



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

**CONCLUE ENTRE
LA COMMUNE DE HUAHINE
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. L'équilibre offre - demande
 2. Qualité-sécurité-environnement
 3. Travaux significatifs-Faits marquants
 4. Unités d'œuvres de la concession
 5. 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 renouvellements 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 Huahine

Aspects commerciaux :

- Tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession diminuent de (- 0,5 %) en 2014, contre (- 3,2 %) en 2013.
- Le nombre de clients progresse de (+ 1,9 %), la puissance souscrite baisse de (-0,1 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-0,9%)

Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 1 540 kW pour 2014
- A fin 2014, on recensait 16 installations photovoltaïques déclarées
- Le réseau de Huahine étant principalement aérien, un programme important de renouvellement de ce réseau initié en 2012, s'est poursuivi sur 2014
- Extension des lignes HTA/BTA pour étendre la desserte en électricité
- 35 supports de réseau de distribution (BT et HT) ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance.

Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 5,57 MF)
- (+ 110 MF) de charges calculées : (+ 27MF) en production et (+84 MF) du fait du recalage de fin de concession 2030 à 2020 sur l'exercice 2013. .
- (+38 MF) de charges de production liées à l'avarie du G3
- (+ 33 MF) de charges de distribution dont 23 MF du fait du renouvellement réseau

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> <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	Total	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	1 892 014	37 008 447			
BT Usage social	TP1	283 822	14 009 395			
BT Usage social	TP2	27 598	1 696 172	42 792	10 572 069	3 615
BT Usage domestique	P1	1 317 090	39 987 243			
BT Usage domestique	P2	178 810	8 647 246			
BT Usage domestique	P2'	136 847	7 726 388	33 551	12 395 767	2 748
BT Eclairage public	P3	109 541	3 884 325	2 402	743 616	200
BT Usage professionnel	P4	1 071 994	44 766 474	20 740	6 399 086	1 743
BT Usage professionnel	P4'	55 145	2 523 437			
MT Tarif jour	P5	1 359 579	36 926 163	10 540	14 384 455	805
MT Tarif jour	P6	317 595	8 625 883			
MT Tarif jour	P7					
MT Tarif nuit	P8	787 589	18 555 605			
MT Tarif nuit	P9	238 919	5 628 932			
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors tot						
Autres (employés...)		53 423	207 790	466	12 300	37
Total		7 829 966	230 193 500	110 492	44 507 293	9 148

Prime d'abonnement	44 507 293
--------------------	------------

Ventes totales	274 700 793
----------------	-------------

Prix moyen	35,08
------------	-------

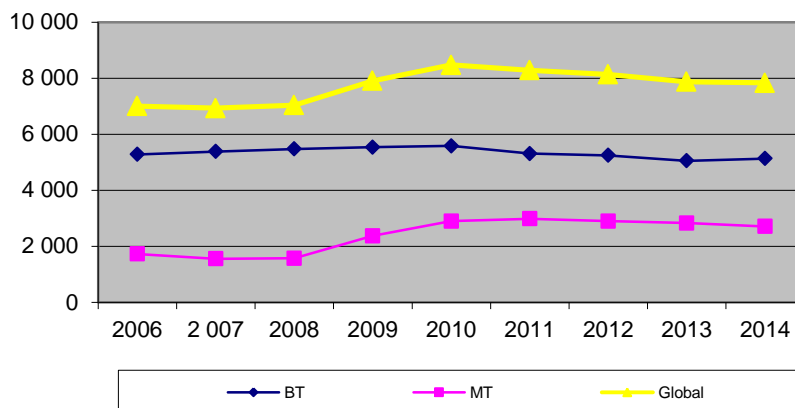
4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	559 525 XPF
- Frais de relance:	<u>1 427 790 XPF</u>
- Total	1 987 315 XPF

5°) – Statistiques de ventes

Croissance des ventes de kWh



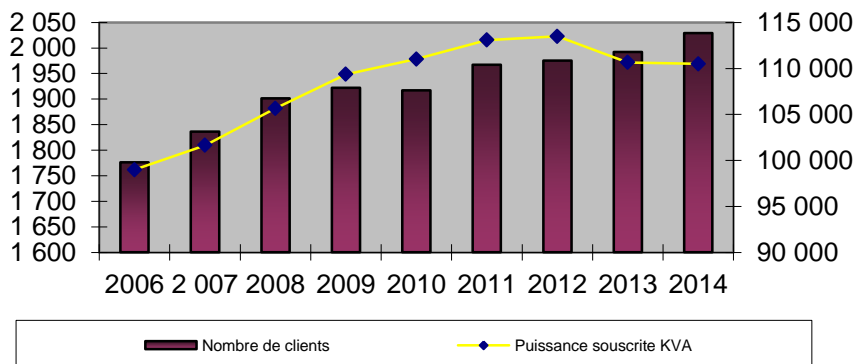
Les ventes en usages domestiques évoluent à la hausse de 1,4 %

L'éclairage public enregistre une baisse de 5,3 % grâce à la remise en conformité du réseau

Les ventes BT professionnels connaissent une hausse de 2,9% en raison d'une reprise timide des activités commerciales et du petit logement touristique

Les ventes MT baissent de 4,2% dû à la baisse de consommations des hôtels

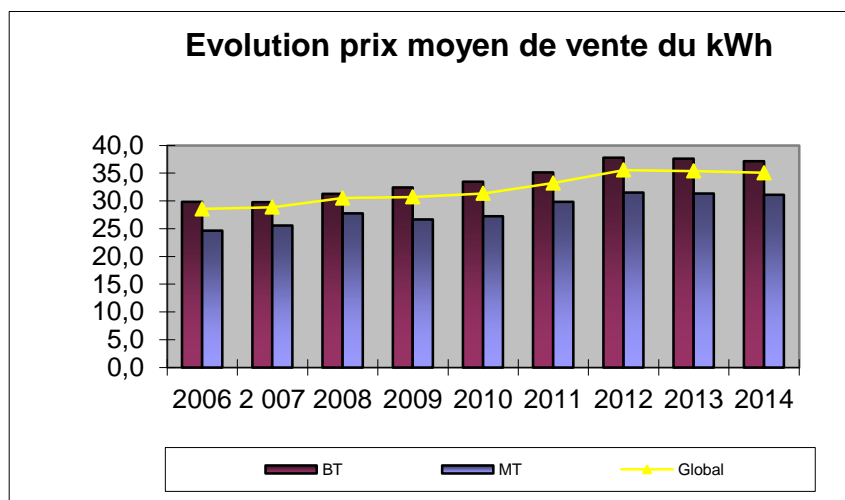
Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 2 029 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 1,9 %), dont :

- 2 015 clients en Basse tension ;
- 14 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 110 492 kVA, contre 110 654 kVA en 2013 (- 0,1 %).

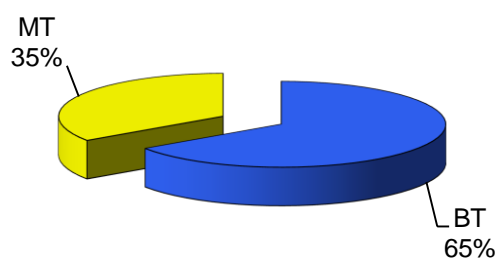


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 35,1 XPF, dont :

- 37,2 XPF en Basse tension ;
- 31,1 XPF en Moyenne tension.

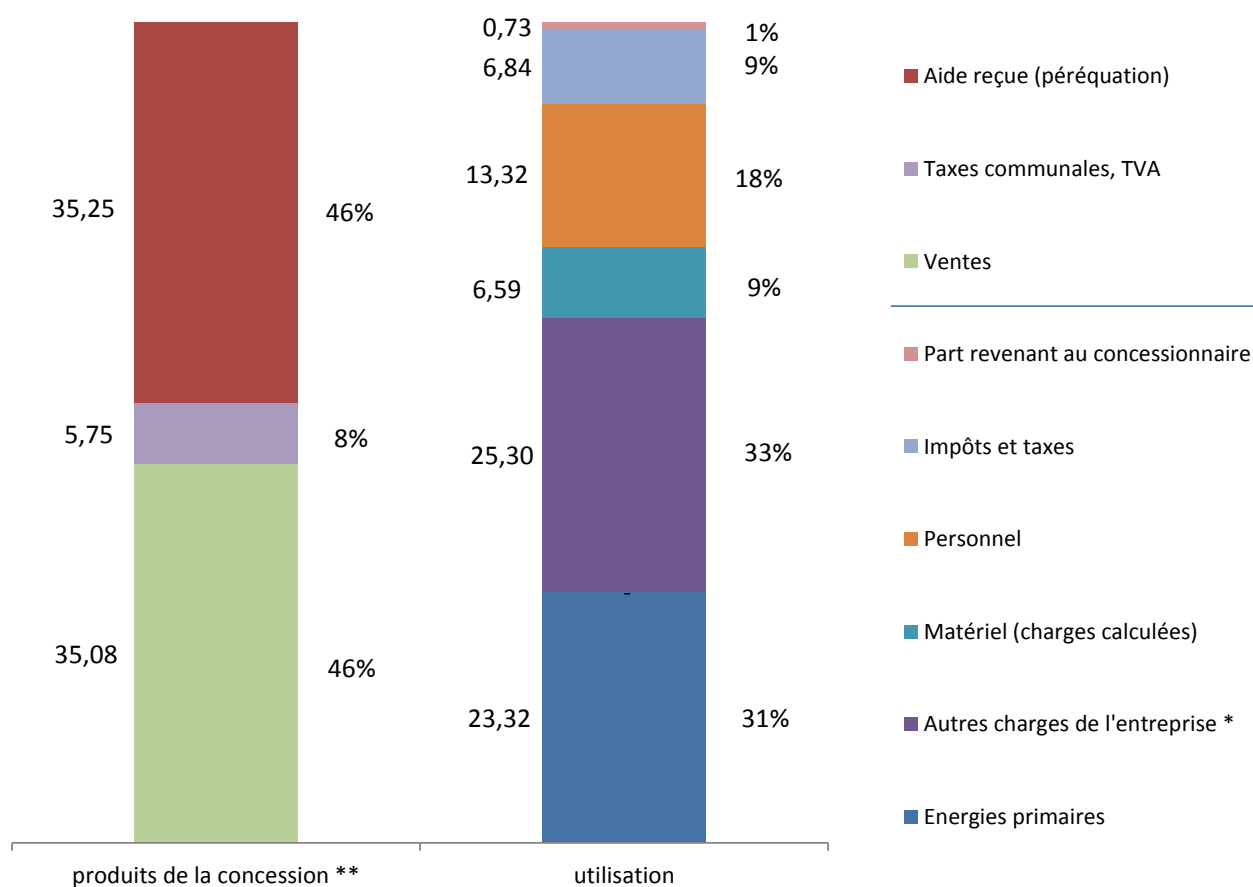
Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,9 %).

Répartition des ventes BT / MT



Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Huahine

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 40,83 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.

