



**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 2013

SOMMAIRE

1 – 1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
 1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2013
 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 et de la sécurité des clients

- Bilan technique
 1. L'équilibre offre - demande
 2. Qualité-sécurité-environnement
 3. Travaux significatifs-Faits marquants

2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

- Bilan et comptes de résultat de la concession
 1. Méthodologie et clés de répartition analytique
 2. Faits marquants
 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 réalisés dans l'année
5. Indemnités à verser au concessionnaire en fin de concession

4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

1 – OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

Aspects commerciaux

1°) - Tarifs pratiqués, et évolution au cours de l'année 2013

Tranches tarifaires	Réf	Seuils	mars 2012 à septembre 2013	octobre 2013 à décembre 2013
BT Usage social	TP0	de 0 à 180 kWh	20	19,56
BT Usage social	TP1	de 181 à 300 kWh	49,8	49,36
BT Usage social	TP2	au dessus de 300 kWh	61,9	61,46
BT Usage domestique	P1	de 0 à 300 kWh	30,8	30,36
BT Usage domestique	P2	de 301 à 450 kWh	48,8	48,36
BT Usage domestique	P3	au dessus de 450 kWh	56,9	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		35,9	35,46
BT Usage professionnel	P4	de 0 à 3000 kWh	42,2	41,76
BT Usage professionnel	P4'	au-dessus de 3000 kWh	46,2	45,76
MT Tarif jour	P5	de 0 à 16200 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P6	de 16201 à 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif jour	P7	au-dessus de 48600 kWh	27,6	27,16
MT Tarif nuit	P8	de 0 à 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif nuit	P9	au dessus de 9000 kWh	24	23,56
MT Tarif uniforme	P10		39,77	39,33

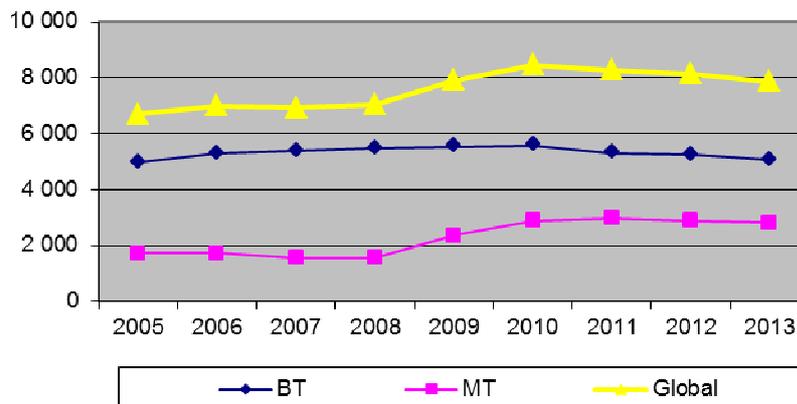
Prime d'abonnement	ACE = 18,10 XPF
<p>Basse tension : Tarif Pétits consommateurs Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 248 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p>Basse tension : Tarif Usages Domestiques Prime d'Abonnement = 20,50 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 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 	

5°) – Statistiques de ventes

Croissance des ventes de kWh

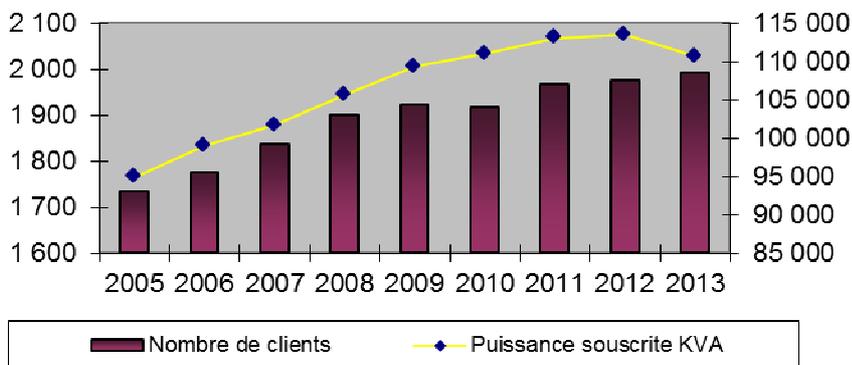


Les ventes d'énergie en usage domestique évoluent à la baisse (- 3,7 %). Les ventes BT professionnels chutent à (- 7,2 %).

Les ventes d'énergie en MT diminuent également (- 2,4 %), due à la baisse de la consommation de l'hôtel Te Tiare Beach Resort.

Concernant l'éclairage public, il enregistre une hausse de (+ 12,5 %) suite à la remise en conformité du réseau.

Nombre de clients et puissance souscrite

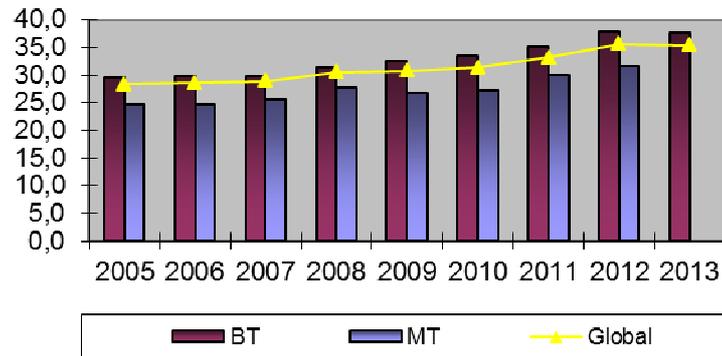


La concession compte 1 992 clients à fin 2013, en progression annuelle de (+ 0,9 %), dont :

- 1 978 clients en Basse tension ;
- 14 clients en Moyenne tension.

La puissance souscrite s'établit à 110 654 kVA, contre 113 488 kVA en 2012 (- 2,5 %).

Evolution prix moyen de vente du kWh

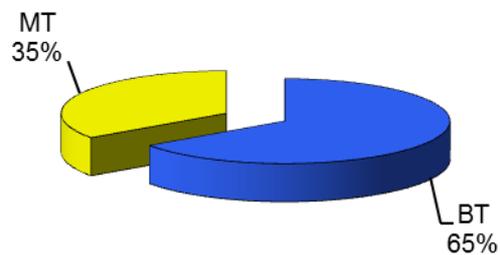


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 35,4 XPF, dont :

- 37,6 XPF en Basse tension ;
- 31,4 XPF en Moyenne tension.

Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,5 %).

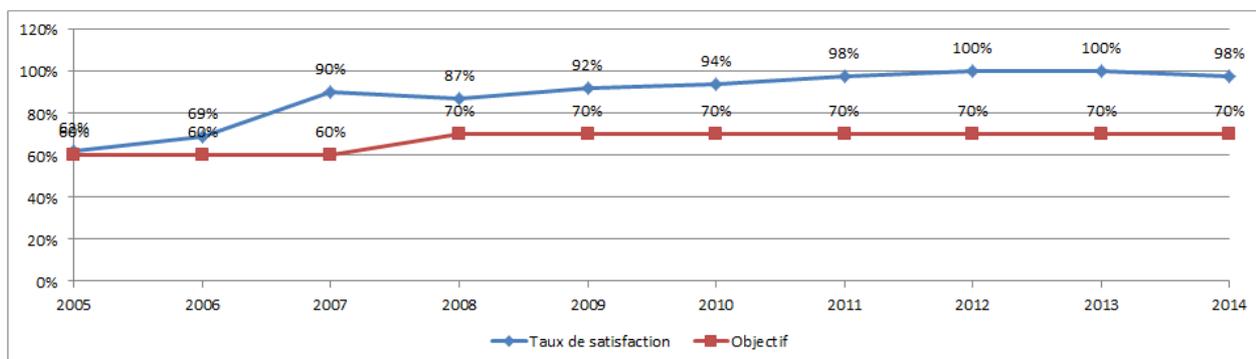
Répartition des ventes BT / MT



6°) Services offerts à la Clientèle

- **Activité et Qualité de service au centre d'appels de l'EDT**

Qualité de service mesurée au centre d'appels :



Le suivi des indicateurs de qualité de service sur l'année passée, confirme le maintien de l'excellence du service d'accueil à la clientèle apporté par le centre d'appels de l'EDT, déjà reconnu au cours des années passées. La mission dévolue à la plateforme téléphonique a évolué au fil des années pour devenir un centre de relations clients gérant le canal web également.

2013	Moy année	Objectifs
Qualité de	91%	90%
Tps moyen	11	20

ACTIVITES	Total
Appels sortants	3567
Back office	1370
Webmail	3175
Total	8112

Le centre d'appels d'EDT recueille l'ensemble des appels clients au titre des renseignements commerciaux (N° 86 77 86), ou bien de l'accueil des clients en situation de dépannage (N° 5.4.3.2.1.0).

- **L'agence en ligne agence.edt.pf**

L'agence en ligne EDT mise en service en 2011 pour tous clients a connu en 2013 une évolution des fonctionnalités proposées.

Elle propose une gestion complète des abonnements d'énergies par les clients, notamment un module de paiement en ligne des factures d'électricité et les services interactifs suivants :

- ✓ Edition des factures
- ✓ Auto relève des compteurs
- ✓ Suivi en temps réel du compte client
- ✓ Réalisation de bilan énergétique
- ✓ Simulation de facture
- ✓ Calculateur de puissance
- ✓ Maîtrise de la consommation
- ✓ Calculateur de lampes

Cet outil très intuitif propose de manière actualisée l'ensemble des offres de service et d'information disponibles auprès de la clientèle. Il est également déployé auprès de l'ensemble des agences clientèle de Tahiti, afin que celles-ci disposent en temps réel des dernières informations commerciales à jour, d'une manière interactive et facilement consultable.

agence.edt.pf
Lauréat des Trophées du Numérique 2011
Catégorie Portails et instruments d'usage quotidien.

