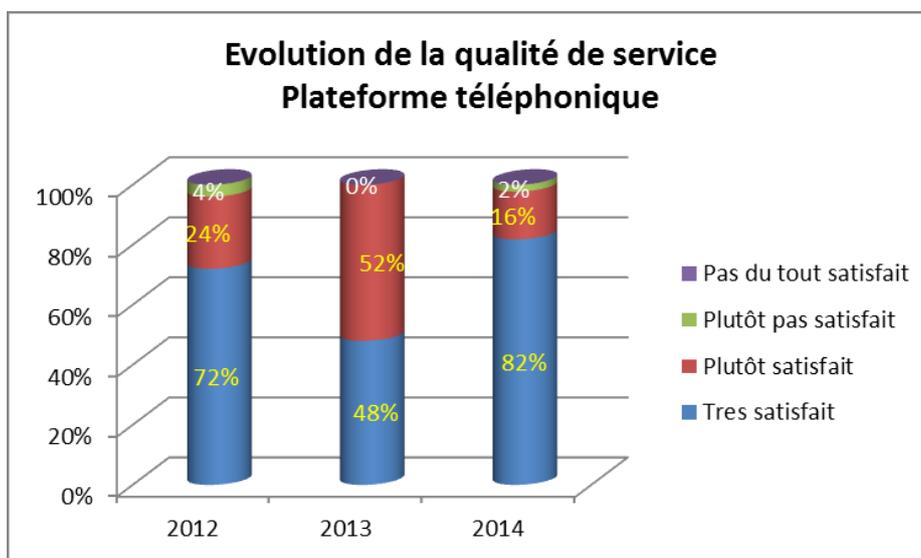
6°) Services offerts à la clientèle

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.

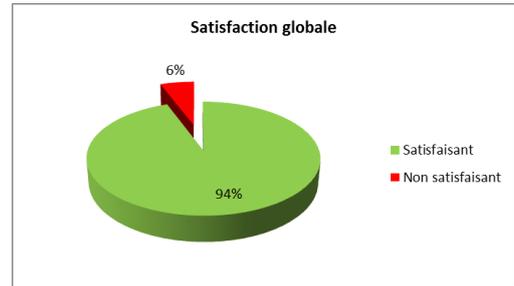


Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

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)	Particulier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Ua Pou	766	22	2	24

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...

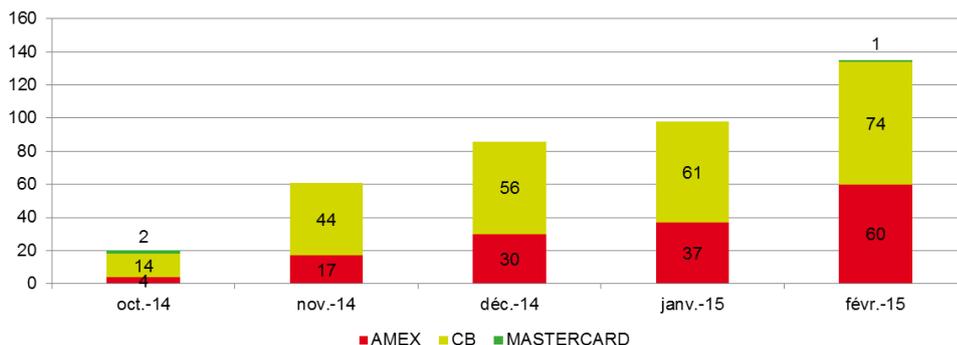


Télépaiement : Payzen

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



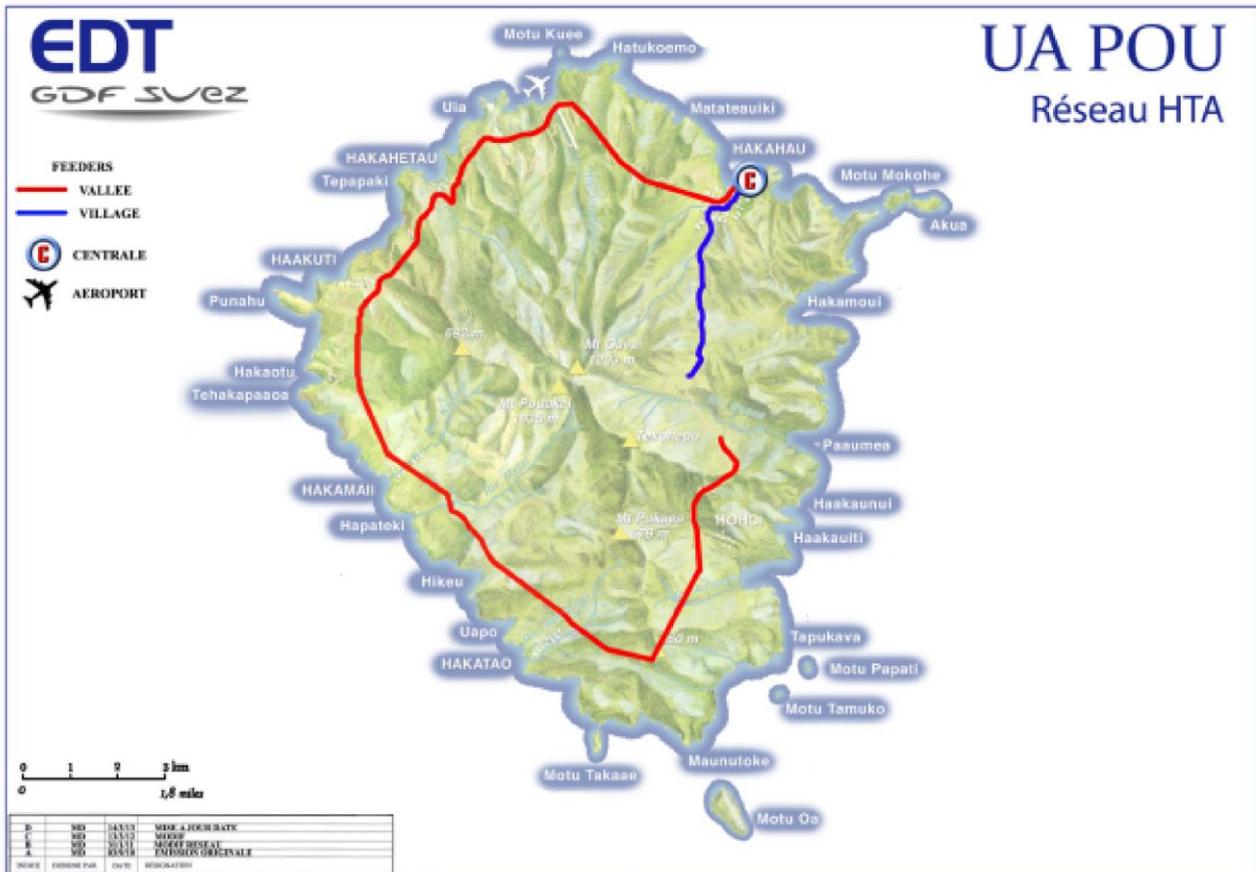
7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie

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 UA POU fait l'objet d'un arrêté d'exploitation suivant :

Type de texte	N°	Date	Objet du texte	Libellé
Arrêté	2815	27/06/1990	UA POU	Initial

Un dossier ICPE a été déposé à la DIREN en juin 2013 pour mise à jour de l'arrêté et est en cours d'instruction.

2. Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation de UA POU est resté inchangé, soit 4 agents en 2014 :



3. Détail des ouvrages de production

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

Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Appellation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
G1 HAKAHAU	FG WILSON	BASE	400	320	256	G256	P400G256	FGWPES21PCDHO1754	01/08/2013	5014	3223
G2 HAKAHAU	FG WILSON	BASE	400	320	256	G257	P400G257	FGWPES21HCDHO1750	01/08/2013	5045	3937
G3 HAKAHAU	FG WILSON	BASE	400	320	256	G226	P400G226	FGWRPES8 HCMKO1604	15/11/2010	19394	2732
G4 HAKAHAU	FG WILSON	BASE	400	320	256	G227	P400G227	FGWRPES8 HCMKO1599	15/11/2010	19015	3627

4. Données de production

La production pour l'année 2014 est passée de 2,293 GWh contre 2,290 GWh en 2013, elle reste stable.

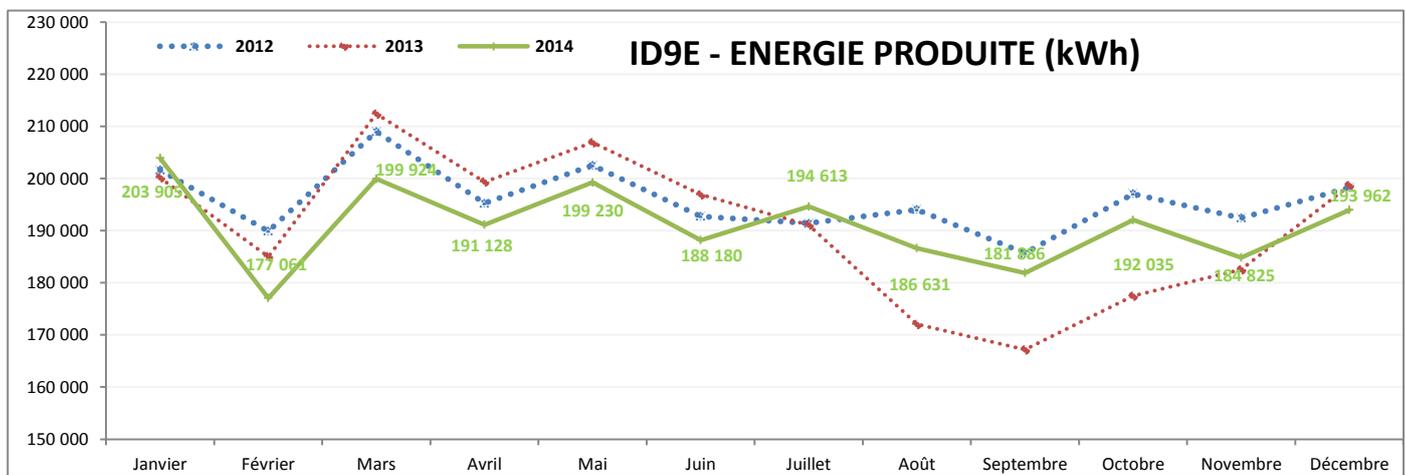
606 235 litres de gazole ont été consommés en 2014, par rapport à 634 856 litres pour 2013, encore une diminution par rapport aux 2 années précédentes.

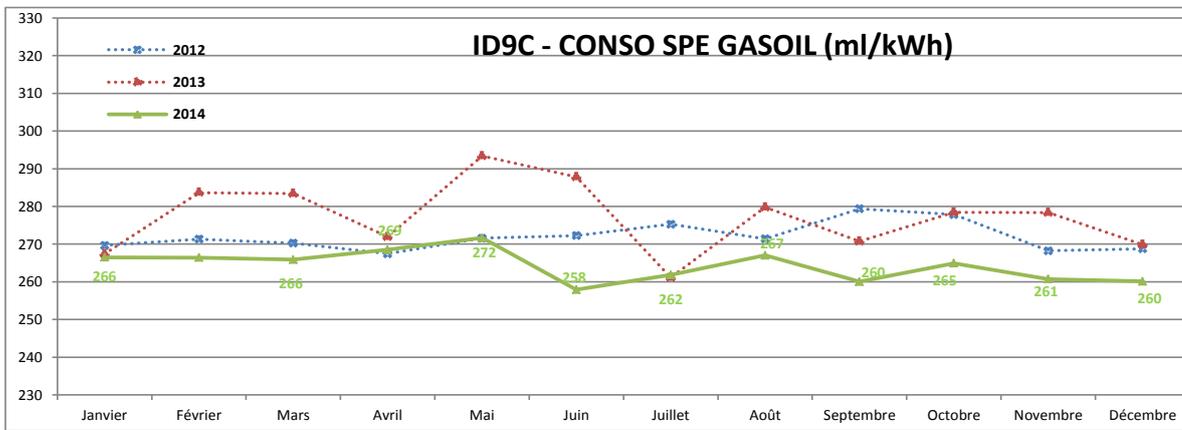
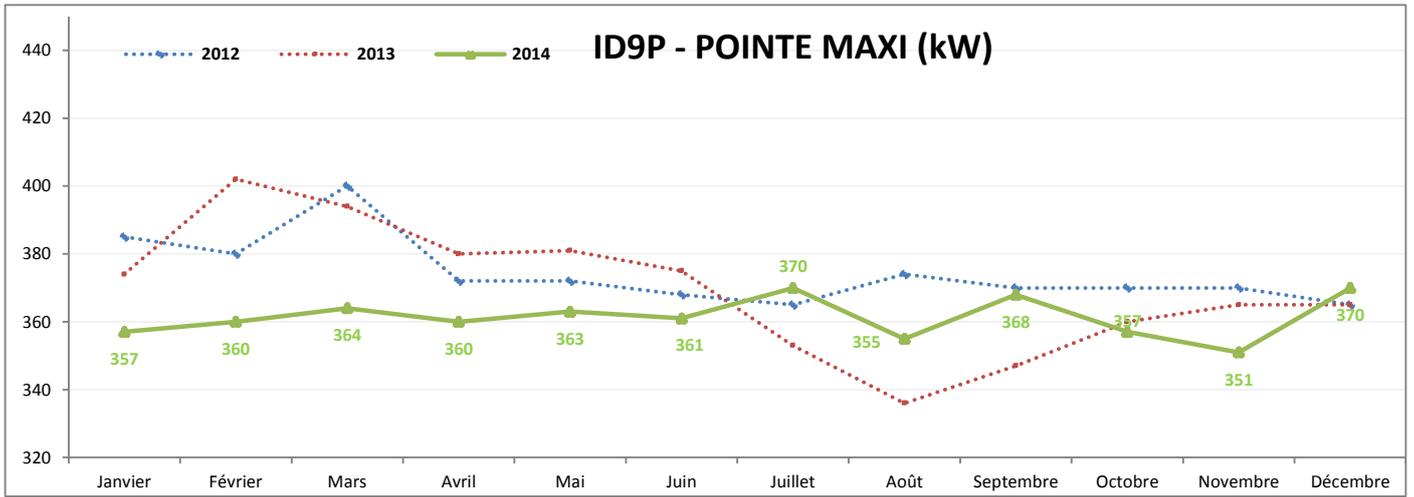
2 170 litres d'huile ont été consommés en 2014, contre 3 065 litres en 2013.

La puissance appelée de pointe a baissé, elle est passée à 370 kW pour l'année 2014 contre 402 kW pour 2013.