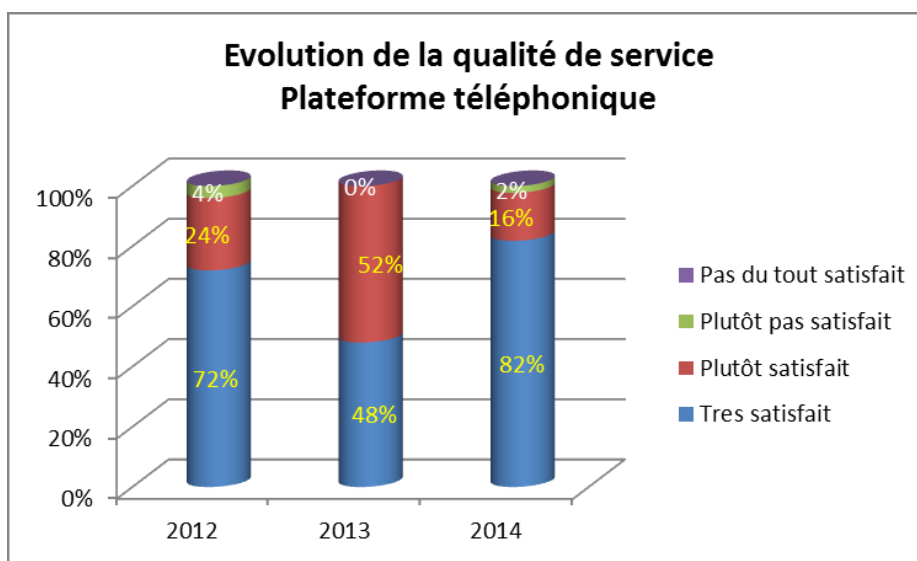
6°) Services offerts à la clientèle

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.

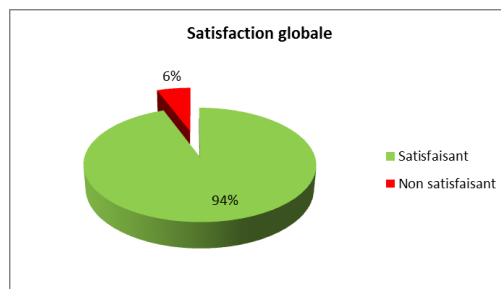


Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

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				
Huahine	1968	90	12	102

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...

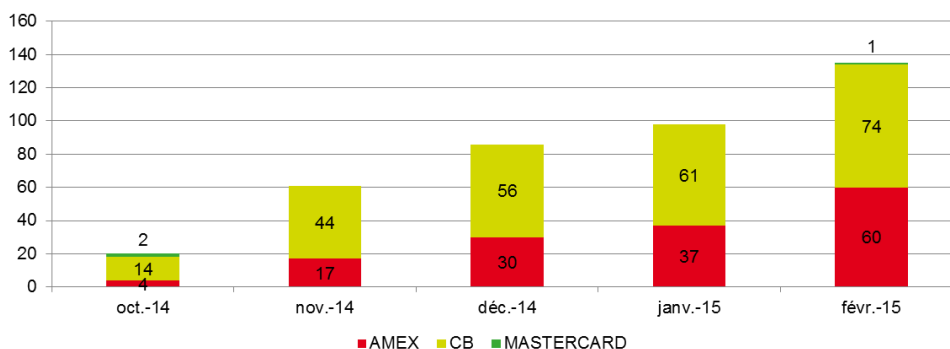


Télépaiement : Payzen

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°) L'équilibre offre-demande

Schéma du système électrique de Huahine

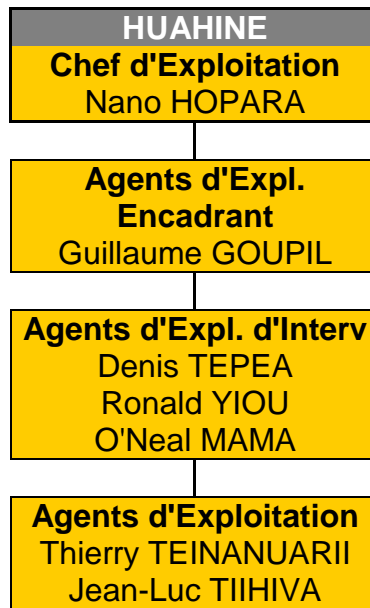
Le réseau de distribution de Huahine, alimenté depuis l'unique centrale de production thermique de l'île, est constitué de 3 départs HTA 20 kV totalisant à fin 2014 une longueur de 73,9 km, majoritairement aérien (77% de lignes aériennes). Le réseau basse tension totalisait 80,7 km, dont 85% en aérien. La fréquence du réseau électrique de Huahine est de 60 Hz.

A fin 2014, 2029 clients étaient raccordés au réseau de distribution publique d'énergie électrique, dont 14 clients HT.



Effectif et organigramme de l'exploitation de Huahine

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est resté inchangé, soit 7 agents en 2014 :



Demande en énergie électrique

Evolution de la demande en énergie électrique

Les ventes d'énergie en 2014 s'élèvent à 7,830 GWh, en baisse de 0,5% par rapport à l'année précédente. Ci-dessous l'évolution de l'énergie livrée au réseau de distribution sur la période 2012-2014.

	2012	2013	2014
Ventes d'énergie en GWh	8,132	7,870	7,830
Croissance	-1,8%	-3,2%	-0,5%

On enregistre en 2014 pour la quatrième année consécutive, une baisse de la consommation d'énergie de l'île de Huahine, effaçant les hausses enregistrées en 2009 et 2010, pour revenir aux niveaux de 2009. La répartition de la consommation d'énergie par catégories de clients (BT ou MT) reste cependant stable. En 2014, la consommation d'électricité était répartie de la façon suivante :

- Clients basse tension : 65%
- Clients moyenne tension : 35%

La puissance de pointe maximale appelée par le réseau de distribution était de 1540 kW, atteinte en décembre 2014.

Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2011-2014.

	2012	2013	2014
Puissance de pointe en kW	1680	1630	1540
Croissance	-3,5%	-3,0%	-5,5%

Comme pour la production d'énergie, la puissance de pointe enregistrée à fin 2014 poursuit une tendance à la baisse.

Pertes et rendement du réseau de distribution

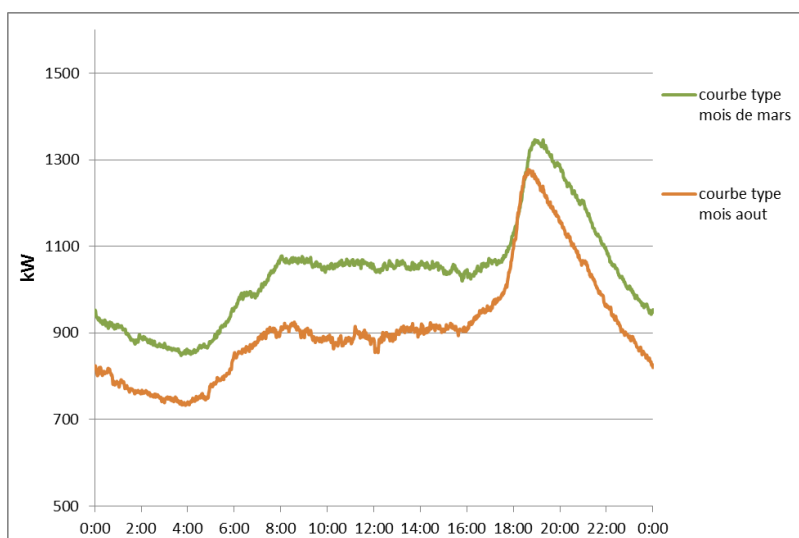
En 2014, la part des auxiliaires de la centrale représentait 1,47% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Fare (0,126 GWh). Les pertes totales du réseau, c'est-à-dire la différence entre l'énergie nette livrée au réseau de distribution et l'énergie consommée par les clients raccordés (ventes d'énergie), représentaient 0,766 GWh, soit 9% de l'énergie livrée. Le rendement du réseau de distribution de Huahine est donc de 91%.

Les pertes liées aux auxiliaires de la centrale et aux lignes de distribution s'élevaient à 0,892 GWh, ce qui représente 1,2% de la production brute. Le rendement global du système électrique de Huahine est donc de 89,8%.

Courbes de charge journalières

La courbe de charge journalière de Huahine est représentée sur les graphes ci-dessous, elle est caractérisée par un plateau s'établissant à partir de 8h00 et qui se prolonge jusqu'à 16h00. A partir de 16 heures la charge augmente rapidement et atteint son pic (pointe du soir) vers 19h00, pour ensuite décroître et atteindre le creux de puissance aux alentours de 4h00.

Il n'y a pas de différence significative entre la forme de la courbe de charge d'un jour de semaine et celle d'un jour de week-end. Par contre, le profil de charge journalière sera légèrement différent selon la saison, été austral ou hiver austral, avec une demande d'énergie un peu plus prononcée pendant la saison chaude et humide.



Moyens de production

Moyens thermiques

Une seule centrale de production thermique dessert l'île en électricité. Elle est située dans la commune de Fare à proximité du village et de l'aéroport et est autorisée par l'arrêté d'autorisation d'exploiter n°6642 du 21/09/2010.

Le parc était constitué en 2014 de 5 groupes de production à base de moteurs rapides :

- deux groupes Cummins de type QSK60 mis en service en 2009, d'une puissance unitaire de 1800 kW
- un groupe Cummins de type KTA50 mis en service en 2007, d'une puissance de 800 kW
- un groupe FG Wilson de type P625 mis en service en 2005, d'une puissance de 455 kW servant principalement de black start.
- un groupe de secours Caterpillar de type XQ2000 en container installé provisoirement à l'extérieur de la centrale, d'une puissance de 1600 kW. Ce groupe est hors service et sera déposé en 2015.

Soit une puissance installée de 6,455 MW représentant une puissance utile de 5,164 MW (détarage de 20% de la puissance des groupes en fonctionnement continu) pour couvrir et assurer la sécurité de l'équilibre offre-demande.

A fin 2014, la puissance garantie PG2 (Puissance utile – les deux plus grosses unités de production de l'île) était de 2284 kW pour une puissance de pointe de 1540 kW. Avec le renouvellement du groupe GE2 et la dépose du groupe Caterpillar en container prévus en 2015, la puissance installée baissera à 5855 kW pour une puissance garantie PG2 de 1804 kW. En 2014, la centrale thermique de Fare a produit 8,615 GWh.

Evolution de la production :

	2012	2013	2014
Production thermique (GWh)	9,073	8,883	8,615
Production EnR (GWh)	0,132	0,103	0,107
Production totale (GWh)	9,205	8,986	8,722

La mise en place des groupes QSK60 en 2009 a permis de réduire de manière significative la consommation spécifique en combustibles de la centrale au fil des dernières années. En 2013, 2,4 millions de litres de gazole ont été consommés, soit une baisse de 2,58% par rapport à 2012. En 2014, 2,373 millions de litres de gazole ont été consommés, toutefois la consommation spécifique de la centrale s'est dégradée, du fait de la baisse de la puissance appelée et donc d'un taux de charge plus faible appliqué sur les groupes.

9 016 litres d'huile ont été consommés en 2014, en baisse par rapport aux 11 100 litres consommés en 2013.