GÉREZ VOTRE ÉNERGIE EN TOUTE LIBERTÉ

- Edition de vos factures
- Paiement en ligne
- Auto relève de votre compteur
- Suivi en temps réel de votre consommation
- Bilan énergétique
- Services à la carte
- Gestion de votre contrat à distance

EDT
GDF SUEZ

EDT Infos Conseils
Tél. (833) 86.77.86
Mail : edt@edt.pf
www.edt.pf

agence.edt.pf	2012	2013
Nb visites	108 974	124 897
Nb pages déroulées	3 373 285	4 142 963
Nb paiements	6 568	9 814
Règlement moyen	26 255	24 688
Nb autorelève	19 671	26 630
Nb clients AEL	9 819	14 281

Le nouveau site web recueille depuis son lancement auprès du grand public à fin Aout 2011 un accueil de plus en plus favorable, une réflexion permanente sur ses améliorations permet d'engager de nouvelles fonctionnalités développées sur le site tel que : l'accès direct au paiement de sa facture, le calculateur de puissance permettant d'ajuster sa puissance souscrite.

- **Développement du service « SMS infos clients »**

EDT a lancé en 2011 un nouveau service gratuit d'information par S.M.S à destination de sa clientèle.

Ce nouveau service, entièrement gratuit pour les clients souscripteurs, leur permet de recevoir directement sur leur téléphone portable le montant de leur prochaine facture, les dates de passage des relevés à leur domicile ainsi que les coupures pour travaux de leur secteur.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 7 jours avant le passage du relevé, et dès le lendemain de l'émission de la facturation pour l'information relative au montant de la facture. Ce dernier est également informé à cette occasion de la date limite de règlement de sa facture afin d'éviter d'être relancé.

Ce nouveau service entièrement gratuit, ce qui est très apprécié en temps de crise, est déjà un grand succès avec plus de 30 000 clients souscripteurs sur les différentes informations sms.

Afin de faciliter l'accès à l'autorelève, un rappel client a été créé en 2013 via ce canal permettant de communiquer son autorelève au bon moment.



Nombre d'adhésions au service SMS					
2013					
CONCESSION	autoreleve	Avis de coupure pour Travaux	Avis passage releveeur	Montant Facture mensuelle	Total général
HUAHINE		9	14	1 010	1 033

- **Lancement du Plan Actions Commerciales Services (PACS)**

La création d'une nouvelle offre tarifaire en mars 2012 destinée aux clients domestiques, le tarif « Petits Consommateurs » a permis de lancer une stratégie client orientée sur le placement de services auprès de notre clientèle. La multiplicité des services proposés permet de présenter une réelle offre se basant sur le besoin client, tous les services EDT étant gratuits.

Lancée en 2012 et développée en 2013 le PACS a permis de convertir plus de 30 000 clients en tarif Petits Consommateurs et d'asseoir notre relation client dans plus de conseils et moins de gestion.



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

E.D.T partenaire historique du salon de l'habitat a profité de l'édition 2013 pour proposer au public trois offres promotionnelles du 'Pack Energie Eco' 'Priz Eco, Pack Energie Plus', qui ont rencontré un large succès auprès des visiteurs.

Le 'Pack Energie Eco' comprend une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, un guide pratique détaillé sur les économies d'énergie ainsi qu'un appareil de mesure « Consomètre » qui sert pratiquement à mesurer l'énergie électrique consommée par tout appareil électrique branché sur le secteur au travers d'une prise électrique.

Le pack énergie Eco aide ainsi les clients à maîtriser leur consommation électrique à l'aide de conseils pratiques et d'outils permettant de réaliser soi-même son bilan d'énergie.

La 'Priz Eco' comporte une offre d'audit personnalisé et gratuite des consommations électriques de l'habitation, ainsi qu'une multiprise intelligente permettant la mise hors tension de tous les appareils branchés dès la détection d'une mise en veille, ce qui supprime toute consommation de veille.

Le 'Pack énergie plus' regroupe les deux offres précédentes, engageant ainsi le client dans une démarche éco citoyenne.

Présent au Salon
Habitat Expo
Place Toa'Ta du 6 au 9 mars 2014

- **Des services gratuits :**
 - > SMS INFOS EDT
 - > La mensualisation
 - > L'agence en ligne
 - > Économie d'énergie
 - > Tarif Petits Consommateurs
- **Des offres "spécial salon" :**
 - > Pack Énergie Eco
2 750 F au lieu de 4 950 F
 - > Pack Énergie Plus
8 000 F au lieu de 9 650 F
1 multiprise à économie d'énergie + Pack Énergie Eco
 - > Priz ECO
5 500 F au lieu de 8 250 F
- **Des infos pratiques pour tout raccordement solaire**
- **CLCE :**
Centre Label et Contrôle Électrique
Exigez la Sécurité pour vos installations électriques domestiques
- **Les conseils pratiques des techniciens EDT**

EDT Infos conseils : tél. 86 77 86
Votre agence en ligne : agence.edt.pf
EDT
CDF 3V2Z

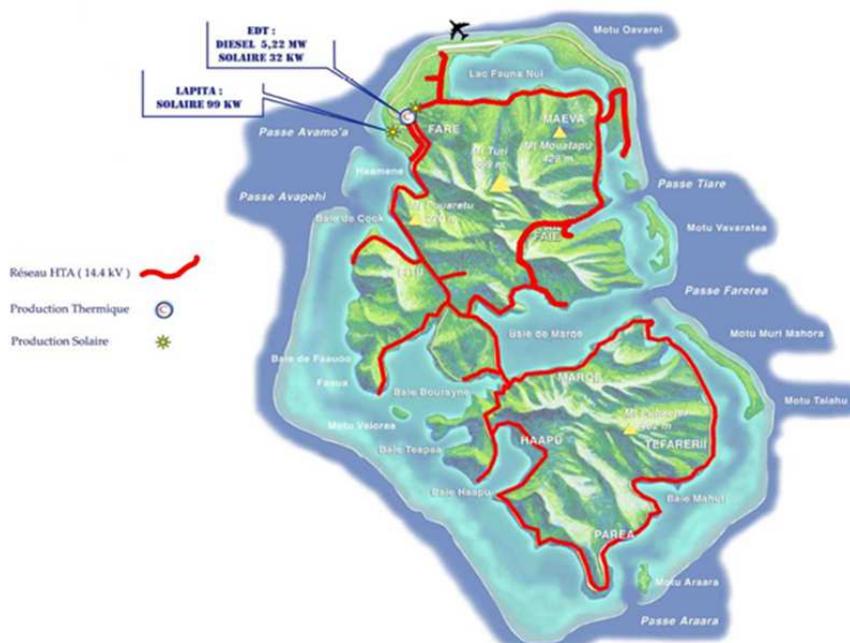
Bilan technique

1°) L'équilibre offre - demande

a) 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 2013 une longueur de 73,24 km, majoritairement aérien (77% de lignes aériennes). Le réseau basse tension totalisait 80,8 km, dont 84% en aérien. La fréquence du réseau électrique de Huahine est de 60 Hz.

A fin 2013, 1992 clients étaient raccordés au réseau de distribution publique d'énergie électrique, dont 15 clients HT.



b) Effectif et organigramme de l'exploitation de Huahine

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation est resté inchangé, soit 7 agents en 2013 :



c) Demande en énergie électrique

- Evolution de la demande en énergie électrique

L'énergie électrique distribuée en 2013 s'élevait à 8,986 GWh, en baisse de 2,4% par rapport à l'année précédente. Ci-dessous l'évolution de l'énergie livrée au réseau de distribution sur la période 2011-2013.

Energie livrée au réseau	2011	2012	2013
Energie nette en GWh	9,441	9,205	8,986
Croissance		-2,5%	-2,4%

On enregistre en 2013 pour la troisième année consécutive une baisse de la demande en énergie sur l'île de Huahine, effaçant les hausses enregistrées en 2009 et 2010. Les niveaux de consommation d'énergie en 2013, sont ainsi revenus au niveau de ceux de 2009.

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 1630 kW, atteinte en décembre 2013.

Ci-dessous l'évolution de la puissance de pointe appelée sur la période 2011-2013.

Puissance de pointe	2011	2012	2013
Puissance en kW	1740	1680	1630
Croissance	1,75%	-3,45%	-2,98%

Comme pour la consommation d'énergie, la puissance de pointe enregistrée à fin 2013 est retombée au niveau de celle de 2009.

- **Pertes et rendement du réseau de distribution**

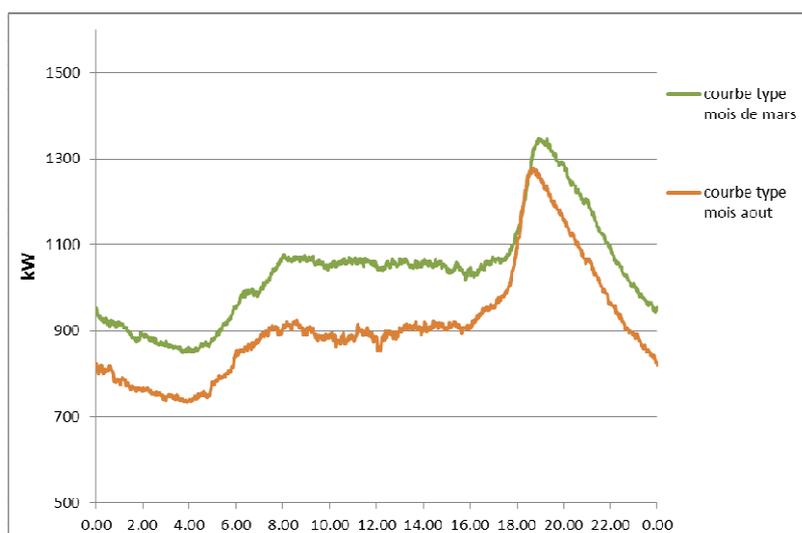
En 2013, la part des auxiliaires de la centrale représentait 1,42% de l'énergie brute produite par les groupes électrogènes de la centrale thermique de Fare. Les pertes totales du réseau, c'est-à-dire la différence entre l'énergie nette livrée au réseau de distribution et l'énergie consommée par les clients raccordés (ventes d'énergie), représentaient 876 MWh, soit 11% de l'énergie livrée. Le rendement du réseau de distribution de Huahine est donc de 89%.

Les pertes auxiliaires centrales et distribution s'élevaient à 1,116 GWh, ce qui représente 12,42% de la production brute. Le rendement global du système électrique de Huahine est donc de 87,6%.