UA POU PRODUCTION	Mensuelle (kWh)	Pointe Maxi en kW	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso Huile (litres)
Janvier	203 905	357	54 337	266	265
Février	177 061	360	47 173	266	130
Mars	199 924	364	53 158	266	170
Avril	191 128	360	51 324	269	170
Mai	199 230	363	54 118	272	165
Juin	188 180	361	48 532	258	148
Juillet	194 613	370	50 952	262	198
Août	186 631	355	49 835	267	100
Septembre	181 886	368	47 296	260	273
Octobre	192 035	357	50 872	265	263
Novembre	184 825	351	48 188	261	100
Décembre	193 962	370	50 450	260	188
Total en Moyenne	2 293 380	370	606 235	264	2 170

Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil



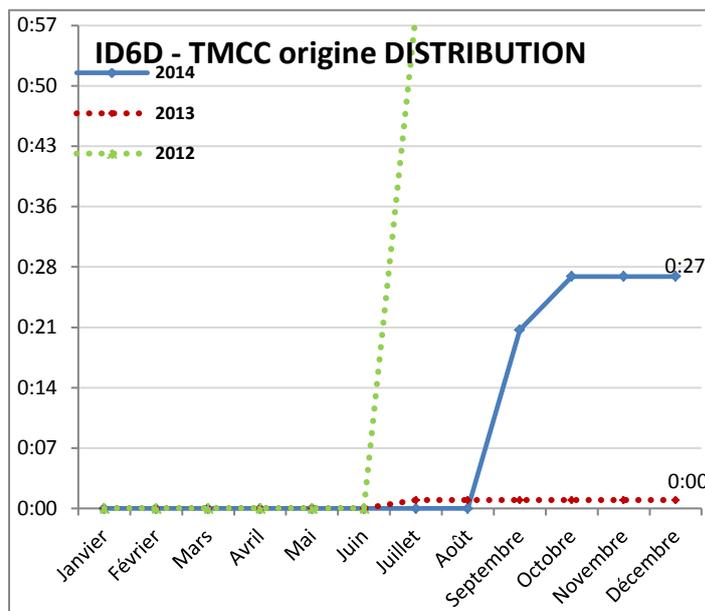
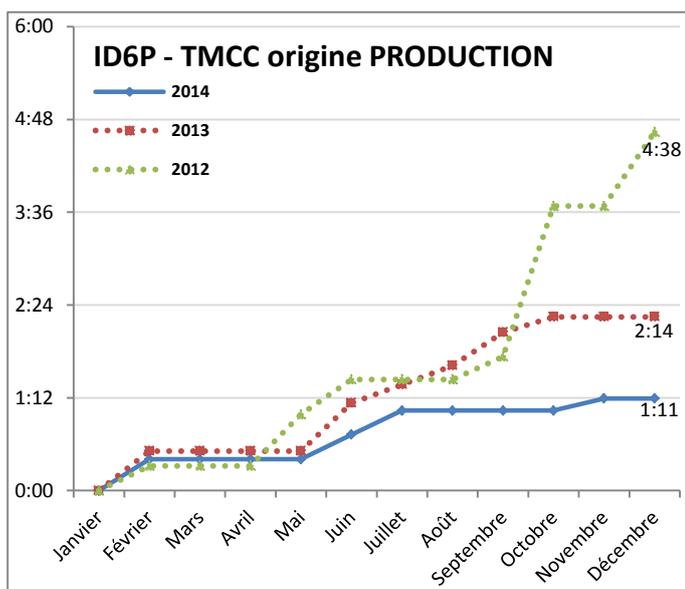
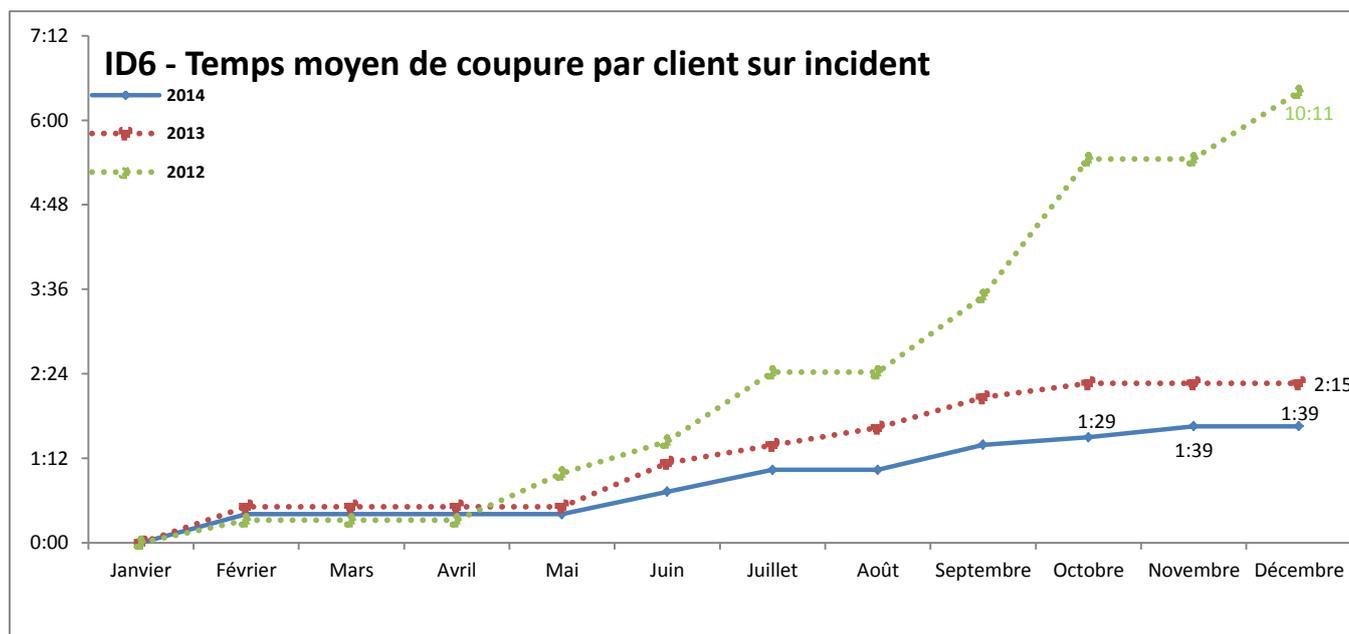


5. Qualité de service

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

La qualité de fourniture de l'énergie s'est améliorée par rapport aux autres années. Un TMCC de 01h39.

- **TMCC incidents production** : 01h11min – 4 Black-out sur l'île dû des problèmes techniques sur les groupes.
- **TMCC incidents distribution** : 00h27min dû aux intempéries (chute de cocotier sur les lignes HT)



6. Qualité – sécurité – environnement

POI « Plan d'Opération Interne » pollution–incendie

Réalisation d'un exercice sécurix le 08 juillet 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 si celle-ci veut y participer que pour les agents de la centrale.

Traitement des effluents :

1 040 litres d'huile de vidange et 1 fut de filtres usagés ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2014 (Société TOTAL et 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).