Evolution de la consommation spécifique :

	2012	2013	2014
Consommation spécifique en ml/kWh	272	263	275
Croissance	+2,26%	-3,3%	+4,6%

Energies renouvelables (EnR)

Les EnR peuvent être classées en plusieurs grandes familles :

- Les énergies stables (biomasse, biogaz, géothermie, hydraulique...) qui présentent un profil de production garanti ou peu fluctuant et facilement prévisible : elles permettent de maintenir durablement une production constante et peuvent dans le meilleur des cas être pilotées en fonction des besoins des consommateurs et donc être dispatchables.
- Les énergies intermittentes (éolien, photovoltaïque sans système de stockage de l'énergie...) dont la puissance produite connaît de fortes variations d'un instant à l'autre (variations brutales et de forte amplitude). Ces fluctuations, qui doivent être compensées à tout instant par des moyens de production dispatchables, peuvent mettre en risque l'équilibre offre-demande des systèmes non interconnectés. Le taux de pénétration au-delà duquel le gestionnaire de réseau est autorisé à déconnecter les énergies intermittentes afin de préserver la stabilité du système électrique est fixé à 30%.
- Entre ces deux familles, on trouve le photovoltaïque et l'éolien avec stockage : le stockage permet de réduire les fluctuations mais ne permet tout de même pas d'obtenir ni la stabilité ni la prévisibilité, ni la garantie qu'offrent les EnR stables.

Les seules installations EnR existantes sur l'île de Huahine sont des installations photovoltaïques sans stockage d'énergie, donc de type intermittentes.

A fin 2014, on recensait 16 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 226,53 kWc et une production cumulée de 0,107 GWh. Les deux installations les plus importantes étant celle de l'hôtel Lapita de 99 kWc mise en service en 2012, et celle de la centrale d'EDT de 31 kWc mise en service en 2011.

Avec 226 kWc d'EnR intermittentes en service et raccordées au réseau, la limite de 30% concernant les énergies intermittentes (30% de la P appelée minimale de jour), garante de la stabilité du système électrique de l'île, n'est pas encore atteinte. Et aucune déconnexion de producteurs PV n'a été effectuée en 2014.

Toutefois, avec deux projets à venir en 2014, totalisant 157,74 kWc, la puissance installée en EnR intermittente atteindra 384,27 kWc, et le seuil de 30% sera dépassé (30% de 800 kW = 240 kW). Des déconnexions de producteurs PV pourraient donc avoir lieu en 2015 chaque fois que la puissance instantanée des EnR aléatoires excédera 240 kW.

Pour les années à venir, une hypothèse de développement de la part de production des EnR de 5% par an a été retenue. Il n'existe à ce jour aucun programme de Maitrise de la demande d'électricité (MDE) sur Huahine.

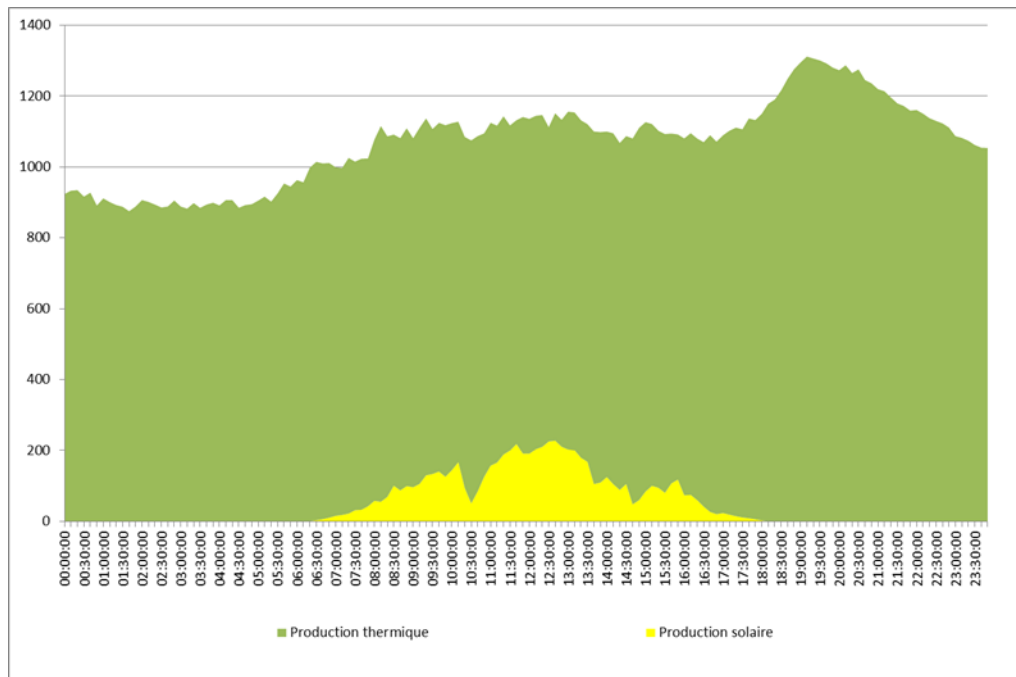
Equilibre du système électrique

Bilan 2014

Le mix énergétique de l'île de Huahine est très peu diversifié, l'essentiel de la production d'énergie provenant des groupes diesel de la centrale thermique (98,8%). La part EnR ne représentant que 1,2% de la production totale d'énergie en 2014.

Equilibre journalier

Les graphiques ci-dessous reproduisent l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée en 2014.



Développement et renouvellement du parc de production thermique

Les groupes diesels rapides constituent les moyens de production les plus économiques pour des îles comme Huahine. Des groupes CUMMINS QSK 60 ont été introduits en 2009 à Huahine pour le remplacement des deux anciens groupes Duvant-Crepelle GE3 et GE4. Ces moteurs de nouvelle génération présentant de bonnes performances et une grande fiabilité (un seul groupe en exploitation durant le creux de nuit), un troisième groupe QSK60 a été prévu en 2015 pour le renouvellement du groupe GE3 CUMMINS KTA 50 et du Caterpillar en container.

Il n'y a eu aucune avarie majeure sur les moyens de production de la centrale de Fare en 2014.

Le parc de groupes électrogènes fixes de production à fin 2014 est décrit dans le tableau ci-après :

Ets	Site	Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Puissance en kW	HDM fin 2014
22	Huahine	G1 HUAHINE	FG WILSON	455	9408
22	Huahine	G2 HUAHINE	CUMMINS KTA50	800	13918
22	Huahine	G3 HUAHINE	CUMMINS QSK60	1 800	7003
22	Huahine	G4 HUAHINE	CUMMINS QSK60	1 800	23250
23	Huahine	G5 HUAHINE	CATERPILLAR	1 600	HS

Compte tenu des prévisions de consommation d'énergie jusqu'à l'horizon 2020, sauf avarie majeure il n'y aura pas après l'installation du nouveau QSK60 en 2015, de nouvelle opération de renouvellement ou de renforcement du parc de production thermique sur la période 2016-2020.

Réseau de distribution HTA

Le réseau de distribution HTA/BTA est principalement aérien. Un gros programme de renouvellement des supports aériens en bois débuté en 2012, s'est poursuivi en 2013 et 2014. Les supports bois fortement termités ayant été renouvelés pour la plupart au cours des trois dernières années, le programme de maintenance sur les supports bois HTA et BT sera moins important en 2015.

Toute l'île de Huahine n'est pas encore desservie en électricité, il demeure encore certaines zones non connectées au réseau de distribution d'énergie électrique. Grâce au fonds de l'article 14A, des extensions de lignes ont pu être réalisées, comme l'extension des réseaux HTA/BTA pour l'alimentation de la zone de Faatetoro, qui a été achevée en 2014. Il n'est pas prévu de nouvelles extensions du réseau en 2015.

Pour améliorer la qualité de la distribution d'électricité, EDT teste actuellement des disjoncteurs en ligne sur les départs HTA aériens les plus longs de l'île de Raiatea. Ces dispositifs servent à la fois d'organe de coupure et de dispositif de protection, et empêchent la remontée de tout défaut se produisant en aval de ce dispositif jusqu'à la centrale, et de limiter ainsi l'impact du défaut à seulement une partie des clients et non plus l'ensemble des clients alimentés par le départ HTA en défaut. Un de ces dispositifs a été installé sur le départ Fitii en 2014.

2°) Qualité, sécurité, environnement

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

L'exercice incendie a eu lieu le 09 octobre 2014. 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

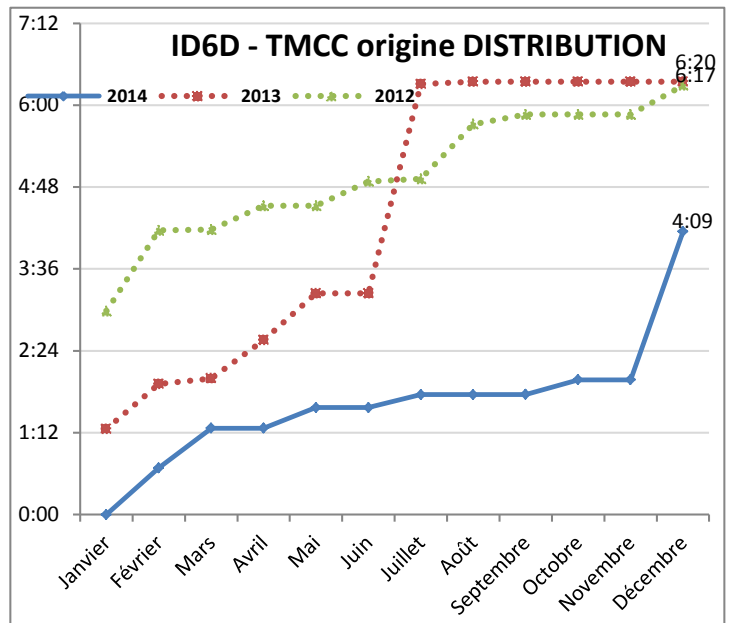
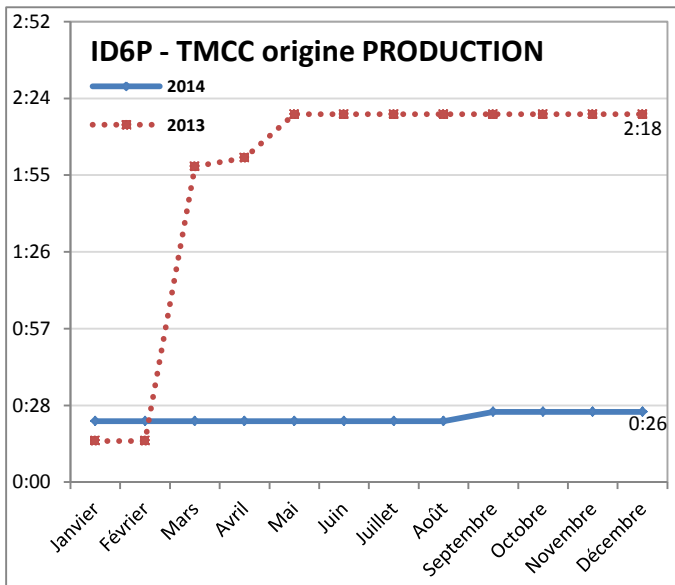
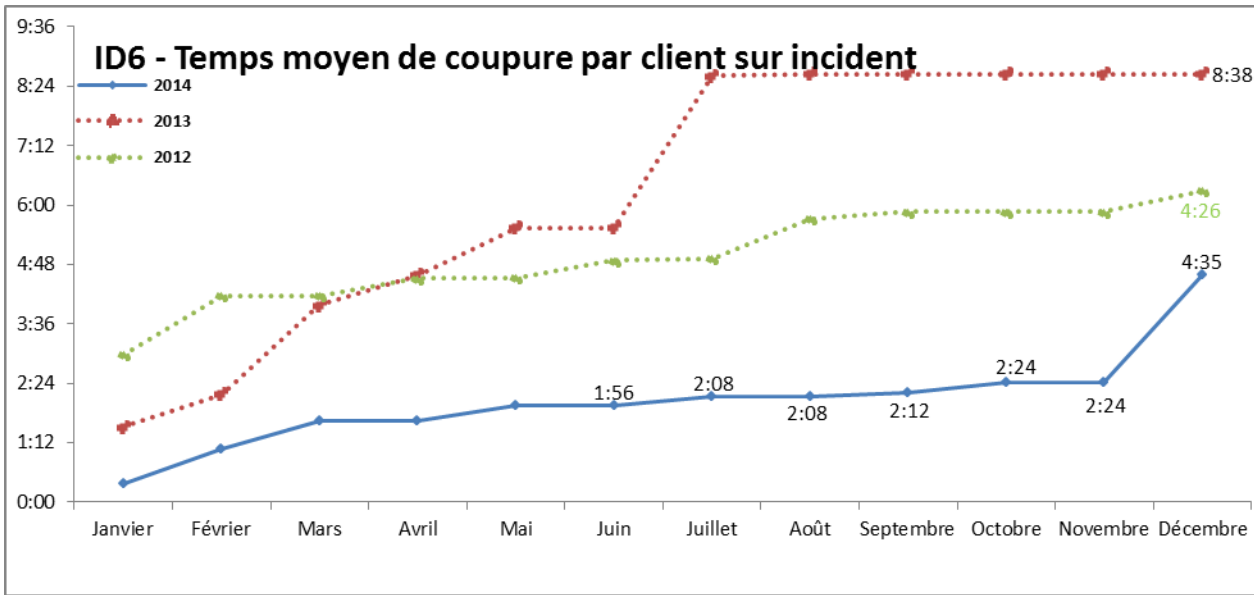
6 656 litres d'huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2014 (Société TOTAL) et 6 fûts de filtres et chiffons souillés pour traitement chez Fenua Ma.