- **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.



d) 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 fait l'objet des arrêtés d'exploitation suivants :

Type de texte	N°	Date	Objet du texte	Libellé
Arrêté	6642	21/09/2010	FARE-HUAHINE	Modif. Nouveau
Arrêté	7123	29/09/2009	FARE-HUAHINE	Nouveau

Le parc est constitué de 4 groupes de production à base de moteurs rapides :

- deux groupes Cummins de type QSK60 mis en service en 2009, d'une puissance unitaire de 1600 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 500 kW servant principalement de black start.

Soit une puissance installée de 4,5 MW pour couvrir et assurer la sécurité de l'équilibre offre-demande.

A ce parc de production s'ajoute un groupe de secours mobile d'une puissance de 200 kW.

A fin 2013, la puissance garantie (Puissance installée – les deux plus grosses unités de production de l'île) était de 1300 kW pour une puissance de pointe de 1630 kW. Avec le renouvellement du nouveau groupe GE2 prévu en 2014, la puissance garantie passera à 2100 kW.

En 2013, la centrale thermique de Fare a produit 8,883 GWh.

Evolution de la production :

	2011	2012	2013
Production thermique (GWh)	9,356	9,073	8,883
Production EnR (GWh)	0,085	0,132	0,103
Production totale (GWh)	9,441	9,205	8,986

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. 11 100 litres d'huile ont été consommés en 2013.

Evolution de la consommation spécifique :

	2011	2012	2013
Consommation spécifique en ml/kWh	266,2	272,0	269,1
Croissance	0%	+2,26%	-1,10%

- **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 2013, on recensait 16 installations photovoltaïques raccordées au réseau de distribution publique, totalisant une puissance globale de 204 kWc et une production cumulée de 0,103 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'ELECTRA de 31 kWc mise en service en 2011.

Avec 204 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 2013.

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 seront donc à prévoir en 2014 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.

Concessions	Global période (2009 à 2013)		2013						
	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de centrales raccordées	Puissance raccordée (kWc)	Nombre de contrats par			Nbre d'instal. par	
					Inf 10 kWc	entre 10 et 36 kWc	entre 36 et 100 kWc	Sup à 100 kWc	15.98 f
HUAHINE	16	204	6	15	6	-	-	-	6

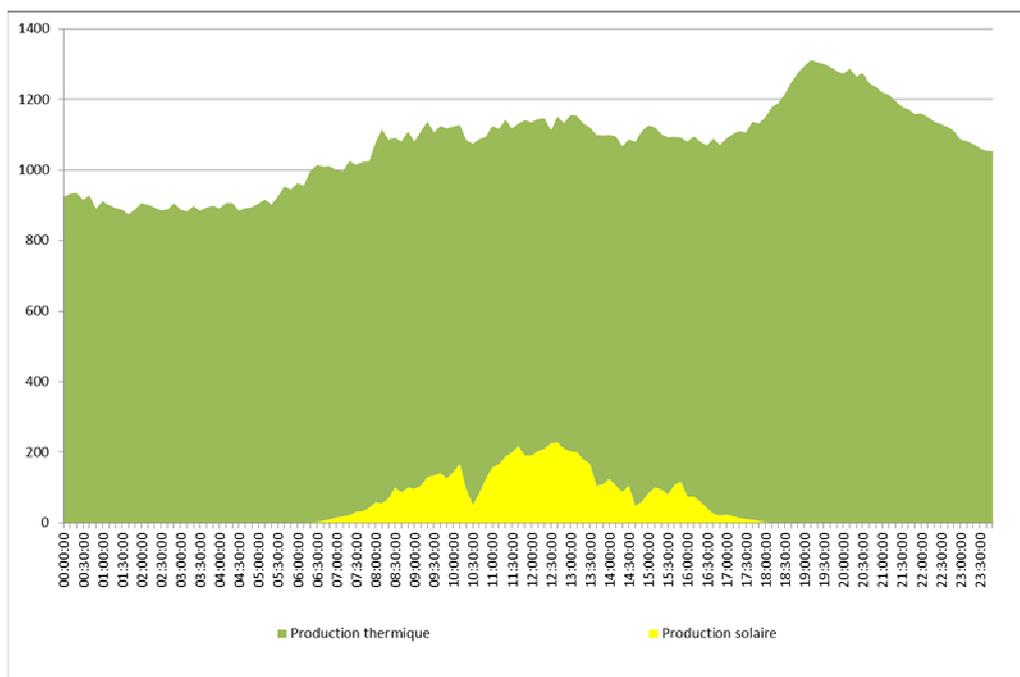
e) Equilibre du système électrique

- **Bilan 2013**

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 (99%). La part EnR ne représentant que 1% de la production totale d'énergie en 2013.

- **Equilibre journalier**

Les graphiques ci-dessous reproduisent l'empilement des moyens de production disponibles pour une journée en 2013.



f) 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 certaine fiabilité (un seul groupe en exploitation durant le creux de nuit), un troisième groupe a été prévu en 2013 pour le renouvellement du groupe GE3 CUMMINS KTA 50. Suite à une non-conformité de l'alternateur, la fourniture du groupe a été retardée d'un an. L'installation de ce nouveau groupe est prévue en 2014.

En avril 2013, la rupture d'un des filtres à huile du groupe GE3 a vidé le moteur de son huile pendant qu'il était en fonctionnement, causant une avarie majeure et la nécessité de remplacer le moteur de ce groupe. Opération effectuée en fin d'année 2013.

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

Situation				Caractéristiques				Service			
Conc.	Centrale	GE n°	Immo	Marque	Type	kVA	kW	Mise en service	HDM au 01/01/13	HDM au 01/01/14	HDM 2013
22	HUAHINE	1	G140	FG WILSON	P625	625	300	2005	9 385	9 405	20
22	HUAHINE	2	G050	CUMMINS	KTA 50-G2	1400	1000	2007	13 879	13 914	35
22	HUAHINE	3	G204	CUMMINS	QSK 60	2250	1800	2009	0	1 174	1 174
22	HUAHINE	4	G212	CUMMINS	QSK 60	2250	1800	2009	14 098	20 384	6 286

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

g) 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 continuera en 2014.

Des travaux pour le renouvellement et mise en conformité des réseaux HTA/BT dans la zone de Maroe ont également été entrepris et achevés en 2013.

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 terminée en 2013.

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 est prévu d'être déployé sur le réseau de Huahine en 2014.

2°) Qualité, sécurité, environnement

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

L'exercice incendie a eu lieu le 27 février 2013. 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.

Formation

Une formation théorique et pratique relative à la nouvelle norme d'habilitation métropolitaine NF C18-510 a été dispensée courant 2013 à l'ensemble des agents.

Traitement des effluents

9,600 litres d'huile de vidange ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2013 (Société TOTAL).

Qualité de fourniture

Les indicateurs de qualité sont fournis ci-après:

- temps moyens de coupure par client d'origine production sur incident : 02h21mn
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur incident : 06h18mn
- temps moyens de coupure par client d'origine distribution sur travaux : 06h47mn

Suivi énergie produite, pointe maximale, consommation spécifique de combustibles

Direction Développement et Iles
INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE ILES

03I-01a	Temps moyen de coupure par client d'origine production sur incident
10I-01a	Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur incident

HUAHINE

AXE STRATEGIQUE	CRITERES DE CONSTITUTION		N° indicateur	déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>		<i>Données non cumulées</i>	
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Source	Qualité Iles total	0min
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Fréquence de mäj	Mensuelle	0min
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD	0min
			03I-01a Total	0min
			10I-01a Production	0min
			Distribution	0min

MODE DE CALCUL

$$\frac{\sum_{i=1}^A \left(\sum_{j=1}^{B_i} C_j * D_j \right)}{E}$$

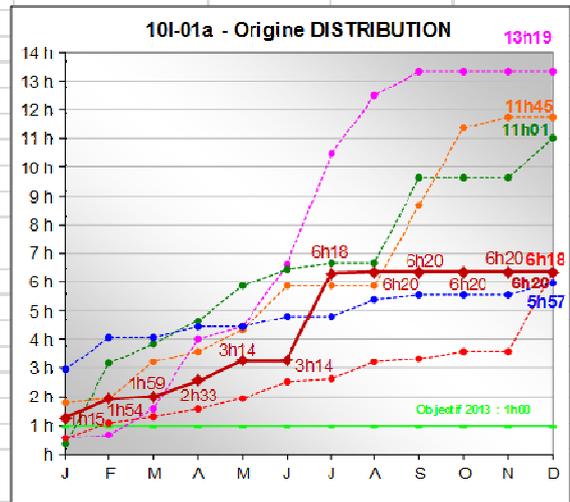
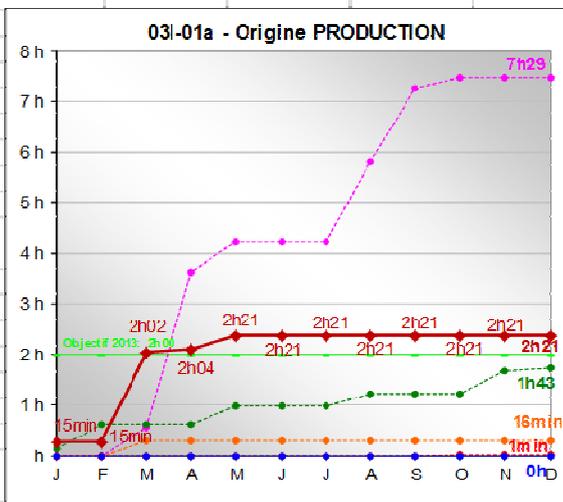
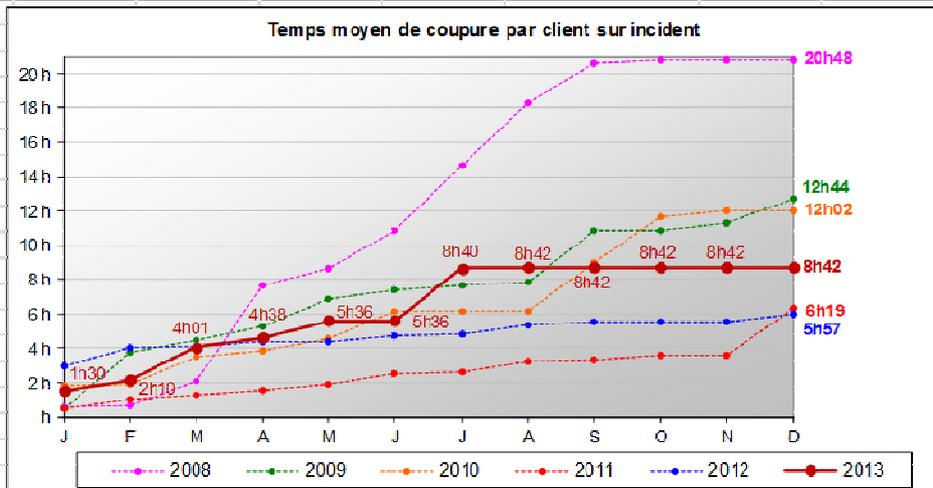
A : Nombre de coupure sur incident