7. Travaux significatifs – faits marquants

Maintenance réseau : 8 supports HT/BT ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance

8. Unités d'œuvres de la concession

Puissance garantie en kW	512
Nb de kWh vendus	2 020 096
Quantité en litre de combustible	606 235
Nb de kWh thermique produit	2 293 380
Nb de kWh solaire acheté par tarif	9136
Nb de km de réseaux hors branchements	94,4
Puissance totale en kva des transformateurs installés	2 465
Nombre d'abonnés (BT et HT)	786

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	8 760	0	0	376	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
UA POU	6	28,89	1	18,3	0	1	0	0	0	1

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 Ua Pou (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Ua Pou
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	10,3	Nombre d'abonnés	85 071,0	786,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	10,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	29,9
Clientèle îles	44,5	43,8	1,5	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	786,0
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	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	363,5	0,1
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	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	0,1
Travaux production	85,4	43,9	0,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	0,2
Travaux réseau	73,9	34,5	0,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	0,3

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 diminuent de (- 1,3 %) en volume passant de 2,05 GWh à 2,02 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires baisse de (- 1,8 %) soit 75 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 37,01 F/kWh contre 37,23F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 0,6 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 22,01 F/kWh produit en 2013 à 19,93F en 2014 soit (- 9,5 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **3,29 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de KWh produit de :	(- 1,06 MF)
- diminution du CA à tarifs constant:	(- 0,96 MF)
- hausse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(- 0,10 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ 4,35 MF)
- diminution du prix moyen des ventes :	(- 0,43 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 4,78 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (+ 24 MF) de charges calculées :
 - (- 4MF) en production
 - (+ 27MF) en distribution, en 2013 charge non récurrente en lien avec le recalage de fin de concession 2030 à 2020
- (- 1 MF) de charges de distribution
- (- 4 MF) de charges de production : diminution des Achats et de la sous traitance de maintenance
- (+ 4 MF) de charges de clientèle du fait de l'augmentation de la quote-part de frais de structure (- 3MF) de frais de siège à un niveau moindre en raison de l'absence de nouveaux risques à provisionner et (+0,4 MF) de frais financiers en lien avec la rémunération du C/C du concessionnaire

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -74 MF contre -58 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quotepart de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 1,7 MF (0,85 F x 2 020 096 kWh vendus).

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

ACTIF	Ua Pou	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	494 216 280	490 265 793
Immobilisations privées	34 048 588	34 048 588
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	2 998 263	2 658 713
Avances et acomptes	-	-
Total immobilisations brutes	531 263 131	526 973 094
Amortissements et provisions	- 226 863 073	- 193 722 215
Immobilisations nettes	304 400 058	333 250 879
Stock	6 995 505	4 069 508
Créances clients	16 488 253	15 693 711
Autres créances	2 977 220	1 381 474
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	-	-
Stock et créances nets	26 460 978	21 144 693
Placements et trésorerie	-	-
Compte courant du concessionnaire	-	-
TOTAL ACTIF	330 861 036	354 395 572

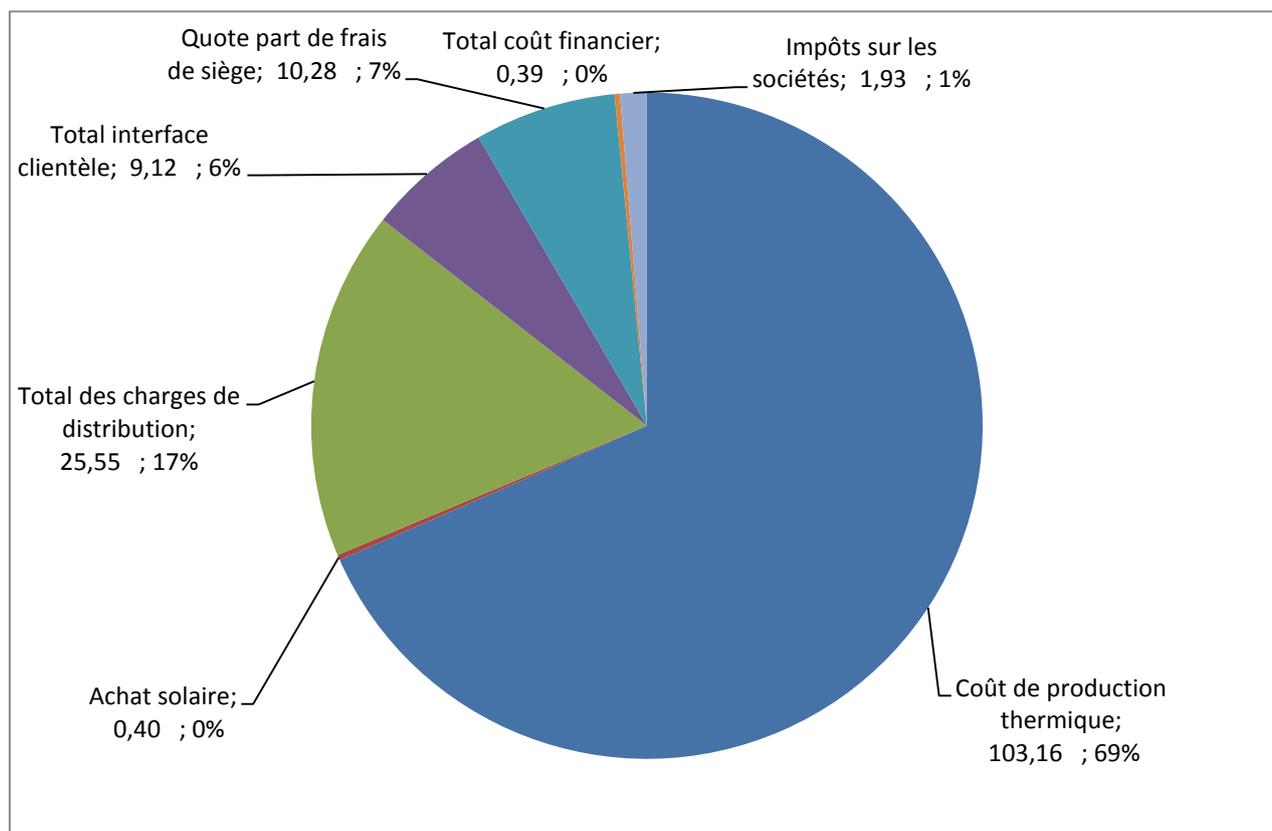
PASSIF	Ua Pou	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	1 724 250	3 154 958
Capitaux propres	1 724 250	3 154 958
Droits des tiers et concédants	38 098 299	40 603 951
Caducité et provision pour renouvellement	245 284 781	246 413 697
Autres provisions	5 444 954	4 457 041
Provision pour risques et charges	250 729 735	250 870 738
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	16 348 928	18 986 445
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	3 645 852	3 233 631
Fournisseurs	6 852 261	24 547 256
Dettes fiscales et sociales	13 461 710	12 996 893
Autres dettes	-	1 700
Produits constatés d'avance	-	-
Emprunts et dettes	23 959 823	40 779 480
TOTAL PASSIF	330 861 036	354 395 572

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Ua Pou	
	2014	2013
Ventes d'énergie	74 771 260	76 161 772
nombre de kWh vendus	2 020 096	2 045 841
prix moyen	37,01	37,23
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	2 293 380	2 289 577
Energie	-45 494 945	-50 212 950
Maintenance et fonctionnement	-39 381 736	-43 789 880
Amortissement des actifs de concession	-18 284 764	-21 855 169
Coût de production	-103 161 445	-115 857 999
Coût de l'énergie / kWh produit	-19,84	-21,93
Coût de production / kWh produit	-44,98	-50,60
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	9 136	8 227
Coût d'achat	-403 087	-364 363
Coût / kWh	-44,12	-44,29
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	2 302 516	2 297 804
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-103 564 532	-116 222 362
Coût / kWh	-44,98	-50,58
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	282 420	251 963
En % de l'énergie entrante	12,27%	10,97%
Coût des pertes de distribution	-12 702 926	-12 744 210