Qualité de fourniture

Les indicateurs de qualité sont fournis ci-après:

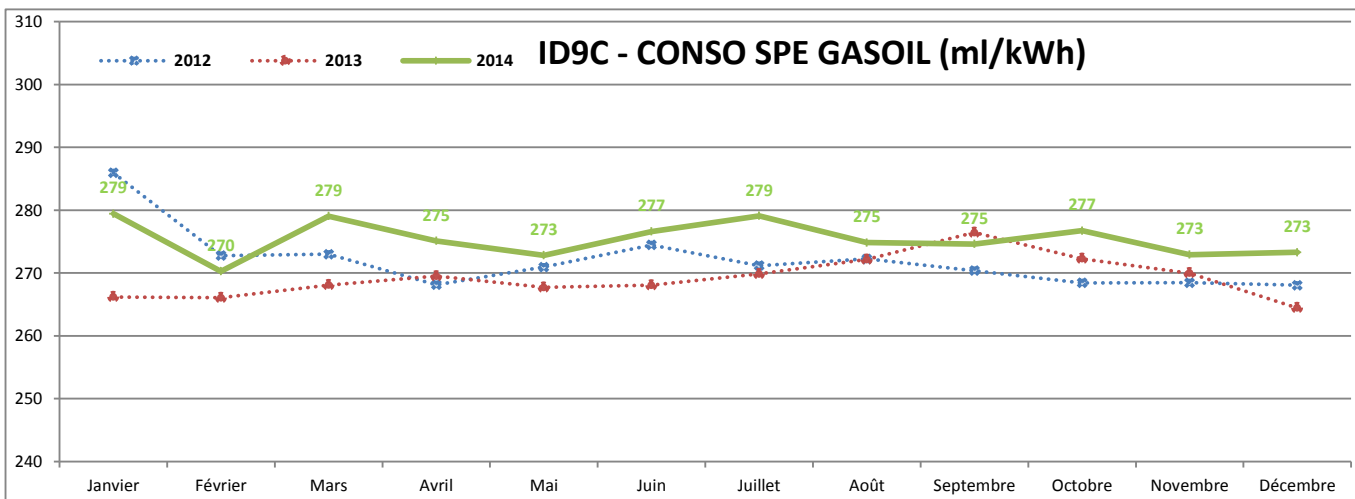
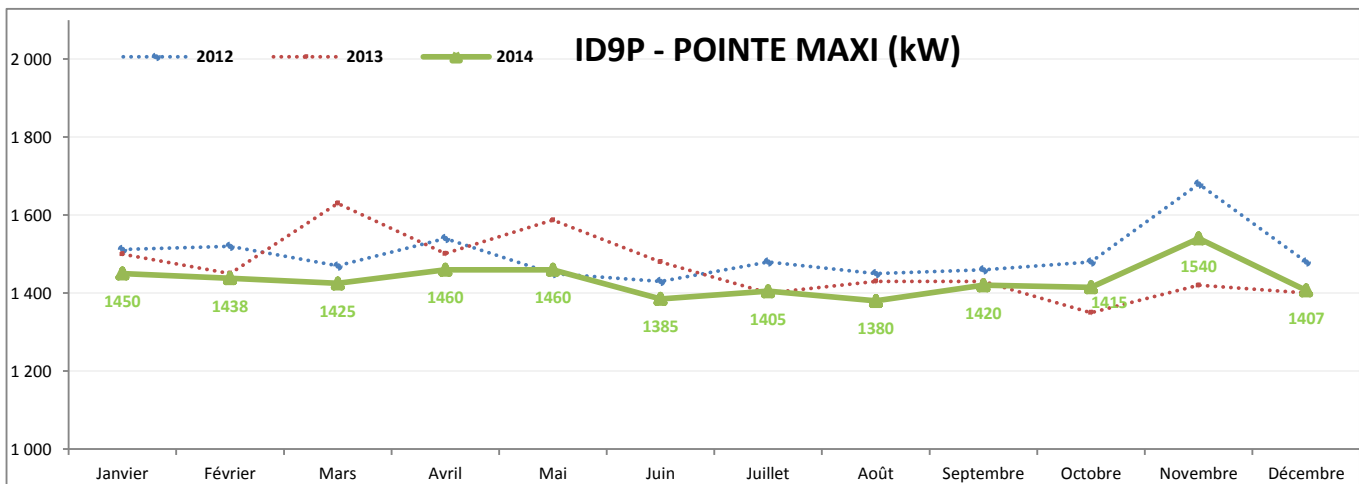
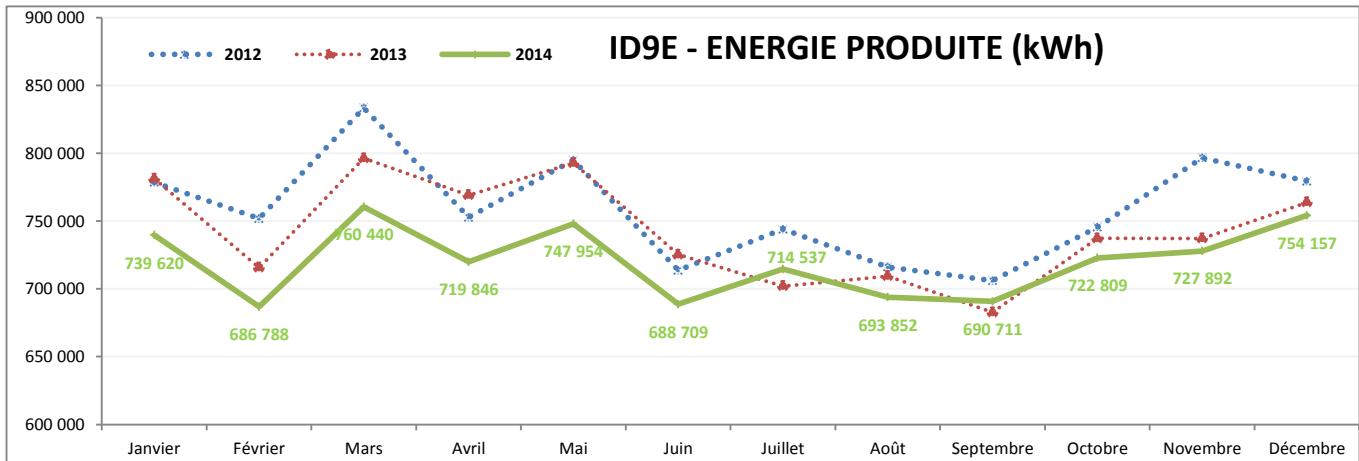
- temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 26mn
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur incident : 04h09mn
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur travaux : 07h14mn
- Suivi énergie produite, pointe maximale, consommation spécifique de combustibles

Bilan des TMCC sur incident – Production et Distribution (Temps Moyens de Coupure par Client)



A noter un black-out production en janvier 2014, du fait d'un défaut sur une pompe d'alimentation gazoil du groupe, et deux déclenchements sur le réseau de distribution dus aux intempéries en décembre 2014, pour plus de deux heures de temps moyen de coupure.

**Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique
gasoil**



Travaux significatifs réalisés remarquables

Des capteurs radar ont été posés pour une meilleure gestion des niveaux des cuves de gasoil depuis la supervision.

Installation de caméras de vidéosurveillance sur le site de la centrale.

35 supports de réseau de distribution (BT et HT) ont été remplacés en 2014 au titre de la maintenance.