B_i : Nombre de zones coupées à la i^{ème} coupure

C_j : Nombre de clients coupés à la j^{ème} zone pour la coupure en question

D_j : Temps de coupure à la j^{ème} zone

E : Nombre total de contrats actifs



Direction Développement et les
INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE ILES

101-01a	Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur incident
101-02a	Temps moyen de coupure par client d'origine distribution sur travaux

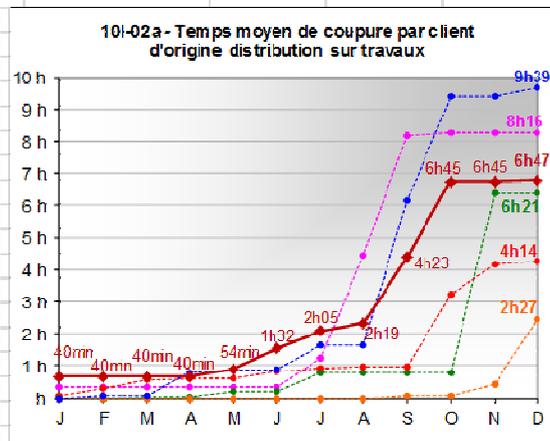
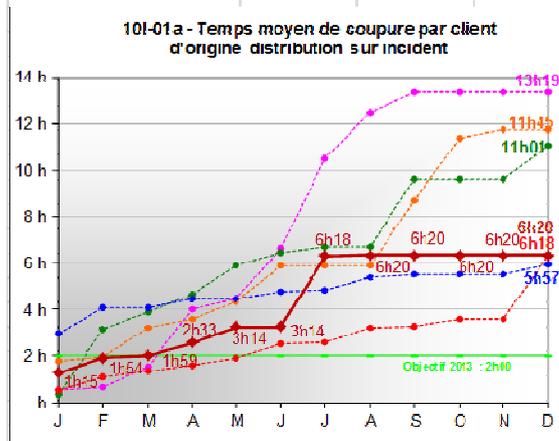
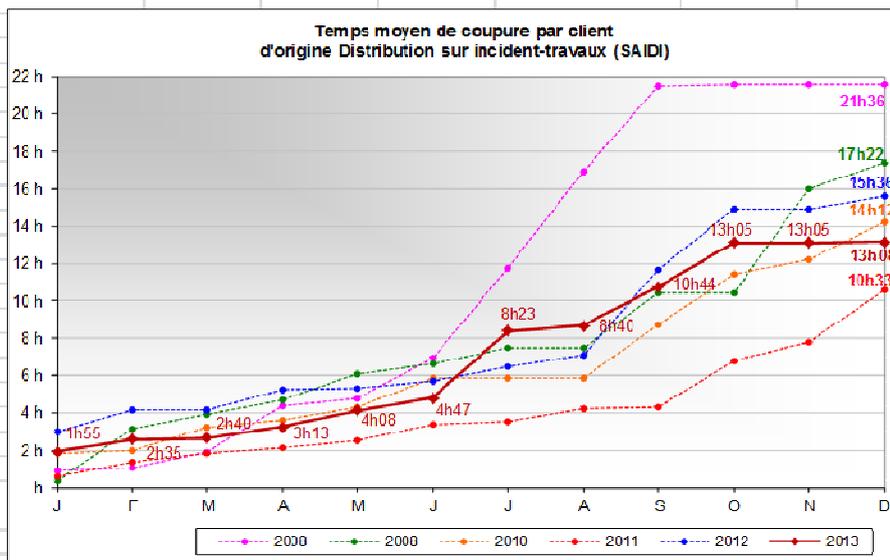
HUAHINE

AXE STRATEGIQUE	CRITERES DE CONSTITUTION	N° indicateur	déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>	<i>Données non cumulées</i>	
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Source	SAIDI
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Fréquence ce mäj	Mensuelle
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD
		101-01a	sur incident
		101-02a	sur travaux
			2m1n
			0m1n
			2m1n

MODE DE CALCUL

$$\frac{\sum_{i=1}^A \left(\sum_{j=1}^{B_i} C_j * D_j \right)}{E}$$

- A : Nombre de coupure sur incident
- B_i : Nombre de zones coupées à la i^{ème} coupure
- C_j : Nombre de clients coupés à la j^{ème} zone pour la coupure en question
- D_j : Temps de coupure à la j^{ème} zone
- E : Nombre total de contrats actifs



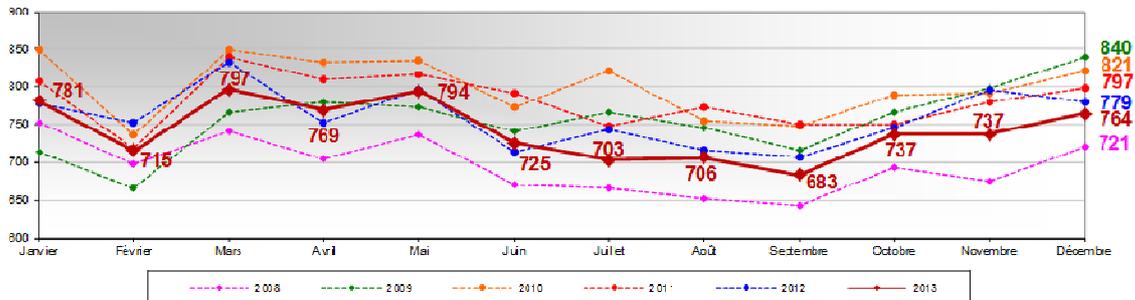
Direction Développement et Iles
INDICATEUR STRATEGIQUE QUALITE

ID9 - Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil

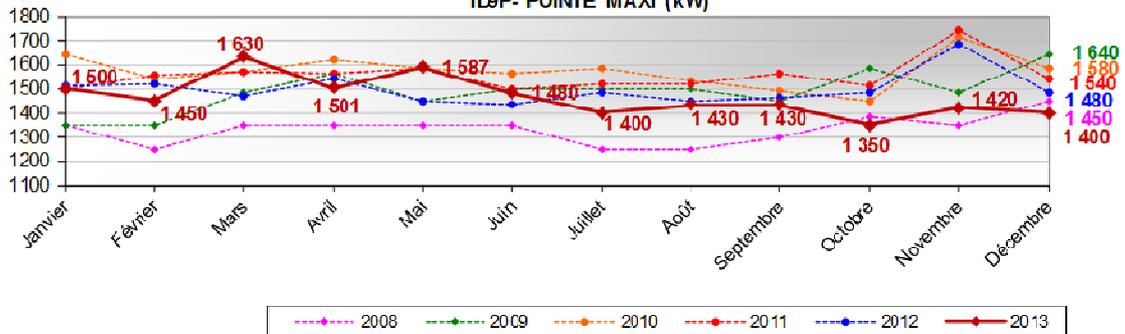
HUAHINE

AXE STRATEGIQUE		CRITERES DE CONSTITUTION		N° indicateur		déc-13
Qualité du produit	<input checked="" type="checkbox"/>			<i>Données non cumulées</i>		
Satisfaction clients	<input type="checkbox"/>	Source	Bilan Production	ID9E	Energie Prod.	784 MWh
Ressources humaines	<input type="checkbox"/>	Fréquence de maj	Mensuelle	ID9P	P. MAX	1400 kW
Maîtrise des coûts	<input type="checkbox"/>	Support	Rapport mensuel DD	ID9C	Conso Spé.	264 ml/kWh

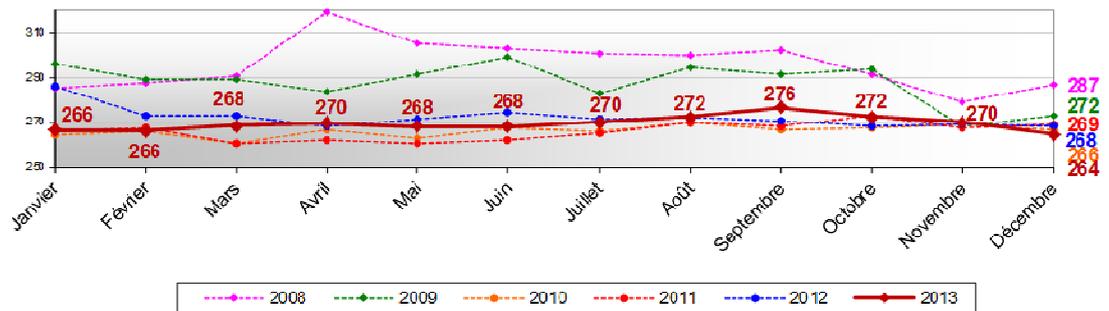
ID9E - ENERGIE PRODUITE (MWh)



ID9P - POINTE MAXI (kW)



03I-05a - ID9C - CONSOMMATION SPECIFIQUE GASOIL (ml/kWh)



3°) **Travaux significatifs – faits marquants**

Avarie le 29 mars 2013 sur le groupe G3 QSK60 par « basse pression seuil 2 » entraînant un black-out. Un des quatre filtres à huile avec son manchon s'était dévissé du support, entraînant la perte de la charge d'huile. Après expertise et en accord avec les assureurs, il a été décidé de remplacer le moteur complet compte tenu de l'ampleur des dégâts causés par le manque de lubrification (paliers, chemises rayées). Le remplacement s'est effectué en novembre 2013.