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Ua Pou	
	2014	2013
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	2 020 096	2 045 841
Coût de l'énergie distribuée	-90 861 606	-103 478 152
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-19 477 284	-20 461 956
- Amortissement des actifs de concession	-6 076 135	20 963 991
Total des charges de distribution	-25 553 419	502 035
Par kWh vendu	-12,65	0,25
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	722 762	719 305
- Affranchissements	-1 019 803	-1 051 605
- Fonctionnement	-8 823 624	-5 027 016
Total interface clientèle	-9 120 665	-5 359 316
Par kWh vendu	-4,51	-2,62
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-138 238 616	-121 079 643
Par kWh vendu	-68,43	-59,18
Frais de siège (quote part activités concédées)	-10 284 353	-13 505 321
Par kWh vendu	-5,09	-6,60
Total coût financier	-394 538	16 861
Par kWh vendu	-0,20	0,01
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-148 917 507	-134 568 103
Par kWh vendu	-73,72	-65,78
Péréquation inter îles	77 798 865	64 858 913
Par kWh vendu	38,51	31,70
Impôts sur les sociétés	-1 928 367	-3 297 623
Résultat net par concession	1 724 250	3 154 958
Par kWh vendu	0,85	1,54

Synthèse de la répartition des coûts – UA POU

2014 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2013	Acquisition	Cession	2014
Production	139 733 511	2 761 263		142 494 774
Distribution	350 532 282	1 971 722	782 498	351 721 506
Total	490 265 793	4 732 985	782 498	494 216 280

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 4,7 MF dont :

- 2,8 MF en production dont 2,1 MF pour l'environnement et 0,7 MF pour le bâtiment.
- 2 MF en distribution dont 0,8 MF pour le réseau aérien et 1,2 MF pour le branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 0,8 MF dont :

- 0,8 MF sur la distribution dont 0,3 MF pour le branchement et comptage et 0,4 pour le transformateur.

Les immobilisations en cours s'élèvent à 2,9 MF contre 2,6 MF fin 2013 soit une hausse de 0,3 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	
51	A.N CONSTRUCTION UA POU	01/01/1986	420	01/01/2021	15 451 380	-	10 843 245	-	-	-	-	-	768 023
51	BATIMENT UA POU	01/01/1986	420	01/01/2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	AN CONST CONCEDANT UA POU	01/01/1992	420	01/01/2027	6 139 481	-	4 232 903	-	-	-	-	-	158 882
51	BATIMENT CENTRALE UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	992 580	-	568 884	-	-	-	-	-	70 064
51	MUR SECU BATIMENT CENTRAL	01/01/2007	168	01/01/2021	9 157 874	-	5 233 072	-	-	-	-	-	654 134
51	EXTENS° ATELIER STOCKAGE	01/01/2014	84	01/01/2021	655 479	93 383	257	-	-	93 383	-	257	257
51	RENOVAT° CENTRALE HAKAHAU	01/01/2007	168	01/01/2021	1 785 000	-	1 020 000	-	-	-	-	-	127 500
51	TVX GC GPE P400 HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	10 737 932	4 360 763	(1 045)	-	-	4 360 763	-	-	(3 304 573)
51	FG WILSON P400 P5 HAKAHAU	01/08/2013	84	01/08/2020	12 979 290	2 626 761	-	390 780	-	1 854 184	282 731	-	-
51	FG WILSON P400 P5 HAKAHAU	01/08/2013	84	01/08/2020	12 979 289	2 626 761	-	390 780	-	1 854 184	282 731	-	-
51	FG WILSON P400 G3 HAKAHAU	15/11/2010	84	15/11/2017	12 293 485	6 958 626	-	1 122 206	-	1 857 398	306 369	-	-
51	FG WILSON P400 G4 HAKAHAU	15/11/2010	84	15/11/2017	12 293 485	6 958 626	-	1 122 206	-	1 857 398	306 369	-	-
51	A.N FILIERE UA POU	01/01/1986	300	01/01/2011	40 973	40 973	-	-	-	-	-	-	-
51	FILIERE UA POU	01/01/1986	300	01/01/2011	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	AN FILIERE CONCED UA POU	01/01/1992	300	01/01/2017	388 856	-	362 935	-	-	-	-	-	12 961
51	INSTALL 2GRPE UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	668 770	-	383 296	-	-	-	-	-	47 208
51	FOURN.ENS.COMPTAG.THOKEIM	01/06/2009	139	01/01/2021	1 738 840	-	838 147	-	-	-	-	-	150 116
51	F&P CUVE PRINCIPALE 50M3	21/09/2010	123	21/12/2020	5 044 045	2 105 103	-	-	-	492 102	-	-	-
51	COMB F&P P400 GPE HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	4 781 629	543 721	1 397 672	-	-	543 721	-	-	(73 397)
51	AIRE DEPOTAGE HAKAHAU UAP	01/01/2011	120	01/01/2021	1 089 181	435 672	(0)	-	-	435 672	-	-	(326 754)
51	EAU F&P P400 GPE HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	2 227 968	253 343	651 236	-	-	253 343	-	-	(34 198)
51	INSTAL 2GRPES UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	2 710 359	-	1 553 407	-	-	-	-	-	191 319
51	INSTALLATION CONDENSATEUR	15/10/2007	159	15/01/2021	3 411 342	-	1 856 573	-	-	-	-	-	257 460
51	ENER F&P P400 GPE HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	2 355 934	267 894	688 640	-	-	267 894	-	-	(36 163)
51	SUPERVISION CENT UA POU	01/07/2012	102	01/01/2021	204 185	60 087	(32)	-	-	60 087	-	-	(36 065)
51	SUPERVIS° GPE FGW UA POU	01/07/2012	102	01/01/2021	489 155	143 948	(78)	-	-	143 948	-	-	(86 400)
51	COFFRETS COMPTAGES UA POU	01/09/2013	88	01/01/2021	2 082 573	378 131	518	-	-	378 131	-	-	(94 144)
51	INSTALL 2GRPES UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	1 070 540	-	613 567	-	-	-	-	-	75 568
51	ENVF F&P P400 GPE HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	1 029 832	117 103	301 020	-	-	117 103	-	-	(15 808)
51	ENS DESHUILAGE SEREP UA P	01/01/2013	96	01/01/2021	3 710 281	926 300	1 270	-	-	926 300	-	-	(462 515)
51	ETUDE DDAE CENTRAL UA POU	01/01/2014	84	01/01/2021	2 105 784	300 002	824	-	-	300 002	-	824	824
51	INSTALL 2GRPES UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	335 730	-	192 420	-	-	-	-	-	23 699
51	EQUIP DETECTION INCENDIE	30/08/2007	161	30/01/2021	1 469 072	-	803 275	-	-	-	-	-	109 496
51	SECU F&P P400 GPE HAKAHAU	15/11/2010	122	15/01/2021	2 528 869	287 558	739 190	-	-	287 558	-	-	(38 817)
51	F&P SYST SECURITE UA POU	10/09/2012	100	10/01/2021	6 800 123	802 152	1 081 483	-	-	802 152	-	-	13 863
51	INSTALL 2GRPES UA POU	18/11/2006	170	18/01/2021	745 458	-	427 250	-	-	-	-	-	52 620
51	TOTAL PRODUCTION UA POU				142 494 774	30 286 906	33 789 930	3 025 972	100 163 560	16 885 322	1 178 200	221 242	(1 794 839)
51	TRANSFO KENA O1011 UA POU	01/07/2013	300	01/07/2038	359 410	-	21 564	-	-	-	-	-	14 376
51	TRANSFO ELEVATEUR SECOURS	01/10/2004	300	01/10/2029	1 238 454	-	507 765	-	-	-	-	-	49 538
51	TRANSFO POSTE CP DP UAPOU	01/07/2006	300	01/07/2031	494 734	-	168 208	-	-	-	-	-	19 789
51	POSTE H61 TAHAA	01/01/2007	300	01/01/2032	578 910	-	185 249	-	-	-	-	-	23 156
51	POSTE CP UA POU 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	426 338	-	127 902	-	-	-	-	-	17 054
51	RENFORC POSTE O1032 VAIKA	01/01/2011	300	01/01/2036	206 018	16 481	16 483	-	-	16 481	-	-	(8 240)
51	RENFORC TRANSFO O1032	01/01/2011	300	01/01/2036	498 133	39 851	39 849	-	-	39 851	-	-	(19 926)
51	RENFORC POSTE O1031 VIVII	01/01/2011	300	01/01/2036	1 194 549	95 564	95 564	-	-	95 564	-	-	(47 782)
51	RENFORC TRANSFO O1031	01/01/2011	300	01/01/2036	498 133	39 851	39 849	-	-	39 851	-	-	(19 926)