4°) Unités d'œuvres de la concession

Puissance garantie en kW	2 284
Nb de kWh vendus	7 829 966
Quantité en litre de combustible	2 372 950
Nb de kWh thermique produit	8 615 628
Nb de kWh solaire acheté par tarif	106 761
Nb de kWh hydro acheté par tarif	0
Nb de km de réseaux hors branchements	154,6
Puissance totale en kva des transformateurs installés	6 465
Nombre d'abonnés (BT et HT)	2 029

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	8 654	33 759	0	28 934	35 414

5°) 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
HUAHINE	16	226,53	0	0	0	0	0	0	0	0

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 :

Constitués 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 Huahine (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Huahine
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	26,5	Nombre d'abonnés	85 071,0	2 029,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	19,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	56,6
Clientèle îles	44,5	43,8	3,8	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	2 029,0
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	0,1
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	0,8	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	1,3
Travaux production	85,4	43,9	0,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	0,6
Travaux réseau	73,9	34,5	0,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	0,2

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 (- 0,5 %) en volume passant de 7,87 GWh à 7,83 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires baisse de (- 1,4 %) soit 275 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 35,08 F/kWh contre 35,39F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 0,9 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 21,37 F/kWh produit en 2013 à 20,93F en 2014 soit (- 2 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **5,57 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de :	(+ 4,21MF)
- diminution du CA à tarifs constant:	(- 1,43 MF)
- baisse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(+ 5,63 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ 1,37 MF)
- diminution du prix moyen des ventes :	(- 2,39 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 3,76 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (+ 110 MF) de charges calculées :
 - (+ 27MF) en production du fait du recalage de fin de concession 2030 à 2020 sur l'exercice 2013.
 - (+ 84MF) en distribution, du fait du recalage de fin de concession 2030 à 2020 sur l'exercice 2013.
- (+38 MF) de charges de production liées à l'avarie du G3 de Huahine : en 2013 constatation d'une provision pour risque et charge de (+17,9 MF) ainsi qu'un transfert de charge de (-46 MF), sur 2014 la reprise de la provision de (-17,9 MF) a été constatée
- (+ 33 MF) de charges de distribution dont 23 MF du fait du renouvellement réseau aérien et 5 MF de provisions pour risques et charges liées à l'indemnité de fin de concession
- (+5 MF) de charges de clientèle liées à la main d'œuvre pour 2 MF et 3 MF de quote-part de frais de structure
- (+5 MF) de frais financiers en lien avec la rémunération du C/C du concessionnaire
- (- 7MF) 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 -262 MF contre -84 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 6,7 MF (0,85 F x 7 829 966 kWh vendus).

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

ACTIF	Huahine	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	1 471 387 471	1 407 019 956
Immobilisations privées	632 792 918	628 792 399
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	102 494 096	145 796 818
Avances et acomptes	-	-
Total immobilisations brutes	2 206 674 485	2 181 609 173
Amortissements et provisions	- 1 031 236 287	- 956 746 859
Immobilisations nettes	1 175 438 198	1 224 862 314
Stock	25 380 190	26 568 033
Créances clients	60 575 897	57 434 360
Autres créances	10 937 954	5 055 788
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	- 1 653 273	- 1 570 185
Stock et créances nets	95 240 768	87 487 996
Placements et trésorerie	-	-
Compte courant du concessionnaire	-	-
TOTAL ACTIF	1 270 678 966	1 312 350 310

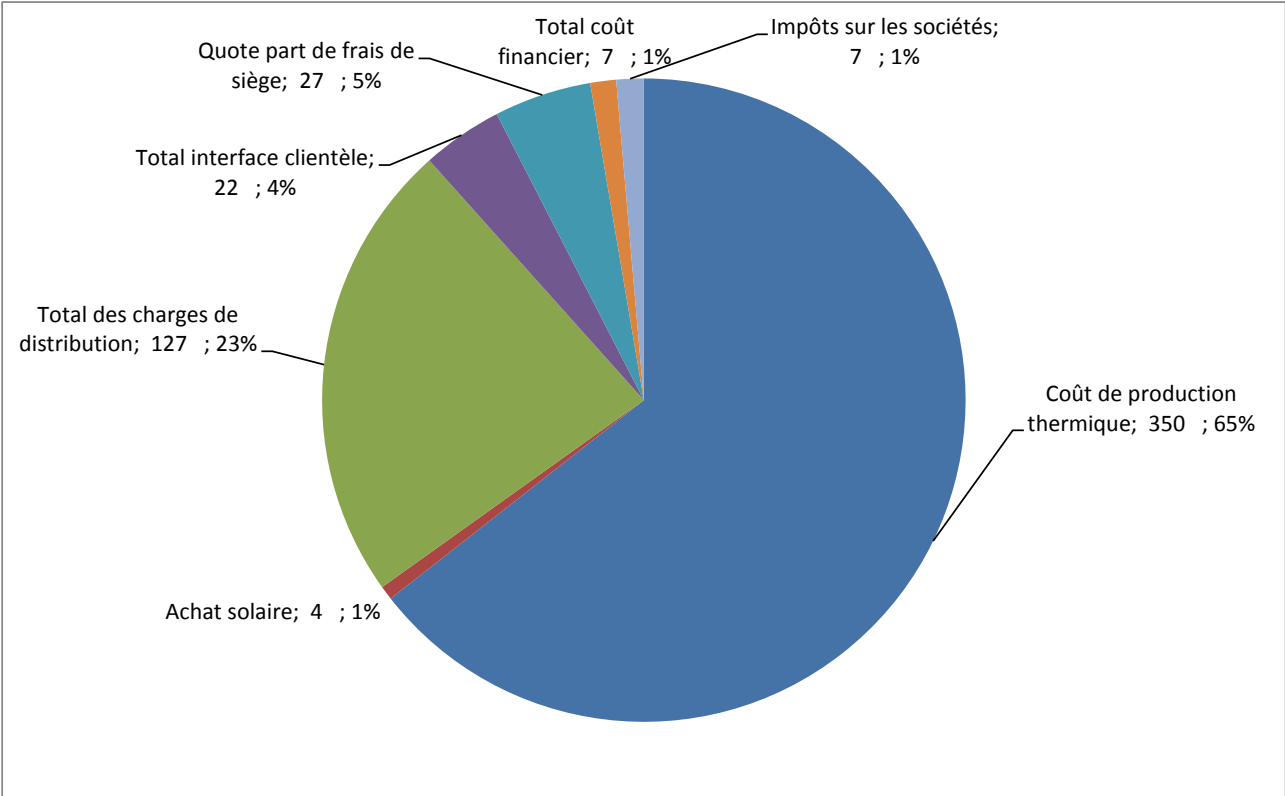
PASSIF	Huahine	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	6 683 258	12 136 966
Capitaux propres	6 683 258	12 136 966
Droits des tiers et concédants	69 681 436	73 210 117
Caducité et provision pour renouvellement	748 718 718	714 056 563
Autres provisions	18 728 261	26 149 400
Provision pour risques et charges	767 446 979	740 205 963
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	313 408 418	339 503 674
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	23 431 946	23 927 536
Fournisseurs	56 876 190	87 030 689
Dettes fiscales et sociales	33 150 739	36 335 365
Autres dettes	-	-
Produits constatés d'avance	-	-
Emprunts et dettes	113 458 875	147 293 590
TOTAL PASSIF	1 270 678 966	1 312 350 310

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Huahine	
	2014	2013
Ventes d'énergie	274 700 793	278 519 920
nombre de kWh vendus	7 829 966	7 870 248
prix moyen	35,08	35,39
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	8 615 628	8 883 207
Energie	-178 760 116	-188 392 137
Maintenance et fonctionnement	-138 045 169	-99 539 553
Amortissement des actifs de concession	-33 674 937	-7 200 178
Coût de production	-350 480 222	-295 131 868
Coût de l'énergie / kWh produit	-20,75	-21,21
Coût de production / kWh produit	-40,68	-33,22
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	106 761	102 843
Coût d'achat	-3 840 352	-3 600 254
Coût / kWh	-35,97	-35,01
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	8 722 389	8 986 050
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-354 320 574	-298 732 122
Coût / kWh	-40,62	-33,24
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	892 423	1 115 802
En % de l'énergie entrante	10,23%	12,42%
Coût des pertes de distribution	-36 251 970	-37 093 713

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Huahine	
	2014	2013
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	7 829 966	7 870 248
Coût de l'énergie distribuée	-318 068 604	-261 638 409
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-108 604 487	-76 033 512
- Amortissement des actifs de concession	-17 924 088	65 916 780
Total des charges de distribution	-126 528 575	-10 116 732
Par kWh vendu	-16,16	-1,29
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	1 987 315	1 852 127
- Affranchissements	-2 632 545	-2 655 003
- Fonctionnement	-21 422 479	-16 440 939
Total interface clientèle	-22 067 709	-17 243 815
Par kWh vendu	-2,82	-2,19
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-502 916 858	-326 092 669
Par kWh vendu	-64,23	-41,43
Frais de siège (quote part activités concédées)	-26 607 960	-34 100 157
Par kWh vendu	-3,40	-4,33
Total coût financier	-7 054 886	-2 387 919
Par kWh vendu	-0,90	-0,30
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-536 579 704	-362 580 745
Par kWh vendu	-68,53	-46,07
Péréquation inter îles	276 036 591	108 883 582
Par kWh vendu	35,25	13,83
Impôts sur les sociétés	-7 474 422	-12 685 791
Résultat net par concession	6 683 258	12 136 966
Par kWh vendu	0,85	1,54

Synthèse de la répartition des coûts – HUAHINE

2014 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2013	Acquisition	Cession	2014
Production	728 612 650	4 012 232		732 624 882
Distribution	678 407 306	108 781 655	48 426 372	738 762 589 (1)
Total	1 407 019 956	112 793 887	48 426 372	1 471 387 471

(1) dont 94 MF de réseaux

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 112,8 MF dont :

- 4 MF en production dont 1,2 MF pour le combustible et 2,9 en sécurité.
- 108,8 MF en distribution dont 4,6 MF pour le transformateur, 5,9 MF pour les interrupteurs aériens, 62,4 MF pour le réseau aérien, 32 MF pour le réseau souterrain et 3,9 MF pour le branchement et comptage.

Le total des cessions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 48,4 MF dont :

- 48,4 MF sur la distribution dont 0,3 MF pour le branchement et comptage et 48,2 MF pour le réseau aérien.85746465