Réception réalisée en usine du troisième groupe Cummins QSK60 dont l'installation est prévue pour 2014. En 2014, outre le renouvellement du groupe GE2 par ce nouveau groupe QSK60 de 1600 kW, il est prévu d'automatiser la centrale. Le projet consiste à installer des contrôleurs de type ComAp sur l'ensemble des groupes de production de la centrale avec un système de supervision accessible à distance ou en local, afin de rendre la gestion des groupes de production entièrement automatique. Le système permettra notamment en fonction de la charge du réseau de distribution de démarrer ou arrêter un groupe, répartir la puissance sur les différents groupes couplés au réseau, et déconnecter un voire plusieurs départs pour maintenir la stabilité du système électrique, en cas de perte d'un groupe de production.

Installation de coffrets de comptage 'Diris' sur les départs HT du réseau et sur les départs des auxiliaires BT de la centrale. Ces nouveaux comptages permettent d'atteindre une précision de comptage de l'ordre de 1%.

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

72 supports de réseau de distribution été remplacés en 2013 au titre de la maintenance, ainsi que plus de 200 isolateurs sur poteaux existants.

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 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 correspond à l'Euribor soit 0,225%.

Sur 2012 :

Le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,624%

- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,424%.
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,324%.

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 46,04 % en 2013 (43,15 % en 2012).

• **Principes de répartition des coûts indirects**

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	1 578,2	1 438,9	34,1	Nombre d'abonnés	84 065,0	1 992,0
Exploitation des îles	312,5	286,4	21,4	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	647,4	48,5
Clientèle îles	48,9	48,9	4,3	Nombre d'abonnés îles	22 740,0	1 992,0
Exploitation hydro	109,4	18,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	3,2	0,0
Exploitation réseau Tahiti	414,9	308,2	0,2	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	312,2	0,3
Exploitation thermique Tahiti	278,1	277,7	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	544,6	0,1
Suivi et développement	44,4	32,5	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	59,4	0,0
Travaux production	95,1	53,1	1,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	30,4	0,5
Travaux réseau	83,1	33,9	0,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	41,0	1,1

2°) – Faits marquants

Les éléments les plus notables de l'année 2013 sont les suivants :

Tarifs de l'électricité :

- L'actualisation tarifaire contractuellement due au 01/03/2013 n'a pas été réalisée entraînant sur l'exercice un manque à gagner de 246 MF (toutes concessions).
- L'année a été marquée par des décisions de justice intervenues dans divers contentieux. En particulier, un jugement du Tribunal Administratif de Papeete du 3 Juillet 2013 a remis en cause certains articles de l'avenant 16 de Mars 2012, et donc la légalité des tarifs, avec une limite fixée au 1er Octobre pour y remédier. Ceci a contraint le Gouvernement et EDT à négocier rapidement un nouvel accord tarifaire, ayant fait l'objet d'un nouvel avenant 16B du 30 Septembre. EDT a consenti de nouveaux efforts dans cet avenant par rapport à ses droits contractuels, avec en particulier une baisse tarifaire exceptionnelle de 2% jusqu'au 1er Juin 2014.
- Par ailleurs, le dernier terme (500 MXPf) de l'échéancier de règlement du protocole transactionnel de Novembre 2008 relatif au contentieux tarifaire de 2005 a été honoré en 2013 par la Polynésie française.

Durée comptable de la concession

- Les concessions des îles ont adhéré dans les années 1991 au cahier des charges de Tahiti Nord ne formant qu'un seul ensemble économique.
- Ces dernières économiquement déficitaires de par le contrat, étaient considérées comme un accessoire de la concession de Tahiti Nord, concession prolongée de 10 ans en 1999.
- Avec l'évolution du cadre législatif et en particulier les lois de Pays 2009-16 & 17 du 15 10 2009 obligeant à une remise en concurrence des concessions à leur échéance, et des jurisprudences intervenues depuis nous avons été contraint de donner la prépondérance aux aspects juridiques sur les aspects économiques et de recaler en cas de divergence la durée comptable des concessions considérées (2020-2030).

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

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 (- 3,23 %) en volume passant 8,1 GWh à 7,9 GWh en 2013 et le chiffre d'affaires baisse également de (- 3,7 %) soit 278 MF au 31/12/2013.

- Le prix moyen de vente ressort à 35,39 F/kWh contre 35,55 F/kWh en 2012, soit une diminution de (- 0,47 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 21,39 F/kWh produit en 2012 à 21,37 F en 2013 soit (- 0,11 %).

La **marge énergie** diminue de (- 5,7 MF), cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de :	(- 4,6 MF)
- Diminution du CA à tarifs constant :	(- 9,3 MF)
- Baisse de la charge combustible à prix constant :	(+ 4,7 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat :	(- 1,1 MF)
- Diminution du prix moyen des ventes :	(- 1,3 MF)
- Baisse du prix du carburant :	(+ 0,2 MF)

Les autres charges varient à la baisse :

- (-183 MF) de charges calculées :
 - (-121 MF) en distribution dont 94 MF de non récurrent en lien avec le recalage de fin de concession
 - et (-62 MF) en production dont 10 MF de non récurrent liée au recalage de fin de concession de 2030 à 2020.
- (-25 MF) de charges de production.
- (-3 MF) de cout financier en lien avec la rémunération du C/C du concessionnaire.

Toutefois il est à noter une hausse des charges de distribution (+24 MF) liés au remplacement de portions de réseaux non entièrement amorties, (+3,4 MF) de charges de clientèle et (+2,6 MF) de frais de siège.

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève a - 84 MF contre - 259 MF en 2012.

Après péréquation tarifaire la quote part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 12 MF (1,54 F x 7.870.248 kWh vendus).

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

ACTIF	Huahine	
	2013	2012
Immobilisations concédées	1 407 019 956	1 385 546 498
Immobilisations privées	628 792 399	622 764 813
Immobilisations financières		
Immobilisations en-cours	145 796 818	39 235 972
Avances et acomptes		
Total immobilisations brutes	2 181 609 173	2 047 547 283
Amortissements et provisions	-956 746 859	-909 655 269
Immobilisations nettes	1 224 862 314	1 137 892 014
Stock	26 568 033	26 406 596
Créances clients	57 434 360	68 038 022
Autres créances	5 055 788	4 231 572
Charges constatées d'avance		
Provisions pour dépréciation	-1 570 185	-853 737
Stock et créances nets	87 487 996	97 822 453
Placements et trésorerie		
Compte courant du concessionnaire		
TOTAL ACTIF	1 312 350 310	1 235 714 467

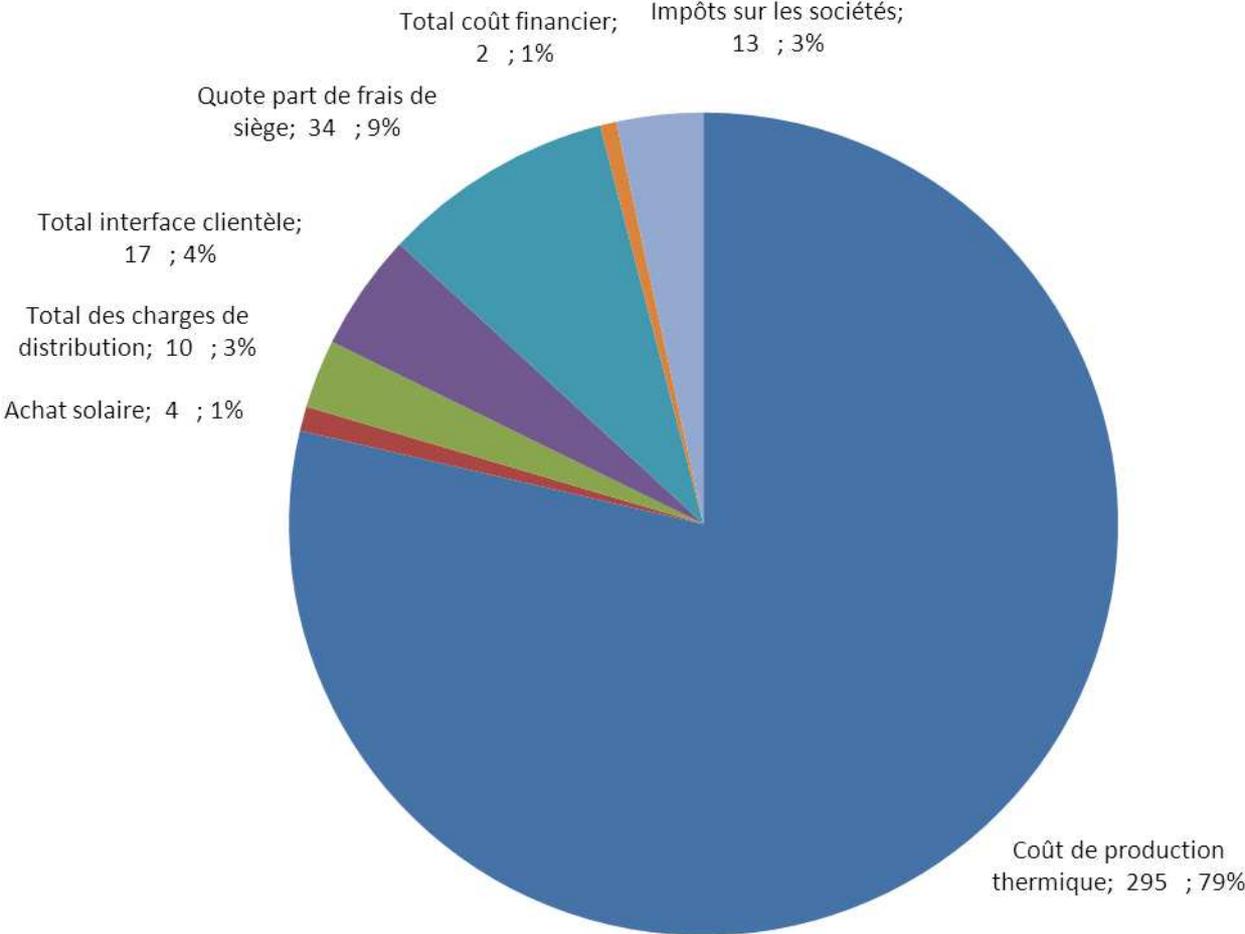
PASSIF	Huahine	
	2013	2012
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	12 136 966	5 394 063
Capitaux propres	12 136 966	5 394 063
Droits des tiers et concédants	73 210 117	80 213 036
Caducité et provision pour renouvellement	714 056 563	807 758 678
Autres provisions	26 149 400	8 483 548
- PIDR	8 249 400	8 483 548
- Autres provisions	17 900 000	
Provision pour risques et charges	740 205 963	816 242 226
Compte courant du concessionnaire (emprunt)	339 503 674	233 284 032
Emprunts et dettes financières		
Clients - avances sur consommation	23 927 536	24 108 951
Fournisseurs	87 030 689	42 215 804
Dettes fiscales et sociales	36 335 365	34 256 355
Autres dettes		
Produits constatés d'avance		
Emprunts et dettes	147 293 590	100 581 110
TOTAL PASSIF	1 312 350 310	1 235 714 467