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		
51	RENFORC POSTE H16 51O1012	01/01/2011	300	01/01/2036	2 286 863	182 949	182 949	-	-	182 949	-	-	(91 475)	
51	TRANSFO H61 O1012 UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	456 262	36 501	36 500	-	-	36 501	-	-	(18 251)	
51	POSTE CENTRALE HAKAHAU	01/02/2004	300	01/02/2029	2 293 619	-	1 001 549	-	-	-	-	-	91 745	
51	POSTE PROTECT* ELEVATEUR	01/12/2004	300	01/12/2029	16 517 092	-	6 661 896	-	-	-	-	-	660 683	
51	TRANSFO ELEVATEUR UA POU	01/10/2006	300	01/10/2031	3 236 594	-	1 068 078	-	-	-	-	-	129 464	
51	POSTE DP UA POU	01/01/2007	300	01/01/2032	1 124 011	-	359 682	-	-	-	-	-	44 960	
51	POSTE DP UA POU 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	3 018 367	-	784 777	-	-	-	-	-	120 735	
51	POSTE DP UA POU 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	177 682	-	31 982	-	-	-	-	-	7 107	
51	REEMPL IACM PAR IAM UA POU	13/01/2011	180	13/01/2026	842 316	91 336	131 409	-	-	91 336	-	-	(35 182)	
51	RESEAUX UA POU 1992	01/01/1992	300	01/01/2017	25 006 239	-	23 351 678	11 095 366	-	-	569 798	-	-	827 281
51	RES.AERIEN UA POU 97	01/01/1997	300	01/01/2022	3 713 158	-	2 673 472	-	-	-	-	-	148 526	
51	RES.AERIEN UA POU 98	01/01/1998	300	01/01/2023	36 666 933	-	24 933 513	-	-	-	-	-	1 466 678	
51	RES.AERIEN UA POU 99	01/01/1999	300	01/01/2024	18 130 917	-	11 603 788	-	-	-	-	-	725 236	
51	RES.AERIEN UA POU 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 678 113	-	1 006 868	-	-	-	-	-	67 125	
51	RES.AERIEN UA POU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	45 000	-	25 200	-	-	-	-	-	1 800	
51	RESEAUX UA POU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	647 173	-	362 418	-	-	-	-	-	25 887	
51	RESEAUX UA POU 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	548 313	-	313 193	-	-	-	-	-	21 374	
51	RES.AERIEN UA POU 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	99 091	-	51 529	-	-	-	-	-	3 964	
51	RESEAUX UA POU 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 371 888	-	713 382	-	-	-	-	-	54 876	
51	RES.AERIEN UA POU 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	20 893 178	-	10 028 724	-	-	-	-	-	835 727	
51	RESEAUX UA POU 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	168 030	-	350 063	-	-	-	-	-	14 002	
51	RESEAUX UA POU 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	42 290	-	20 470	-	-	-	-	-	1 679	
51	RESEAU CP41906 2004 UAPOU	01/07/2004	300	01/07/2029	224 131	-	94 133	-	-	-	-	-	8 965	
51	RESEAUX UA POU 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	1 245 468	-	523 099	-	-	-	-	-	49 819	
51	RESEAU HTA/BTA COM UA POU	02/12/2004	300	02/12/2029	4 419 691	-	1 782 120	-	-	-	-	-	176 788	
51	RESEAUX UA POU 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	4 460 577	-	1 709 887	-	-	-	-	-	178 423	
51	RESEAUX UA POU 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	12 910	-	4 947	-	-	-	-	-	516	
51	RESEAUX CP 51906 2005UAPO	01/06/2005	300	01/06/2030	549 536	-	210 655	-	-	-	-	-	21 982	
51	EXT BTA AHSCHA LOUIS	01/01/2006	300	01/01/2031	563 794	-	202 968	-	-	-	-	-	22 552	
51	EXT BTA BRUNEAU PASCAL	06/03/2006	300	06/03/2031	235 658	-	83 132	-	-	-	-	-	9 426	
51	RESEAU HTA HOHOI UAPOU 06	01/06/2006	300	01/06/2031	5 940 091	-	2 039 434	-	-	-	-	-	237 604	
51	RESEAUX UA POU 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	1 408 602	-	478 924	-	-	-	-	-	56 344	
51	RESEAU 15% EXT UA POU 06	01/07/2006	300	01/07/2031	132 798	-	45 152	-	-	-	-	-	5 312	
51	RENF RES BTA CP UA POU	01/07/2006	300	01/07/2031	369 143	-	125 511	-	-	-	-	-	14 766	
51	RESEAUX UA POU	01/01/2007	300	01/01/2032	2 021 930	-	647 016	-	-	-	-	-	80 877	
51	RESEAUX UA POU 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	305 084	-	91 523	-	-	-	-	-	12 203	
51	RES AERIEN CP UA POU 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	3 378 086	-	1 013 425	-	-	-	-	-	135 124	
51	RESEAUX UA POU 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	677 984	-	203 393	-	-	-	-	-	27 119	
51	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	90 666	-	27 202	-	-	-	-	-	3 627	
51	EXT BTA SIT MAUI'A POUR	01/01/2008	300	01/01/2033	406 904	-	113 932	-	-	-	-	-	16 276	
51	EXT 14A BTA QTER MAUHAI	01/01/2008	300	01/01/2033	168 283	-	47 117	-	-	-	-	-	6 731	
51	EXT 14A BTA QTER HAOAKA	01/01/2008	300	01/01/2033	263 917	-	73 899	-	-	-	-	-	10 557	
51	EXT 14A BTA QTER TETAHUNA	01/01/2008	300	01/01/2033	129 467	-	36 253	-	-	-	-	-	5 179	
51	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/01/2008	300	01/01/2033	249 014	-	69 725	-	-	-	-	-	9 961	
51	RESEAUX CP UA POU 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	22 416 398	-	5 828 264	-	-	-	-	-	896 656	
51	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	23 218 770	-	6 036 881	-	-	-	-	-	928 751	