Les immobilisations en cours s'élèvent à 102,5 MF contre 142,6 MF fin 2013 soit une baisse de 40,1 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	
22	AN TERRAIN CENT HUAHINE	00/00/0000	0	00/00/0000	30 504 000	-	-	-	-	-	-	-	-
22	AMNGT TERRAIN CENT HUA	01/11/2004	0	01/11/2004	1 430 065	-	-	-	-	-	-	-	-
22	AN CONST CONCEDANT HUAHIN	01/01/1991	420	01/01/2026	4 053 308	-	3 404 512	-	-	-	-	58 982	-
22	A.N CONSTRUCTION HUAHINE	01/01/1994	420	01/01/2029	176 217 623	-	97 683 755	-	-	-	-	5 609 562	-
22	BATIMENT HUAHINE	01/01/1994	420	01/01/2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	AMNGMT STOCK HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	7 493 493	1 717 749	(203)	-	-	1 717 749	-	(1 305 263)	-
22	GENIE CIVIL INSTAL GRPE	01/01/2011	216	01/01/2029	6 285 581	1 396 796	0	-	-	1 396 796	-	(1 047 597)	-
22	RENFORCEMT HANGAR HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	2 025 104	180 009	270 015	-	-	180 009	-	(67 503)	-
22	AGENC BAT INSTAL GRPE	01/01/2011	216	01/01/2029	6 285 582	1 396 796	-	-	-	1 396 796	-	(1 047 597)	-
22	ECLAIRAGE ENTREPOT HUAHIN	01/03/2011	214	01/01/2029	692 299	149 007	(195)	-	-	149 007	-	(110 186)	-
22	FG WILSON P625 HUAHINE	27/09/2005	88	27/01/2013	22 939 531	22 939 531	-	-	-	-	-	-	-
22	CUMMINS 1400KVA HUAHINE	01/01/1996	180	01/01/2011	88 387 514	88 387 514	-	-	-	-	-	-	-
22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	180	01/12/2024	74 499 821	-	44 975 843	-	-	-	-	5 904 795	-
22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	180	01/12/2024	74 499 821	-	44 975 843	-	-	-	-	5 904 795	-
22	GPE CARTERPILLAR HUAHINE	19/10/2006	75	19/01/2013	65 076 346	65 076 346	-	-	-	-	-	-	-
22	A.N FILIERE HUAHINE	01/01/1996	300	01/01/2021	1 095 021	-	812 550	-	-	-	-	47 079	-
22	FILIERE HUAHINE	01/01/1996	300	01/01/2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	FIL COMB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	1 229 808	-	327 590	-	-	-	-	64 444	-
22	FIL COMB QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	12 247 839	2 721 742	-	-	-	2 721 742	-	(2 041 306)	-
22	ENS COMPTAGE THOKEIM HUA	01/09/2011	208	01/01/2029	1 817 907	349 693	(96)	-	-	349 693	-	(244 814)	-
22	F&P SONDE RADAR HUAHINE	01/05/2014	176	01/01/2029	1 151 324	52 476	(143)	-	-	52 476	-	(143)	-
22	FIL EAU QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	4 919 230	-	1 310 361	-	-	-	-	257 776	-
22	FIL EAU QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	12 921 848	2 871 522	(1)	-	-	2 871 522	-	(2 153 642)	-
22	TABLEAU CDE HTA HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	28 998 231	-	7 724 420	-	-	-	-	1 519 558	-
22	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	14 571 325	-	3 881 445	-	-	-	-	763 563	-
22	CPL TABLEAU HTA CDE HUAHI	16/03/2010	226	16/01/2029	5 580 674	1 421 519	(1 657)	-	-	1 421 519	-	(1 125 200)	-
22	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	20 103 866	4 467 526	(1)	-	-	4 467 526	-	(3 350 644)	-
22	SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/01/2011	216	01/01/2029	1 221 494	271 443	1	-	-	271 443	-	(203 582)	-
22	COFFRET COMPTAGE CENTRALE	01/06/2013	187	01/01/2029	2 127 949	216 240	(31)	-	-	216 240	-	(79 687)	-
22	FIL LUB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	1 229 808	-	327 590	-	-	-	-	64 444	-
22	FIL LUB QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	913 358	202 968	(0)	-	-	202 968	-	(152 226)	-
22	TRAITMT EAUX HUILEUSES	01/01/2008	252	01/01/2029	1 535 933	-	511 980	-	-	-	-	73 140	-
22	EVACUAT°EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	233	01/01/2029	2 422 923	-	675 924	-	-	-	-	124 786	-
22	FIL ENVT QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	8 674 476	-	2 310 670	-	-	-	-	454 558	-
22	FIL ENVT QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	5 480 147	1 217 810	2	-	-	1 217 810	-	(913 357)	-
22	FIL ENVT REJET HUAHINE	01/08/2011	209	01/01/2029	3 694 075	725 208	(533)	-	-	725 208	-	(513 108)	-
22	INSTAL SECU INCENDIE HUA	30/06/2004	294	30/12/2028	940 932	-	403 362	-	-	-	-	38 405	-
22	PROTECTION INCENDIE HUAHI	30/06/2004	294	30/12/2028	2 754 393	-	1 180 764	-	-	-	-	112 424	-
22	EVACUAT°EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	233	01/01/2029	1 307 468	-	364 743	-	-	-	-	67 338	-
22	RENOVAT.SECU.INCENDIE HUA	03/09/2010	220	03/01/2029	25 933 172	5 388 415	733 387	-	-	5 388 415	-	(3 973 878)	-
22	GPE MOTOPOMPE GMP HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	3 917 129	897 932	(106)	-	-	897 932	-	(682 310)	-
22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/01/2012	204	01/01/2029	304 000	53 647	(1)	-	-	53 647	-	(35 765)	-
22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/01/2012	204	01/01/2029	304 000	53 647	(1)	-	-	53 647	-	(35 765)	-
22	INSTAL DETECTEUR IR3 STKG	01/01/2012	204	01/01/2029	575 587	101 574	(0)	-	-	101 574	-	(67 716)	-
22	INST EVENTS CENT HUAHINE	01/03/2012	202	01/01/2029	434 969	73 272	(59)	-	-	73 272	-	(47 432)	-
22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/07/2012	198	01/01/2029	255 000	38 658	(21)	-	-	38 658	-	(23 203)	-

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	
22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/07/2012	198	01/01/2029	255 000	38 658	(21)	-		38 658	-		(23 203)
22	F&P GARDE CORPS HUAHINE	01/03/2013	190	01/01/2029	455 000	52 750	(66)	-		52 750	-		(24 013)
22	INSTAL CAMERA IP HUAHINE	01/02/2014	179	01/01/2029	2 860 908	174 978	832	-		174 978	-		832
22	TOTAL PRODUCTION HUAHINE				732 624 882	202 635 426	211 872 454	-	562 903 898	26 232 035	-	7 442 902	1 797 341
22	TRANSFO 14A1 H3104 HUAHIN	01/01/2014	300	01/01/2039	2 279 701	90 938	250	-		90 938	-		250
22	TRANSFO 14A1 H3105 HUAHIN	01/01/2014	300	01/01/2039	2 279 701	90 938	250	-		90 938	-		250
22	TRANSFO HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	3 930 123	-	2 672 485	-		-	-		157 205
22	TRANSFO HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	1 469 539	-	940 505	-		-	-		58 781
22	TRANSFO HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	725 429	-	435 256	-		-	-		29 017
22	TRANSFO HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	306 093	-	171 414	-		-	-		12 243
22	TRANSFO HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 061 541	-	552 003	-		-	-		42 462
22	TRANSFO H61 HAAMENE HUA	01/06/2004	300	01/06/2029	587 633	-	248 762	-		-	-		23 505
22	POSTE DP H61 FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	1 894 068	-	638 935	-		-	-		75 763
22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	2 865 559	-	966 646	-		-	-		114 622
22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	401 733	-	135 515	-		-	-		16 069
22	POSTE QT TARAVARI FITII	01/10/2008	300	01/10/2033	514 254	-	128 563	-		-	-		20 570
22	TRANSFO QT TARAVARI FITII	01/10/2008	300	01/10/2033	494 422	-	123 606	-		-	-		19 777
22	TRANSFO DP H7031 OPT FARE	01/01/2012	300	01/01/2037	697 133	57 723	25 932	-		57 723	-		(29 838)
22	TRANSFO DP H6292 FITII	03/05/2012	300	03/05/2037	1 527 424	162 702	(116)	-		162 702	-		(101 605)
22	POSTE HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	81 694	-	55 554	-		-	-		3 268
22	POSTE HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	7 240 469	-	4 633 902	-		-	-		289 618
22	POSTE DP HAAMENE HUAHINE	01/06/2004	300	01/06/2029	1 829 177	-	774 351	-		-	-		73 167
22	POSTE DP COMMUNE HUAHINE	26/08/2005	300	26/08/2030	5 480 730	-	2 049 182	-		-	-		219 229
22	SUPERVISION HUAHINE	01/08/2006	300	01/08/2031	5 994 498	-	2 018 148	-		-	-		239 780
22	POSTE DP HUAHINE 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	4 366 560	-	1 135 304	-		-	-		174 663
22	POSTE DP HUAHINE 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	571 820	-	125 801	-		-	-		22 873
22	RENFORC DP H61 H7031 OPT	01/01/2012	300	01/01/2037	1 447 130	119 822	53 833	-		119 822	-		(61 937)
22	MEP SELF DP H6292 FITII	03/05/2012	300	03/05/2037	1 656 476	176 449	(126)	-		176 449	-		(110 190)
22	IAT/IACM HAAPU HUAHINE	01/01/2006	180	01/01/2021	1 856 623	-	1 113 975	-		-	-		123 775
22	IAT/IACM MAROE HUAHINE	01/01/2006	180	01/01/2021	1 851 329	-	1 110 798	-		-	-		123 422
22	INTERRUPTEUR DISJ VPR HT	30/10/2010	180	30/10/2025	4 556 810	1 267 584	(961)	-		1 267 584	-		(963 797)
22	IAM BOUCLAGE TRAVERSIERE	01/01/2012	180	01/01/2027	1 789 300	357 860	1	-		357 860	-		(238 573)
22	IAM 14A1 436/MEM HUAHINE	01/01/2014	180	01/01/2029	1 861 686	123 772	340	-		123 772	-		340
22	REMP IAT H310 PAR DISJ	26/06/2014	180	26/06/2029	4 003 040	68 728	68 413	-		68 728	-		68 413
22	CELLULE TELECOMMANDE DANS	01/01/2008	180	01/01/2023	1 106 571	-	516 399	-		-	-		73 772
22	RES.AERIEN HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	47 478 193	-	32 285 173	-		-	-		1 899 128
22	RES.AERIEN HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	610 872	-	390 959	-		-	-		24 435
22	RESEAUX HUAHINE 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	6 854 659	-	4 386 980	-		-	-		274 186
22	RES.AERIEN HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	7 718 036	-	4 630 821	-		-	-		308 722
22	RESEAUX HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 236 107	-	741 662	-		-	-		49 445
22	RES.AERIEN HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	5 622 786	-	3 148 759	-		-	-		224 911
22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	2 163 291	-	1 211 444	-		-	-		86 531
22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	18 285 110	-	11 005 443	-		-	-		661 788
22	RES.AERIEN HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	4 998 296	-	2 599 116	-		-	-		199 932
22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	2 486 084	-	1 292 762	-		-	-		99 444
22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	5 089 778	-	2 794 970	-		-	-		191 234