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Huahine	
	2013	2012
Ventes d'énergie	278 519 920	289 152 484
nombre de kWh vendus	7 870 248	8 132 572
prix moyen	35.39	35.55
Production Thermique du concessionnaire		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	8 883 207	9 073 063
Energie	-188 392 137	-192 827 363
Maintenance et fonctionnement	-99 539 553	-124 967 439
Amortissement des actifs de concession	-7 200 178	-69 395 907
Coût de production	-295 131 868	-387 190 709
Coût de l'énergie / kWh produit	-21.21	-21.25
Coût de production / kWh produit	-33.22	-42.67
Livraisons directes sur le réseau		
Achats producteurs solaires		
Nb de kWh achetés	102 843	132 275
Coût d'achat	-3 600 254	-4 068 640
Coût / kWh	-35.01	-30.76
Total énergie injectée en distribution		
Nb de kWh	8 986 050	9 205 338
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-298 732 122	-391 259 349
Coût / kWh	-33.24	-42.50
Pertes de distribution		
Nb de kWh perdus	1 115 802	1 072 766
En % de l'énergie entrante	12.42%	11.65%
Coût des pertes de distribution	-37 093 713	-45 596 337

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Huahine	
	2013	2012
Energie livrée aux compteurs		
Nb de kWh	7 870 248	8 132 572
Coût de l'énergie distribuée	-261 638 409	-345 663 012
Distribution		
- Maintenance et Fonctionnement	-76 033 512	-51 831 837
- Amortissement des actifs de concession	65 916 780	-55 114 603
Total des charges de distribution	-10 116 732	-106 946 440
Par kWh vendu	-1,29	-13,15
Interface clientèle		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures...)	1 852 127	1 804 604
- Affranchissements	-2 655 003	-253 292
- Fonctionnement	-16 440 939	-15 425 634
Total interface clientèle	-17 243 815	-13 874 322
Par kWh vendu	-2,19	-1,71
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-326 092 669	-512 080 111
Par kWh vendu	-41,43	-62,97
Frais de siège (quote part activités concédées)	-34 100 157	-31 487 457
Par kWh vendu	-4,33	-3,87
Total coût financier	-2 387 919	-5 065 009
Par kWh vendu	-0,30	-0,62
Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation	-362 580 745	-548 632 577
Par kWh vendu	-46,07	-67,46
Péréquation inter îles	108 883 582	272 303 335
Par kWh vendu	13,83	33,48
Impôts sur les sociétés	-12 685 791	-7 112 374
Résultat net par concession	12 136 966	5 710 868
Par kWh vendu	1,54	0,70

Synthèse de la répartition des coûts – HUAHINE

2013 (en MF et en %)



3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

1. Variation du patrimoine immobilier

	2012	Acquisition	Cession	2013
Production	726 029 701	2 582 949		728 612 650
Distribution	659 516 797	70 670 209	51 779 700	678 407 306
Total	1 385 546 498	73 253 158	51 779 700	1 407 019 956

Les acquisitions sur l'exercice 2013 s'élèvent à 73 MF :

- 2,6 MF en production, dont 2,1 MF en énergie et 0,5 MF en sécurité ;
- 70,7 MF en distribution dont 67,2 MF de réseaux aériens et 3,4 MF en branchement/comptage.

Les diminutions s'élèvent à 51,7 MF en distribution, dont :

- 51,5 MF de réseaux aériens ;
- 0,2 MF de branchement et comptage.

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 143 MF, en hausse de 103 MF par rapport à 2012.