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	
51	EXT BTA QT TOKIAHI-TOHIPU	21/11/2008	300	21/11/2033	239 221	-	58 477	-	-	-	-	9 569	
51	RESEAUX CP UA POU 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	408 833	-	89 942	-	-	-	-	16 353	
51	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	158 096	-	32 147	-	-	-	-	6 324	
51	RESEAUX 2010 CONCED UAPOU	01/07/2010	300	01/07/2035	1 223 694	-	220 266	-	-	-	-	48 948	
51	RESEAU CP UA POU 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	11 655 878	-	2 098 058	-	-	-	-	466 235	
51	EXT14A1 BT QT KAIHA UAPOU	01/01/2011	300	01/01/2036	416 480	66 637	(1)	-	-	66 637	-	(49 978)	
51	EXT14A1 QT TAMRII UA POU	26/01/2011	300	26/01/2036	271 870	42 754	(9)	-	-	42 754	-	(31 879)	
51	RESEAUX CP UA POU 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	3 061 396	-	428 596	-	-	-	-	122 456	
51	RESEAUX 2011 CONCED UAPOU	01/07/2011	300	01/07/2036	121 814	-	17 055	-	-	-	-	4 873	
51	EXT 14A1 BTA QT TAMRII	01/01/2012	300	01/01/2037	1 496 400	179 567	1	-	-	179 567	-	(119 711)	
51	EXT 14A1 QT SCALLAMERA	01/01/2012	300	01/01/2037	540 240	64 829	1	-	-	64 829	-	(43 219)	
51	RESEAUX CP UA POU 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	25 812 032	-	2 581 203	-	-	-	-	1 032 481	
51	RESEAUX CP UA POU 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	43 213 856	-	2 592 831	-	-	-	-	1 728 554	
51	RESEAUX 2013 CONCED UAPOU	01/07/2013	300	01/07/2038	86 432	-	5 186	-	-	-	-	3 457	
51	EXT 14A1 QT AKA UA POU	03/09/2013	300	03/09/2038	121 615	6 451	9	-	-	6 451	-	(1 586)	
51	EXT 14A1 QT HIKUTINI UA P	10/10/2013	300	10/10/2038	248 645	12 180	4	-	-	12 180	-	(2 234)	
51	14A/09/2011/UAP/JK/PG	01/01/2014	300	01/01/2039	520 386	20 758	57	-	-	20 758	-	57	
51	EXT 14A/793/2013/UAP/JK/J	03/06/2014	300	03/06/2039	168 251	3 891	(3)	-	-	3 891	-	(3)	
51	RESEAUX 2014 CONCED UAPOU	01/07/2014	300	01/07/2039	97 444	-	1 949	-	-	-	-	1 949	
51	RESEUAX UA POU	01/01/2007	420	01/01/2042	5 052 377	-	1 154 832	-	-	-	-	144 354	
51	EXT RES SOUT STATION CHLO	24/02/2007	420	24/02/2042	375 753	-	84 307	-	-	-	-	10 736	
51	EXT SOUT BTA SIT MAUIA	01/01/2008	420	01/01/2043	838 777	-	167 755	-	-	-	-	23 965	
51	EXT 14A BTA QTR HIVATETE	01/01/2008	420	01/01/2043	863 076	-	172 613	-	-	-	-	24 659	
51	EXT 14A BTA QTER MAUHAI	01/01/2008	420	01/01/2043	555 333	-	111 069	-	-	-	-	15 867	
51	EXT 14A BTA QTER HAOAKA	01/01/2008	420	01/01/2043	703 780	-	140 756	-	-	-	-	20 108	
51	EXT 14A BTA QTER TAHUHUNA	01/01/2008	420	01/01/2043	776 808	-	155 362	-	-	-	-	22 195	
51	EXTENSION HTA MOD UA POU	01/01/2009	420	01/01/2044	1 079 674	-	185 088	-	-	-	-	30 848	
51	EXT 14A1 BTS QT YIP UAPOU	01/01/2011	420	01/01/2046	1 246 897	142 503	1	-	-	142 503	-	(106 877)	
51	COMPTEUR UA POU 92	01/01/1992	240	01/01/2012	179 933	179 933	-	68 681	-	-	-	-	
51	COMPTEUR UA POU 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	6 682 482	-	6 682 482	9 332 762	-	-	-	-	
51	COMPTEUR UA POU 94	01/01/1994	240	01/01/2014	850 397	850 397	-	317 025	-	-	-	-	
51	COMPTEUR UA POU 95	01/01/1995	240	01/01/2015	739 250	739 250	-	281 625	-	36 963	16 490	-	
51	COMPTEUR UA POU 96	01/01/1996	240	01/01/2016	32 250	30 637	-	11 705	-	1 612	712	-	
51	COMPTEUR UA POU 97	01/01/1997	240	01/01/2017	630 000	567 000	-	215 228	-	31 500	13 679	-	
51	COMPTEUR UA POU 98	01/01/1998	240	01/01/2018	630 000	535 500	-	202 167	-	31 500	13 472	-	
51	COMPTEUR UA POU 99	01/01/1999	240	01/01/2019	720 525	576 419	-	216 623	-	36 027	15 205	-	
51	COMPTEUR UA POU 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	163 195	-	114 238	-	-	-	-	8 160	
51	COMPTEUR UA POU 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	352 309	-	229 000	-	-	-	-	17 615	
51	COMPTEUR UA POU 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	1 562 578	-	1 015 677	-	-	-	-	78 129	
51	COMPTEUR UA POU 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	860 164	-	516 096	-	-	-	-	43 008	
51	POSE COMPTEUR 2004 UA POU	01/07/2004	240	01/07/2024	478 333	-	251 126	-	-	-	-	23 916	
51	BRANCHEMENT UA POU 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	1 096 648	-	575 739	-	-	-	-	54 832	
51	COMPTEUR UA POU 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	727 196	-	348 450	-	-	-	-	36 360	
51	POSE COMPTEURS UA POU 05	01/07/2005	240	01/07/2025	375 526	-	178 373	-	-	-	-	18 777	
51	BRCHT UA POU 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	1 585 722	-	673 931	-	-	-	-	79 286	
51	BRCHT/CPAGES CP UA POU	01/07/2006	240	01/07/2026	509 573	-	216 570	-	-	-	-	25 478	

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	
51	BRCHT STATION CHLORATION	24/02/2007	240	24/02/2027	27 952	-	10 976	-		-	-		1 397
51	BRCHT/CPTAGES CP UAPOU 07	01/07/2007	240	01/07/2027	1 029 275	-	385 980	-		-	-		51 464
51	BRCHT UAPOU 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	1 906 353	-	714 884	-		-	-		95 317
51	BRCHT/CPTAGES CP UA POU	01/07/2008	240	01/07/2028	835 074	-	271 401	-		-	-		41 754
51	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	1 984 791	-	645 058	-		-	-		99 240
51	BRCHT/CPTAGE UA POU 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	599 221	-	164 786	-		-	-		29 961
51	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	746 569	-	189 752	-		-	-		37 328
51	BRCHT/CPTAGE UA POU 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	968 750	60 357	157 612	-		60 357	-		(11 919)
51	COMPTAGE TIERS UAPOU 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	1 290 551	-	290 375	-		-	-		64 528
51	BRCHT/CPTAGE UA POU 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	523 416	30 906	60 692	-		30 906	-		(4 735)
51	COMPTAGE TIERS UAPOU 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	811 876	-	142 079	-		-	-		40 594
51	BRCHT/CPTAGES UA POU	01/07/2012	240	01/07/2032	661 941	14 543	68 200	-		14 543	-		18 554
51	COMPTAGE TIERS UAPOU 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	489 181	-	61 148	-		-	-		24 459
51	BRCHT/COMPTAGES UA POU	01/07/2013	240	01/07/2033	763 159	19 608	37 629	-		19 608	-		18 550
51	COMPTAGE TIERS UAPOU 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	837 874	-	62 841	-		-	-		41 894
51	BRCHT/COMPTAGES UA POU	01/07/2014	240	01/07/2034	625 982	3 771	11 879	-		3 771	-		11 879
51	COMPTAGE TIERS UA POU2014	01/07/2014	240	01/07/2034	559 659	-	13 991	-		-	-		13 991
51	CESSION DIST UA POU				-	-	-	-		-	17 957		(472 959)
51	TOTAL DISTRIBUTION UA POU				351 721 506	4 650 422	132 590 631	21 741 182	235 767 895	1 308 888	647 313	4 119 933	11 912 899
51	>>>> TOTAL PAR CONCESSION UA POU				494 216 280	34 937 329	166 380 560	24 767 154	335 931 455	18 194 211	1 825 513	4 341 175	10 118 059