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	
22	RES.AERIEN HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	3 494 362	-	1 677 294	-	-	-	-	139 775	
22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	1 433 683	-	688 165	-	-	-	-	57 347	
22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	836 382	-	414 109	-	-	-	-	32 482	
22	RESEAU BTA TAAEREU HUAHIN	27/05/2004	300	27/05/2029	399 664	-	169 370	-	-	-	-	15 987	
22	RESEAU CP 41906 2004 HUA	01/07/2004	300	01/07/2029	964 508	-	405 091	-	-	-	-	38 581	
22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	7 791 486	-	3 272 423	-	-	-	-	311 659	
22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	233 648	-	98 133	-	-	-	-	9 346	
22	RESEAU BTA COMMUNE HUAHIN	30/10/2004	300	30/10/2029	3 557 232	-	1 447 000	-	-	-	-	142 289	
22	EXT BTA AERIEN TEIHOTU	06/04/2005	300	06/04/2030	108 068	-	42 089	-	-	-	-	4 323	
22	EXT BTA AERI QTIER BELLA	11/04/2005	300	11/04/2030	319 741	-	124 346	-	-	-	-	12 790	
22	EXT BTA QTIER UTAHIA FARE	22/04/2005	300	22/04/2030	271 682	-	105 320	-	-	-	-	10 867	
22	EXT BTA MILLE MAI VIOLETTE	28/04/2005	300	28/04/2030	641 543	-	248 280	-	-	-	-	25 662	
22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	895 942	-	343 447	-	-	-	-	35 838	
22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	249 400	-	95 603	-	-	-	-	9 976	
22	RESEAUX CP 51906 2005 HUA	01/06/2005	300	01/06/2030	68 642	-	26 316	-	-	-	-	2 746	
22	REEMPL CÂBLES CU HT PAREA	30/08/2005	300	30/08/2030	1 710 061	-	638 612	-	-	-	-	68 403	
22	RESEAUX HUAHINE 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	178 408	-	60 656	-	-	-	-	7 136	
22	RESEAU 15% EXT HUAHINE 06	01/07/2006	300	01/07/2031	27 418	-	9 324	-	-	-	-	1 097	
22	RESEAU AERIEN QTIER SOC	25/07/2006	300	25/07/2031	1 847 916	-	623 366	-	-	-	-	73 917	
22	RESEAU HTA/BTA FARE HUAHI	25/07/2006	300	25/07/2031	269 000	-	90 743	-	-	-	-	10 760	
22	RES.AERIEN EXT QT FAREOA	01/08/2006	300	01/08/2031	203 560	-	68 530	-	-	-	-	8 142	
22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	91 780	-	27 533	-	-	-	-	3 671	
22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	2 434 410	-	730 321	-	-	-	-	97 376	
22	RES AERIEN CP HUAHINE 07	01/07/2007	300	01/07/2032	6 422 028	-	1 926 608	-	-	-	-	256 881	
22	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	237 553	-	71 265	-	-	-	-	9 502	
22	EXT QT TEIHOARII/TUARIHIO	28/04/2008	300	28/04/2033	327 045	-	87 322	-	-	-	-	13 082	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	16 042 489	-	4 171 048	-	-	-	-	641 699	
22	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	78 872	-	20 507	-	-	-	-	3 155	
22	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	2 596 750	-	675 155	-	-	-	-	103 870	
22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	300	01/10/2033	9 026 321	-	2 256 581	-	-	-	-	361 053	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	1 947 100	-	428 362	-	-	-	-	77 884	
22	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	1 128 165	-	229 396	-	-	-	-	45 127	
22	EXT 14A1 BTA QTIER TETUMU	01/01/2010	300	01/01/2035	1 465 075	293 015	-	-	-	293 015	-	(234 412)	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	495 637	73 788	15 426	-	-	73 788	-	(53 963)	
22	RESEAUX 2010 CONCED HUAHI	01/07/2010	300	01/07/2035	1 712 027	-	308 165	-	-	-	-	68 481	
22	RESEAUX 2010 TIERS HUAHIN	01/07/2010	300	01/07/2035	2 373 332	-	427 199	-	-	-	-	94 933	
22	MISE CONFORM. BTA QT COCO	01/01/2011	300	01/01/2036	1 111 082	-	177 772	-	-	-	-	44 443	
22	MISE CONFORM. BTA QT ARAI	01/01/2011	300	01/01/2036	1 021 596	-	163 456	-	-	-	-	40 864	
22	MISE CONFORM. BTA VILLAGE	01/01/2011	300	01/01/2036	5 948 908	-	951 824	-	-	-	-	237 956	
22	MISE CONFORM. BTA VILLAGE	01/01/2011	300	01/01/2036	3 119 233	-	499 076	-	-	-	-	124 769	
22	MISE CONFORM. BTA QT TEUR	01/01/2011	300	01/01/2036	1 605 738	-	256 918	-	-	-	-	64 229	
22	RESEAU ZONE QUAI AEROPORT	01/01/2011	300	01/01/2036	410 086	65 614	(2)	-	-	65 614	-	(49 211)	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	14 342 373	26 936	1 980 996	-	-	26 936	-	546 759	
22	RESEAUX 2011 CONCED HUA	01/07/2011	300	01/07/2036	209 749	-	29 365	-	-	-	-	8 390	
22	RESEAUX 2011 TIERS HUAHIN	01/07/2011	300	01/07/2036	1 526 714	-	213 741	-	-	-	-	61 069	
22	EXT 14A1 BTA QT TETAHORA	01/01/2012	300	01/01/2037	236 234	28 348	(1)	-	-	28 348	-	(18 899)	

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	
22	MEC DE LA RAS-HT AU MAG	01/01/2012	300	01/01/2037	2 108 465	-	253 017	-	-	-	-	84 339	
22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC	01/01/2012	300	01/01/2037	2 098 753	251 850	(0)	-	-	251 850	-	(167 900)	
22	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	8 203 154	984 378	(0)	-	-	984 378	-	(656 252)	
22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA	12/04/2012	300	12/04/2037	654 501	71 224	(29)	-	-	71 224	-	(45 044)	
22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA	12/04/2012	300	12/04/2037	1 117 055	121 560	(50)	-	-	121 560	-	(76 878)	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	47 848 244	-	4 784 825	-	-	-	-	1 913 930	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	50 367 836	-	3 022 070	-	-	-	-	2 014 713	
22	DEVIAT*RESEAU HTA/BTA HUA	11/07/2013	300	11/07/2038	16 872 613	-	993 610	-	-	-	-	674 905	
22	EXT 14A1 QT TEURURAI HUA	01/01/2014	300	01/01/2039	294 395	11 744	32	-	-	11 744	-	32	
22	ART14A1 065779/CH/2013	01/01/2014	300	01/01/2039	828 267	33 040	91	-	-	33 040	-	91	
22	EXT 14A1 436/MEM HUAHINE	01/01/2014	300	01/01/2039	1 532 372	61 127	168	-	-	61 127	-	168	
22	RESEAUX CP HUAHINE 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	59 750 532	-	1 195 011	-	-	-	-	1 195 011	
22	SOUT HTA RESEAU AERIE	01/01/2008	420	01/01/2043	16 521 399	-	3 304 280	-	-	-	-	472 040	
22	EXT HT/BTAS A14 BAIE DE	01/01/2008	420	01/01/2043	19 207 220	-	3 841 446	-	-	-	-	548 778	
22	EXT QT TEIHOARII/TUARIHIO	28/04/2008	420	28/04/2043	278 502	-	53 113	-	-	-	-	7 957	
22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	420	01/10/2043	21 061 415	-	3 760 969	-	-	-	-	601 755	
22	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE	01/01/2012	420	01/01/2047	24 666 150	2 114 241	(0)	-	-	2 114 241	-	(1 409 494)	
22	EXT 14A1 BTS Q.HENNEBUISE	01/01/2012	420	01/01/2047	1 034 676	88 687	(1)	-	-	88 687	-	(59 125)	
22	EXT 14A1 QT TEURURAI HUA	01/01/2014	420	01/01/2049	331 977	9 459	26	-	-	9 459	-	26	
22	EXT 14A1 436/MEM HUAHINE	01/01/2014	420	01/01/2049	31 670 373	902 389	2 479	-	-	902 389	-	2 479	
22	COMPTAGE HUAHINE 1991	01/01/1991	240	01/01/2011	29 661 178	-	29 661 178	42 058 371	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 92	01/01/1992	240	01/01/2012	2 054 937	2 054 937	-	777 157	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	4 446 812	-	4 446 812	6 128 553	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 93	01/01/1993	240	01/01/2013	952 592	952 592	-	362 854	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	786 280	-	786 280	969 386	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 94	01/01/1994	240	01/01/2014	2 643 358	2 643 358	-	985 437	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	5 630 469	-	5 630 469	7 729 492	-	-	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 95	01/01/1995	240	01/01/2015	1 655 793	1 655 793	-	630 792	82 790	30 154	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	1 706 855	-	1 706 855	2 357 100	-	109 658	85 342	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 96	01/01/1996	240	01/01/2016	914 863	869 119	-	335 097	45 743	17 175	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	6 663 413	-	6 330 242	8 788 674	-	440 520	333 170	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 97	01/01/1997	240	01/01/2017	964 081	867 672	-	334 427	48 204	18 400	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	5 467 831	-	4 921 048	6 834 794	-	369 229	273 392	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 98	01/01/1998	240	01/01/2018	847 130	720 060	-	277 012	42 356	16 394	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	6 327 791	-	5 378 622	7 459 391	-	434 986	316 389	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 99	01/01/1999	240	01/01/2019	847 701	678 160	-	260 006	42 385	16 602	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	6 993 888	-	5 595 110	7 734 372	-	488 137	349 695	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	1 840 766	1 380 574	-	526 687	92 039	36 422	-	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	6 309 070	-	4 731 802	6 507 651	-	446 153	315 453	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	134 559	-	94 192	-	-	-	6 728	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	5 488 939	-	3 842 258	-	-	-	274 447	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	1 594 456	-	1 036 398	-	-	-	79 722	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	6 904 948	-	4 488 215	-	-	-	345 247	-	
22	COMPTAGE HUAHINE 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	4 675 567	-	2 805 339	-	-	-	233 779	-	
22	POSE COMPTEURS 2004 HUA	01/07/2004	240	01/07/2024	1 006 344	-	528 329	-	-	-	50 317	-	
22	BRANCHEMENT HUAHINE 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	4 833 844	-	2 537 766	-	-	-	241 692	-	

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	
22	COMPTAGE HUAHINE 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	3 890 252	-	1 864 080	-	-	-	-	-	194 512
22	POSE COMPTEUR CP HUAHINE	01/07/2005	240	01/07/2025	1 145 655	-	544 188	-	-	-	-	-	57 283
22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2006	240	01/07/2026	1 852 340	-	787 244	-	-	-	-	-	92 617
22	BRCHT HUAHINE 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	2 614 812	-	1 111 296	-	-	-	-	-	130 740
22	BRCHT AERIEN COLOMBANI JC	01/01/2007	240	01/01/2027	51 184	-	20 472	-	-	-	-	-	2 559
22	BRCHT AEROSOUT TERAIKI	01/01/2007	240	01/01/2027	51 373	-	20 551	-	-	-	-	-	2 569
22	BCHT AEROSOUT RIMO MANUEL	01/01/2007	240	01/01/2027	35 649	-	14 259	-	-	-	-	-	1 783
22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2007	240	01/07/2027	1 769 938	-	663 727	-	-	-	-	-	88 497
22	BRCHT HUAHINE 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	4 721 689	-	1 770 633	-	-	-	-	-	236 085
22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2008	240	01/07/2028	1 554 242	-	505 128	-	-	-	-	-	77 712
22	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	3 625 919	-	1 178 424	-	-	-	-	-	181 296
22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	2 510 484	-	690 382	-	-	-	-	-	125 524
22	BRCHT 2009 FINANC. TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	3 422 003	-	869 758	-	-	-	-	-	171 100
22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	905 176	203 851	(186)	-	-	203 851	-	-	(158 592)
22	COMPTAGE TIERS HUA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 837 072	-	638 343	-	-	-	-	-	141 854
22	BRCHT/CPTAG HUAHINE 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	3 663 523	92 626	548 490	-	-	92 626	-	-	90 550
22	COMPTAGE TIERS HUA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	3 462 887	-	606 004	-	-	-	-	-	173 144
22	BRCHT/CPTAGES HUAHINE	01/07/2012	240	01/07/2032	1 212 708	89 857	61 731	-	-	89 857	-	-	(29 222)
22	COMPTAGE TIERS HUA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	3 570 827	-	446 353	-	-	-	-	-	178 541
22	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE	01/07/2013	240	01/07/2033	865 740	39 831	25 099	-	-	39 831	-	-	3 456
22	COMPTAGE TIERS HUA 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	2 564 020	-	192 301	-	-	-	-	-	128 201
22	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE	01/07/2014	240	01/07/2034	722 058	9 080	8 971	-	-	9 080	-	-	8 971
22	COMPTAGE TIERS HUA 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	3 227 553	-	80 689	-	-	-	-	-	80 689
22	CESSION DIST HUAHINE				-	-	-	-	-	-	18 704	-	(31 084 384)
22	TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE				738 762 589	19 911 426	229 859 168	101 057 253	402 397 621	8 442 678	2 442 534	7 038 876	(13 033 130)
22	>>>> TOTAL PAR CONCESSION HUAHINE				1 471 387 471	222 546 852	441 731 622	101 057 253	965 301 519	34 674 713	2 442 534	14 481 778	(11 235 789)