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

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	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 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-	
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total		
22	X22	AN TERRAIN CENT HUAHINE	00/00/0000	0	00/00/0000	30 504 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	AMNGT TERRAIN CENT HUA	01/11/2004	0	01/11/2004	1 430 065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	AN CONST CONCEDANT HUAHIN	01/01/1991	420	01/01/2026	4 053 308	-	3 345 530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 981	-
22	X22	A.N CONSTRUCTION HUAHINE	01/01/1994	420	01/01/2029	176 217 623	-	92 074 193	-	-	-	-	-	(86 464 631)	-	-	-	-	92 074 193	-
22	X22	BATIMENT HUAHINE	01/01/1994	420	01/01/2029	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	AMNGMT STOCK HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	7 493 493	-	1 305 060	-	-	-	-	-	(892 574)	-	-	-	-	1 305 060	-
22	X22	GENIE CIVIL INSTAL GRPE	01/01/2011	216	01/01/2029	6 285 581	-	1 047 597	-	-	-	-	-	(698 398)	-	-	-	-	1 047 597	-
22	X22	RENFORCEMT HANGAR HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	2 025 104	-	337 518	-	-	-	-	-	(225 012)	-	-	-	-	337 518	-
22	X22	AGENC BAT INSTAL GRPE	01/01/2011	216	01/01/2029	6 285 582	-	1 047 597	-	-	-	-	-	(698 398)	-	-	-	-	1 047 597	-
22	X22	ECLAIRAGE ENTREPOT HUAHIN	01/03/2011	214	01/01/2029	692 299	-	109 991	-	-	-	-	-	(71 171)	-	-	-	-	109 991	-
22	X22	FG WILSON P625 HUAHINE	27/09/2005	88	27/01/2013	22 939 531	22 939 531	-	-	-	577 714	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	CUMMINS 1400KVA HUAHINE	01/01/1996	180	01/01/2011	88 387 514	88 387 514	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	180	01/12/2024	74 499 821	-	39 071 048	-	-	-	-	-	(31 985 294)	(3 832 340)	-	-	-	39 071 048	-
22	X22	CUMMINS QSK60 2250KVA HUA	01/12/2009	180	01/12/2024	74 499 821	-	39 071 048	-	-	-	-	-	(31 985 294)	(3 832 340)	-	-	-	39 071 048	-
22	X22	GPE CARTERPILLAR HUAHINE	19/10/2006	75	19/01/2013	65 076 346	65 076 346	-	-	-	38 178 123	(6 730 800)	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	A.N FILIERE HUAHINE	01/01/1996	300	01/01/2021	1 095 021	-	765 471	-	-	-	-	-	(718 393)	-	-	-	-	765 471	-
22	X22	FILIERE HUAHINE	01/01/1996	300	01/01/2021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	FIL COMB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	1 229 808	-	263 146	-	-	-	-	-	(198 702)	-	-	-	-	263 146	-
22	X22	FIL COMB QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	12 247 839	-	2 041 306	-	-	-	-	-	(1 360 871)	-	-	-	-	2 041 306	-
22	X22	ENS COMPTAGE THOKEIM HUA	01/09/2011	208	01/01/2029	1 817 907	-	244 718	-	-	-	-	-	(139 839)	-	-	-	-	244 718	-
22	X22	FIL EAU QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	4 919 230	-	1 052 585	-	-	-	-	-	(794 809)	-	-	-	-	1 052 585	-
22	X22	FIL EAU QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	12 921 848	-	2 153 641	-	-	-	-	-	(1 435 760)	-	-	-	-	2 153 641	-
22	X22	TABLEAU CDE HTA HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	28 998 231	-	6 204 862	-	-	-	-	-	(4 685 304)	-	-	-	-	6 204 862	-
22	X22	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	14 571 325	-	3 117 882	-	-	-	-	-	(2 354 319)	-	-	-	-	3 117 882	-
22	X22	CPL TABLEAU HTA CDE HUAHI	16/03/2010	226	16/01/2029	5 580 674	-	1 123 543	-	-	-	-	-	(827 224)	-	-	-	-	1 123 543	-
22	X22	FIL ENERGIE QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	20 103 866	-	3 350 643	-	-	-	-	-	(2 233 762)	-	-	-	-	3 350 643	-
22	X22	SUPERVISION GE SEPAM ITI	01/01/2011	216	01/01/2029	1 221 494	-	203 583	-	-	-	-	-	(135 722)	-	-	-	-	203 583	-
22	X22	COFFRET COMPTAGE CENTRALE	01/06/2013	187	01/01/2029	2 127 949	-	79 656	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79 656	-
22	X22	FIL LUB QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	1 229 808	-	263 146	-	-	-	-	-	(198 702)	-	-	-	-	263 146	-
22	X22	FIL LUB QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	913 358	-	152 226	-	-	-	-	-	(101 484)	-	-	-	-	152 226	-
22	X22	TRAITTEMT EAUX HUILEUSES	01/01/2008	252	01/01/2029	1 535 933	-	438 840	-	-	-	-	-	(365 700)	-	-	-	-	438 840	-
22	X22	EVACUAT*EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	233	01/01/2029	2 422 923	-	551 138	-	-	-	-	-	(426 352)	-	-	-	-	551 138	-
22	X22	FIL ENVT QSK60 HUAHINE	01/12/2009	229	01/01/2029	8 674 476	-	1 856 112	-	-	-	-	-	(1 401 554)	-	-	-	-	1 856 112	-
22	X22	FIL ENVT QSK60 HUAHINE	01/01/2011	216	01/01/2029	5 480 147	-	913 359	-	-	-	-	-	(608 906)	-	-	-	-	913 359	-
22	X22	FIL ENVT REJET HUAHINE	01/08/2011	209	01/01/2029	3 694 075	-	512 575	-	-	-	-	-	(300 475)	-	-	-	-	512 575	-
22	X22	INSTAL SECU INCENDIE HUA	30/06/2004	294	30/12/2028	940 932	-	364 957	-	-	-	-	-	(326 552)	-	-	-	-	364 957	-
22	X22	PROTECTION INCENDIE HUAHI	30/06/2004	294	30/12/2028	2 754 393	-	1 068 340	-	-	-	-	-	(955 916)	-	-	-	-	1 068 340	-
22	X22	EVACUAT*EFFLUENT LIQUIDE	01/08/2009	233	01/01/2029	1 307 468	-	297 405	-	-	-	-	-	(230 068)	-	-	-	-	297 405	-
22	X22	RENOVAT.SECU.INCENDIE HUA	03/09/2010	220	03/01/2029	25 933 172	-	4 707 265	-	-	-	-	-	(3 292 728)	-	-	-	-	4 707 265	-
22	X22	GPE MOTOPOMPE GMP HUAHINE	02/11/2010	218	02/01/2029	3 917 129	-	682 204	-	-	-	-	-	(466 582)	-	-	-	-	682 204	-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	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 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
22	X22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/01/2012	204	01/01/2029	304 000	-	35 764	-	-	-	-	-	(17 882)	-	-	-	35 764	
22	X22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/01/2012	204	01/01/2029	304 000	-	35 764	-	-	-	-	-	(17 882)	-	-	-	35 764	
22	X22	INSTAL DETECTEUR IR3 STKG	01/01/2012	204	01/01/2029	575 587	-	67 716	-	-	-	-	-	(33 858)	-	-	-	67 716	
22	X22	INST EVENTS CENT HUAHINE	01/03/2012	202	01/01/2029	434 969	-	47 373	-	-	-	-	-	(21 533)	-	-	-	47 373	
22	X22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/07/2012	198	01/01/2029	255 000	-	23 182	-	-	-	-	-	(7 727)	-	-	-	23 182	
22	X22	F&P PASSERELLE ACCES FILT	01/07/2012	198	01/01/2029	255 000	-	23 182	-	-	-	-	-	(7 727)	-	-	-	23 182	
22	X22	F&P GARDE CORPS HUAHINE	01/03/2013	190	01/01/2029	455 000	-	23 947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 947	
22	X22	TOTAL PRODUCTION HUAHINE				728 612 650	176 403 391	210 075 113	-	555 460 996	38 755 837	(6 730 800)	23 972 410	(176 687 105)	(7 664 680)	173 732 639		206 788 564	
22	X22	TRANSFO HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	3 930 123	-	2 515 280	-	-	-	-	-	(2 358 075)	(1 164 080)	-	-	2 515 280	
22	X22	TRANSFO HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	1 469 539	-	881 724	-	-	-	-	-	(822 942)	(400 994)	-	-	881 724	
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	725 429	-	406 239	-	-	-	-	-	(377 222)	(182 064)	-	-	406 239	
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	306 093	-	159 171	-	-	-	-	-	(146 927)	(69 655)	-	-	159 171	
22	X22	TRANSFO HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	1 061 541	-	509 541	-	-	-	-	-	(467 080)	(218 206)	-	-	509 541	
22	X22	TRANSFO H61 HAAMENE HUA	01/06/2004	300	01/06/2029	587 633	-	225 257	-	-	-	-	-	(201 751)	(90 995)	-	-	225 257	
22	X22	POSTE DP H61 FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	1 894 068	-	563 172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75 763	
22	X22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	2 865 559	-	852 024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114 622	
22	X22	POSTE DP FARE MAEVA	25/07/2006	300	25/07/2031	401 733	-	119 446	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 069	
22	X22	POSTE QT TARAVARI FITII	01/10/2008	300	01/10/2033	514 254	-	107 993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 570	
22	X22	TRANSFO QT TARAVARI FITII	01/10/2008	300	01/10/2033	494 422	-	103 829	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 777	
22	X22	TRANSFO DP H7031 OPT FARE	01/01/2012	300	01/01/2037	697 133	-	55 770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 885	
22	X22	TRANSFO DP H6292 FITII	03/05/2012	300	03/05/2037	1 527 424	-	101 489	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61 097	
22	X22	POSTE HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	81 694	-	52 286	-	-	-	-	-	(49 019)	(24 068)	-	-	52 286	
22	X22	POSTE HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	7 240 469	-	4 344 284	-	-	-	-	-	(4 054 665)	(1 975 704)	-	-	4 344 284	
22	X22	POSTE DP HAAMENE HUAHINE	01/06/2004	300	01/06/2029	1 829 177	-	701 184	-	-	-	-	-	(628 017)	(283 250)	-	-	701 184	
22	X22	POSTE DP COMMUNE HUAHINE	26/08/2005	300	26/08/2030	5 480 730	-	1 829 953	-	-	-	-	-	(1 610 724)	(729 373)	-	-	1 829 953	
22	X22	SUPERVISION HUAHINE	01/08/2006	300	01/08/2031	5 994 498	-	1 778 368	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239 780	
22	X22	POSTE DP HUAHINE 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	4 366 560	-	960 641	-	-	-	-	-	-	-	-	-	174 662	
22	X22	POSTE DP HUAHINE 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	571 820	-	102 928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 873	
22	X22	RENFORC DP H61 H7031 OPT	01/01/2012	300	01/01/2037	1 447 130	-	115 770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57 885	
22	X22	MEP SELF DP H6292 FITII	03/05/2012	300	03/05/2037	1 656 476	-	110 064	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 259	
22	X22	IAT/IACM HAAPU HUAHINE	01/01/2006	180	01/01/2021	1 856 623	-	990 200	-	-	-	-	-	(866 425)	(216 807)	-	-	990 200	
22	X22	IAT/IACM MAROE HUAHINE	01/01/2006	180	01/01/2021	1 851 329	-	987 376	-	-	-	-	-	(863 954)	(216 188)	-	-	987 376	
22	X22	INTERRUPTEUR DISJ VPR HT	30/10/2010	180	30/10/2025	4 556 810	-	962 836	-	-	-	-	-	(659 049)	(165 969)	-	-	962 836	
22	X22	IAM BOUCLAGE TRAVERSIERE	01/01/2012	180	01/01/2027	1 789 300	-	238 574	-	-	-	-	-	(119 287)	(29 849)	-	-	238 574	
22	X22	CELLULE TELECOMMANDE DANS	01/01/2008	180	01/01/2023	1 106 571	-	442 627	-	-	-	-	-	(368 856)	(92 300)	-	-	442 627	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 98	01/01/1998	300	01/01/2023	95 650 385	-	61 216 249	-	-	-	-	-	(57 390 234)	(12 025 954)	-	-	61 216 249	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 99	01/01/1999	300	01/01/2024	610 872	-	366 524	-	-	-	-	-	(342 089)	(95 851)	-	-	366 524	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 1999	01/01/1999	300	01/01/2024	6 854 659	-	4 112 794	-	-	-	-	-	-	(4 902 998)	-	-	274 187	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	7 718 036	-	4 322 099	-	-	-	-	-	(4 013 378)	(1 349 113)	-	-	4 322 099	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	1 236 107	-	692 217	-	-	-	-	-	-	(850 349)	-	-	49 444	

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	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 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	5 622 786	-	2 923 848	-	-	-	-	-	(2 698 936)	(1 045 692)	-	-	2 923 848	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	2 163 291	-	1 124 913	-	-	-	-	-	-	(1 413 548)	-	-	86 532	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2001	01/01/2001	300	01/01/2026	18 285 110	-	10 343 655	-	-	-	-	-	-	(11 947 947)	-	-	661 788	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	4 998 296	-	2 399 184	-	-	-	-	-	(2 199 252)	(1 027 430)	-	-	2 399 184	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	2 486 084	-	1 193 318	-	-	-	-	-	-	(1 558 714)	-	-	99 443	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	5 089 778	-	2 603 736	-	-	-	-	-	-	(3 191 162)	-	-	191 234	
22	X22	RES.AERIEN HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	3 494 362	-	1 537 519	-	-	-	-	-	(1 397 745)	(630 855)	-	-	1 537 519	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	1 433 683	-	630 818	-	-	-	-	-	-	(796 464)	-	-	57 348	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	836 382	-	381 627	-	-	-	-	-	-	(464 642)	-	-	32 482	
22	X22	RESEAU BTA TAAEREU HUAHIN	27/05/2004	300	27/05/2029	399 664	-	153 383	-	-	-	-	-	(137 397)	(62 215)	-	-	153 383	
22	X22	RESEAU CP 41906 2004 HUA	01/07/2004	300	01/07/2029	964 508	-	366 510	-	-	-	-	-	(327 930)	(147 908)	-	-	366 510	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	7 791 486	-	2 960 764	-	-	-	-	-	-	(3 843 921)	-	-	311 660	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	233 648	-	88 787	-	-	-	-	-	-	(115 269)	-	-	9 346	
22	X22	RESEAU BTA COMMUNE HUAHIN	30/10/2004	300	30/10/2029	3 557 232	-	1 304 711	-	-	-	-	-	(1 162 422)	(526 345)	-	-	1 304 711	
22	X22	EXT BTA AERIEN TEIHOTU	06/04/2005	300	06/04/2030	108 068	-	37 766	-	-	-	-	-	(33 443)	(15 141)	-	-	37 766	
22	X22	EXT BTA AERI QTIER BELLAI	11/04/2005	300	11/04/2030	319 741	-	111 556	-	-	-	-	-	(98 767)	(44 720)	-	-	111 556	
22	X22	EXT BTA QTIER UTAHIA FARE	22/04/2005	300	22/04/2030	271 682	-	94 453	-	-	-	-	-	(83 586)	(37 851)	-	-	94 453	
22	X22	EXT BTA MLE MAI VIOLETTE	28/04/2005	300	28/04/2030	641 543	-	222 618	-	-	-	-	-	(196 956)	(89 183)	-	-	222 618	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	895 942	-	307 609	-	-	-	-	-	-	(394 341)	-	-	35 838	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	249 400	-	85 627	-	-	-	-	-	-	(109 770)	-	-	9 976	
22	X22	RESEAUX CP 51906 2005 HUA	01/06/2005	300	01/06/2030	68 642	-	23 570	-	-	-	-	-	(20 824)	(9 388)	-	-	23 570	
22	X22	REPL CÂBLES CU HT PAREA	30/08/2005	300	30/08/2030	1 710 061	-	570 209	-	-	-	-	-	(501 807)	(227 229)	-	-	570 209	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2006	01/07/2006	300	01/07/2031	178 408	-	53 520	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 136	
22	X22	RESEAU 15% EXT HUAHINE 06	01/07/2006	300	01/07/2031	27 418	-	8 227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 097	
22	X22	RESEAU AERIEN QTIER SOC	25/07/2006	300	25/07/2031	1 847 916	-	549 449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73 916	
22	X22	RESEAU HTA/BTA FARE HUAHI	25/07/2006	300	25/07/2031	269 000	-	79 983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 760	
22	X22	RES.AERIEN EXT QT FAREOA	01/08/2006	300	01/08/2031	203 560	-	60 388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 143	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	91 780	-	23 862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 671	
22	X22	RESEAUX HUAHINE 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	2 434 410	-	632 945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97 377	
22	X22	RES AERIEN CP HUAHINE 07	01/07/2007	300	01/07/2032	6 422 028	-	1 669 727	-	-	-	-	-	-	-	-	-	256 881	
22	X22	15% QUOTE PART EDT 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	237 553	-	61 763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 502	
22	X22	EXT QT TEIHOARI/TUARIHIO	28/04/2008	300	28/04/2033	327 045	-	74 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 082	
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	16 042 489	-	3 529 349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	641 700	
22	X22	RESEAU 2008 CONCEDANT	01/07/2008	300	01/07/2033	78 872	-	17 352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 155	
22	X22	RESEAUX 2008 TIERS	01/07/2008	300	01/07/2033	2 596 750	-	571 285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103 870	
22	X22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	300	01/10/2033	9 026 321	-	1 895 528	-	-	-	-	-	-	-	-	-	361 053	
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	1 947 100	-	350 478	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77 884	
22	X22	RESEAUX 2009 CONCEDANT	01/12/2009	300	01/12/2034	1 128 165	-	184 269	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 127	
22	X22	EXT 14A1 BTA QTIER TETUMU	01/01/2010	300	01/01/2035	1 465 075	-	234 412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58 603	
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	495 637	-	69 389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 826	