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
51	EXTENS° ATELIER STOCKAGECENTRALE HAKAHAU UA POU	01/01/2014	84	01/01/2021	655 479	100%
51	ETUDE DDAE CENTRAL UA POU	01/01/2014	84	01/01/2021	2 105 784	100%
51	TOTAL PRODUCTION UA POU				2 761 263	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
51	14A/09/2011/UAP/JK/PGQUART BRUNEAU HAKAHAU UAP	01/01/2014	300	01/01/2039	520 386	100%
51	EXT 14A/793/2013/UAP/JK/JH QT TEIKITU HAKAHAU UAP	03/06/2014	300	03/06/2039	168 251	100%
51	RESEAUX 2014 CONCED UAPOU FINANCEMENT	01/07/2014	300	01/07/2039	97 444	100%
51	BRCHT/COMPTAGES UA POUCP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	625 982	24%
51	COMPTAGE TIERS UA POU2014FINANCEMENT UA POU	01/07/2014	240	01/07/2034	559 659	100%
51	TOTAL DISTRIBUTION UA POU				1 971 722	

4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
51	CP2014	BRCHT/COMPTAGES UA POU CP 2014	475 567
51		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT UA POU	475 567

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 : $10 - (2020 - (\text{année de mise en service} + 1))$.

année légale	Indemnité en 10 ^{ème} 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 9 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
51	EXTENS* ATELIER STOCKAGE CENTRALE HAKAHAU UA POU	01/01/2014	84	01/01/2021	100%	655 479	655 479	327 740
	TVX GC GPE P400 HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	100%	10 737 932	10 737 932	1 073 793
	FG WILSON P400 G3 HAKAHAU FGWRPES8HCMK01604	15/11/2010	84	15/11/2017	28%	12 293 485	3 442 176	-
	FG WILSON P400 G4 HAKAHAU FGWRPES8HCMK01599	15/11/2010	84	15/11/2017	28%	12 293 485	3 442 176	-
	COMB F&P P400 GPE HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	28%	4 781 629	1 338 856	133 886
	AIRE DEPOTAGE HAKAHAU UAP S/EMPRISE CENTRALE UA POU	01/01/2011	120	01/01/2021	100%	1 089 181	1 089 181	217 836
	EAU F&P P400 GPE HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	28%	2 227 968	623 831	62 383
	ENER F&P P400 GPE HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	28%	2 355 934	659 662	65 966
	SUPERVISION CENT UA POU INSTALLATION HAKAHAU	01/07/2012	102	01/01/2021	100%	204 185	204 185	61 256
	SUPERVIS* GPE FGW UA POU P400 CENTRALE HAKAHAU	01/07/2012	102	01/01/2021	100%	489 155	489 155	146 747
	COFFRETS COMPTAGES UA POU CENTRALE UA POU	01/09/2013	88	01/01/2021	100%	2 082 573	2 082 573	833 029
	ENVV F&P P400 GPE HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	28%	1 029 832	288 353	28 835
	ENS DESHUILAGE SEREP UA P OU CENTRALE HAKAHAU	01/01/2013	96	01/01/2021	100%	3 710 281	3 710 281	1 484 112
	ETUDE DDAE CENTRAL UA POU	01/01/2014	84	01/01/2021	100%	2 105 784	2 105 784	1 052 892
	SECU F&P P400 GPE HAKAHAU UA POU	15/11/2010	122	15/01/2021	28%	2 528 869	708 083	70 808
	F&P SYST SECURITE UA POU INCENDIE CENTRALE HAKAHAU	10/09/2012	100	10/01/2021	43%	6 800 123	2 897 717	869 315
	TOTAL PRODUCTION UA POU					65 385 895	34 475 424	6 428 598
	RENFORC POSTE 01032 VAIKA KA HAKAHAU UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	206 018	103 009	20 602
	RENFORC TRANSFO 01032 VAIKAKA HAKAHAU UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	498 133	249 067	49 813
	RENFORC POSTE 01031 VIVII HAKAHAU UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	1 194 549	597 275	119 455
	RENFORC TRANSFO 01031 VIVII HAKAHAU UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	498 133	249 067	49 813
	RENFORC POSTE H16 5101012 HUNANUI HOHOI UA POU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	2 286 863	1 143 432	228 686
	TRANSFO H61 Q1012 UA POU HUNANUI HOHOI HAKAHAU	01/01/2011	300	01/01/2036	50%	456 262	228 131	45 626
	REEMPL IACM PAR IAM UA POU Q316A HAKAHETAU	13/01/2011	180	13/01/2026	41%	842 316	345 350	69 070
	EXT14A1 BT QT KAIHA UAPOU VALLEE HAAKUTI	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	416 480	416 480	83 296
	EXT14A1 QT TAMRII UA POU VALLEE HAKAHA	26/01/2011	300	26/01/2036	100%	271 870	271 870	54 374
	EXT 14A1 BTA QT TAMRII TUKOOVE HAKAHAU UA POU	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	1 496 400	1 496 400	448 920
	EXT 14A1 QT SCALLAMERA HAKAHAU UA POU	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	540 240	540 240	162 072
	EXT 14A1 QT AKA UA POU NATAAEFITUIETE HAAKUTI	03/09/2013	300	03/09/2038	100%	121 615	121 615	48 646
	EXT 14A1 QT HIKUTINI UA P OU A HAKAMOUI	10/10/2013	300	10/10/2038	100%	248 645	248 645	99 458
	14A/09/2011/UAP/JK/PG QUART BRUNEAU HAKAHAU UAP	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	520 386	520 386	260 193
	EXT 14A/793/2013/UAP/JK/J H QT TEIKITU HAKAHAU UAP	03/06/2014	300	03/06/2039	100%	168 251	168 251	84 126
	EXT 14A1 BTS QT YIP UAPOU TEVAEA A HAKAHAU	01/01/2011	420	01/01/2046	100%	1 246 897	1 246 897	249 379
	BRCHT/CPTAGE UA POU 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	28%	968 750	268 008	26 801
	BRCHT/CPTAGE UA POU 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	34%	523 416	176 399	35 280
	BRCHT/CPTAGES UA POU CP 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	18%	661 941	116 278	34 883
	BRCHT/COMPTAGES UA POU CP 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	34%	763 159	261 201	104 480
	BRCHT/COMPTAGES UA POU CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	24%	625 982	150 415	75 208
	TOTAL DISTRIBUTION UA POU					14 556 306	8 918 414	2 350 182
51	>>>> TOTAL PAR CONCESSION UA POU					79 942 201	43 393 837	8 778 780

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 0,20 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.