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
22	F&P SONDE RADAR HUAHINEPOUR CUVE	01/05/2014	176	01/01/2029	1 151 324	100%
22	INSTAL CAMERA IP HUAHINECENTRALE	01/02/2014	179	01/01/2029	2 860 908	100%
22	TOTAL PRODUCTION HUAHINE				4 012 232	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
22	TRANSFO 14A1 H3104 HUAHINE TUPUNA SOCLE FITII	01/01/2014	300	01/01/2039	2 279 701	100%
22	TRANSFO 14A1 H3105 HUAHINE VILLANT SOCLE FITII	01/01/2014	300	01/01/2039	2 279 701	100%
22	IAM 14A1 436/MEM HUAHINEVILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	180	01/01/2029	1 861 686	100%
22	REMP IAT H310 PAR DISJNULEC A HAAPU	26/06/2014	180	26/06/2029	4 003 040	50%
22	EXT 14A1 QT TEURURAI HUATUIHANI A MAROE HUAHINE	01/01/2014	300	01/01/2039	294 395	100%
22	ART14A1 065779/CH/2013QUART VAIHARO A FARE	01/01/2014	300	01/01/2039	828 267	100%
22	EXT 14A1 436/MEM HUAHINEVILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	300	01/01/2039	1 532 372	100%
22	RESEAUX CP HUAHINE 2014CP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	59 750 532	0%
22	EXT 14A1 QT TEURURAI HUATUIHANI MAROE A HUAHINE	01/01/2014	420	01/01/2049	331 977	100%
22	EXT 14A1 436/MEM HUAHINEVILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	420	01/01/2049	31 670 373	100%
22	BRCHT/COMPTAGES HUAHINECP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	722 058	50%
22	COMPTAGE TIERS HUA 2014FINANCEMENT HUAHINE	01/07/2014	240	01/07/2034	3 227 553	100%
22	TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE				108 781 655	

4. Dépenses de renouvellements réalisées dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
22	302840	REMP IAT H310 PAR DISJNULEC A HAAPU	2 001 520
22	CP2014	RESEAUX CP HUAHINE 2014 CP 2014	59 750 532
22	CP2014	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE CP 2014	359 833
22		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUELEMENT HUAHINE	62 111 885

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 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 59 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
22	AMNGMT STOCK HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	100%	7 493 493	7 493 493	749 349
	GENIE CIVIL INSTAL GRPE QSK60 CUMMINS HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	6 285 581	6 285 581	1 257 116
	RENFORCEMT HANGAR HUAHINE TOIT-CHARPENTE ANTICYCLO	01/01/2011	216	01/01/2029	40%	2 025 104	810 042	162 008
	AGENC BAT INSTAL GRPE QSK60 CUMMINS HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	6 285 582	6 285 582	1 257 116
	ECLAIRAGE ENTREPOT HUAHINE E	01/03/2011	214	01/01/2029	100%	692 299	692 299	138 460
	FIL COMB QSK60 HUAHINE SIT 2	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	12 247 839	12 247 839	2 449 568
	ENS COMPTAGE THOKEIM HUA SATAM TYPE EMS24 HUAHINE	01/09/2011	208	01/01/2029	100%	1 817 907	1 817 907	363 581
	F&P SONDE RADAR HUAHINE POUR CUVE	01/05/2014	176	01/01/2029	100%	1 151 324	1 151 324	575 662
	FIL EAU QSK60 HUAHINE SIT 2	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	12 921 848	12 921 848	2 584 370
	CPL TABLEAU HTA CDE HUAHINE SIT 2	16/03/2010	226	16/01/2029	100%	5 580 674	5 580 674	558 067
	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE SIT 2	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	20 103 866	20 103 866	4 020 773
	SUPERVISION GE SEPAM ITI HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	1 221 494	1 221 494	244 299
	COFFRET COMPTAGE CENTRALE HUAHINE	01/06/2013	187	01/01/2029	100%	2 127 949	2 127 949	851 180
	FIL LUB QSK60 HUAHINE SIT 2	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	913 358	913 358	182 672
	FIL ENVT QSK60 HUAHINE SIT 2	01/01/2011	216	01/01/2029	100%	5 480 147	5 480 147	1 096 029
	FIL ENVT REJET HUAHINE AUTO EVACUA*REJET LIQUIDE	01/08/2011	209	01/01/2029	100%	3 694 075	3 694 075	738 815
	GPE MOTOPOMPE GMP HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	100%	3 917 129	3 917 129	391 713
	RENOVAT.SECU.INCENDIE HUA HINE	03/09/2010	220	03/01/2029	88%	25 933 172	22 821 191	2 282 119
	F&P PASSERELLE ACCES FILT RES AIRE GROUPES G3 HUA	01/01/2012	204	01/01/2029	100%	304 000	304 000	91 200
	F&P PASSERELLE ACCES FILT RES AIRE GROUPES G4 HUA	01/01/2012	204	01/01/2029	100%	304 000	304 000	91 200
	INSTAL DETECTEUR IRS STKG GASOIL CENTRALE HUAHINE	01/01/2012	204	01/01/2029	100%	575 587	575 587	172 676
	INST EVENTS CENT HUAHINE LOC SYST DÉTECT*EXTINCT*	01/03/2012	202	01/01/2029	100%	434 969	434 969	130 491
	F&P PASSERELLE ACCES FILT RES AIR GE3 QSK60 HUAHINE	01/07/2012	198	01/01/2029	100%	255 000	255 000	76 500
	F&P PASSERELLE ACCES FILT RES AIR GE4 QSK60 HUAHINE	01/07/2012	198	01/01/2029	100%	255 000	255 000	76 500
	F&P GARDE CORPS HUAHINE ZONE EXTRACTEUR AIR	01/03/2013	190	01/01/2029	100%	455 000	455 000	182 000
	INSTAL CAMERA IP HUAHINE CENTRALE	01/02/2014	179	01/01/2029	100%	2 860 908	2 860 908	1 430 454
	TOTAL PRODUCTION HUAHINE					125 337 305	121 010 262	22 153 919
	TRANSFO 14A1 H3104 HUAHINE E TUPUNA SOCLE FITII	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	2 279 701	2 279 701	1 139 851
	TRANSFO 14A1 H3105 HUAHINE E VILLANT SOCLE FITII	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	2 279 701	2 279 701	1 139 851
	TRANSFO DP H7031 OPT FARE FEEDER MAEVA HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	69%	697 133	481 022	144 307
	TRANSFO DP H6292 FITII SUITE MEP SELF HUAHINE	03/05/2012	300	03/05/2037	100%	1 527 424	1 527 424	458 227
	RENFORC DP H61 H7031 OPT FARE MAEVA HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	69%	1 447 130	998 520	299 556
	MEP SELF DP H6292 FITII HUAHINE	03/05/2012	300	03/05/2037	100%	1 656 476	1 656 476	496 943
	INTERRUPTEUR DISJ VPR HT DEPART FITII HUAHINE	30/10/2010	180	30/10/2025	100%	4 556 810	4 556 810	455 681
	IAM BOUCLAGE TRAVERSIERE HUAHINE FAIE & MAROE	01/01/2012	180	01/01/2027	100%	1 789 300	1 789 300	536 790
	REMP IAT H310 PAR DISJ NULEC A HAAPU	26/06/2014	180	26/06/2029	50%	4 003 040	2 001 520	1 000 760
	IAM 14A1 436/MEM HUAHINE VILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	180	01/01/2029	100%	1 861 686	1 861 686	930 843
	RESEAU CP HUAHINE 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	83%	495 637	409 559	40 956
	EXT 14A1 BTA QTIER TETUMU TEFARRERII HUAHINE	01/01/2010	300	01/01/2035	100%	1 465 075	1 465 075	146 508
	RESEAU ZONE QUAI AEROPORT ETAPE 1 HUAHINE	01/01/2011	300	01/01/2036	100%	410 086	410 086	82 017
	RESEAU CP HUAHINE 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	1%	14 342 373	192 177	38 435
	EXT 14A1 BTA QT TETAHORA MAROE HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	236 234	236 234	70 870
	EXT 14A1 BTA QT LEFOC MAROE HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	2 098 753	2 098 753	629 626
	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA HINE MAROE	12/04/2012	300	12/04/2037	100%	654 501	654 501	196 350
	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE TRAVERSIERE FAIE & MAROE	01/01/2012	300	01/01/2037	100%	8 203 154	8 203 154	2 460 946
	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA MAROE HUAHINE	12/04/2012	300	12/04/2037	100%	1 117 055	1 117 055	335 117
	EXT 14A1 QT TEURURAI HUA TUIHANI A MAROE HUAHINE	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	294 395	294 395	147 198
	ART14A1 065779/CH/2013 QUART VAIHARO A FARE	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	828 267	828 267	414 134
	EXT 14A1 436/MEM HUAHINE VILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	300	01/01/2039	100%	1 532 372	1 532 372	766 186
	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE TRAVERSIERE FAIE & MAROE	01/01/2012	420	01/01/2047	100%	24 666 150	24 666 150	7 399 845
	EXT 14A1 BTA QT HENNEBUISSE HUAHINE FAIE	01/01/2012	420	01/01/2047	100%	1 034 676	1 034 676	310 403
	EXT 14A1 QT TEURURAI HUA TUIHANI MAROE A HUAHINE	01/01/2014	420	01/01/2049	100%	331 977	331 977	165 989
	EXT 14A1 436/MEM HUAHINE VILLAGE FAATETORO MAROE	01/01/2014	420	01/01/2049	100%	31 670 373	31 670 373	15 835 187
	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	100%	905 176	905 176	90 518
	BRCHT/CPTAG HUAHINE 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	14%	3 663 523	528 668	105 734
	BRCHT/CPTAGES HUAHINE CP 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	59%	1 212 708	718 462	215 539
	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE CP 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	61%	865 740	530 593	212 237
	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE CP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	50%	722 058	362 225	181 113
	TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE					118 848 684	97 622 087	36 447 712
22	>>>> TOTAL PAR CONCESSION HUAHINE					244 185 989	218 632 349	58 601 630

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUITE 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.