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	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 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
22	X22	RESEAUX 2010 CONCED HUAHI	01/07/2010	300	01/07/2035	1 712 027	-	239 684	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68 481
22	X22	RESEAUX 2010 TIERS HUAHIN	01/07/2010	300	01/07/2035	2 373 332	-	332 266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94 933
22	X22	MISE CONFORM. BTA QT COCO	01/01/2011	300	01/01/2036	1 111 082	-	133 329	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 443
22	X22	MISE CONFORM. BTA QT ARAI	01/01/2011	300	01/01/2036	1 021 596	-	122 592	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 864
22	X22	MISE CONFORM. BTA VILLAGE	01/01/2011	300	01/01/2036	5 948 908	-	713 868	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237 956
22	X22	MISE CONFORM. BTA VILLAGE	01/01/2011	300	01/01/2036	3 119 233	-	374 307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124 769
22	X22	MISE CONFORM. BTA QT TEUR	01/01/2011	300	01/01/2036	1 605 738	-	192 689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 230
22	X22	RESEAU ZONE QUAI AEROPORT	01/01/2011	300	01/01/2036	410 086	-	49 209	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 403
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	14 342 373	-	1 434 237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	573 695
22	X22	RESEAUX 2011 CONCED HUA	01/07/2011	300	01/07/2036	209 749	-	20 975	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 390
22	X22	RESEAUX 2011 TIERS HUAHIN	01/07/2011	300	01/07/2036	1 526 714	-	152 672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61 069
22	X22	EXT 14A1 BTA QT TETAHORA	01/01/2012	300	01/01/2037	236 234	-	18 898	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 449
22	X22	MEC DE LA RAS-HT AU MAG	01/01/2012	300	01/01/2037	2 108 465	-	168 678	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84 339
22	X22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC	01/01/2012	300	01/01/2037	2 098 753	-	167 900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83 950
22	X22	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE	01/01/2012	300	01/01/2037	8 203 154	-	656 252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328 126
22	X22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA	12/04/2012	300	12/04/2037	654 501	-	45 015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 180
22	X22	EXT 14A1 BTA QT LEFOC HUA	12/04/2012	300	12/04/2037	1 117 055	-	76 828	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 682
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	47 848 244	-	2 870 895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 913 930
22	X22	RESEAUX CP HUAHINE 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	50 367 836	-	1 007 357	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 007 357
22	X22	DEVIAT*RESEAU HTA/BTA HUA	11/07/2013	300	11/07/2038	16 872 613	-	318 705	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	318 705
22	X22	SOUT HTA RESEAU AERIEN	01/01/2008	420	01/01/2043	16 521 399	-	2 832 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472 040
22	X22	EXT HT/BTAS A14 BAIE DE	01/01/2008	420	01/01/2043	19 207 220	-	3 292 668	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	548 778
22	X22	EXT QT TEIHOARII/TUARIHIO	28/04/2008	420	28/04/2043	278 502	-	45 156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 957
22	X22	EXT A14 QT TARAVARI HUA	01/10/2008	420	01/10/2043	21 061 415	-	3 159 214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	601 755
22	X22	RESEAU BOUCLAGE HUAHINE	01/01/2012	420	01/01/2047	24 666 150	-	1 409 494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	704 747
22	X22	EXT 14A1 BTS Q.HENNEBUISE	01/01/2012	420	01/01/2047	1 034 676	-	59 124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 562
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1991	01/01/1991	240	01/01/2011	29 915 358	-	29 915 358	42 399 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 92	01/01/1992	240	01/01/2012	2 054 937	2 054 937	-	777 157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1992	01/01/1992	240	01/01/2012	4 446 812	-	4 446 812	6 128 553	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 93	01/01/1993	240	01/01/2013	952 592	952 592	-	362 854	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1993	01/01/1993	240	01/01/2013	786 280	-	786 280	969 386	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 94	01/01/1994	240	01/01/2014	2 643 358	2 643 358	-	985 437	132 168	45 985	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1994	01/01/1994	240	01/01/2014	5 630 469	-	5 630 469	7 729 492	-	348 376	-	-	-	-	-	-	-	281 524
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 95	01/01/1995	240	01/01/2015	1 655 793	1 573 003	-	600 638	82 789	30 153	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1995	01/01/1995	240	01/01/2015	1 706 855	-	1 621 513	2 247 442	-	109 657	-	-	-	-	-	-	-	85 343
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 96	01/01/1996	240	01/01/2016	914 863	823 376	-	317 922	45 744	17 176	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1996	01/01/1996	240	01/01/2016	6 663 413	-	5 997 072	8 348 154	-	440 521	-	-	-	-	-	-	-	333 171
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 97	01/01/1997	240	01/01/2017	964 081	819 468	-	316 027	48 204	18 399	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1997	01/01/1997	240	01/01/2017	5 467 831	-	4 647 656	6 465 565	-	369 230	-	-	-	-	-	-	-	273 391
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 98	01/01/1998	240	01/01/2018	847 130	677 704	-	260 618	42 357	16 394	-	-	-	-	-	-	-	-

Ets	Site	Composants	Date de mise en service	Durée Amort An	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 2013				Impact Dotation / Reprise FC 2020				ATO +/-
											AT	PR	Caducité	Total	AT	PR	Caducité	Total	
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1998	01/01/1998	240	01/01/2018	6 327 791	-	5 062 233	7 024 405	-	-	434 987	-	-	-	-	-	-	316 390
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 99	01/01/1999	240	01/01/2019	847 701	635 775	-	243 404	42 385	16 601	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 1999	01/01/1999	240	01/01/2019	6 993 888	-	5 245 415	7 246 235	-	488 138	-	-	-	-	-	-	-	349 694
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	1 840 766	1 288 535	-	490 265	92 038	36 422	-	-	-	-	-	-	-	-
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	6 309 070	-	4 416 349	6 061 498	-	446 152	-	-	-	-	-	-	-	315 454
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	134 559	-	87 464	-	-	-	-	-	(80 736)	(30 106)	-	-	-	87 464
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	5 488 939	-	3 567 811	-	-	-	-	-	-	(4 452 773)	-	-	-	274 447
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	1 594 456	-	956 676	-	-	-	-	-	(876 953)	(322 874)	-	-	-	956 676
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	6 904 948	-	4 142 968	-	-	-	-	-	-	(5 063 743)	-	-	-	345 248
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	4 675 567	-	2 571 560	-	-	-	-	-	-	(3 045 605)	-	-	-	233 778
22	X22	POSE COMPTEURS 2004 HUA	01/07/2004	240	01/07/2024	1 006 344	-	478 012	-	-	-	-	-	(427 695)	(148 381)	-	-	-	478 012
22	X22	BRANCHEMENT HUAHINE 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	4 833 844	-	2 296 074	-	-	-	-	-	-	(2 767 109)	-	-	-	241 692
22	X22	COMPTAGE HUAHINE 2005	01/06/2005	240	01/06/2025	3 890 252	-	1 669 568	-	-	-	-	-	-	(1 986 790)	-	-	-	194 513
22	X22	POSE COMPTEUR CP HUAHINE	01/07/2005	240	01/07/2025	1 145 655	-	486 905	-	-	-	-	-	(429 622)	(149 048)	-	-	-	486 905
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2006	240	01/07/2026	1 852 340	-	694 627	-	-	-	-	-	(602 010)	(208 857)	-	-	-	694 627
22	X22	BRCHT HUAHINE 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	2 614 812	-	980 556	-	-	-	-	-	-	(1 144 638)	-	-	-	130 741
22	X22	BRCHT AERIEN COLOMBANI JC	01/01/2007	240	01/01/2027	51 184	-	17 913	-	-	-	-	-	(15 354)	(5 328)	-	-	-	17 913
22	X22	BRCHT AEROSOUT TERAIKI	01/01/2007	240	01/01/2027	51 373	-	17 982	-	-	-	-	-	(15 414)	(5 346)	-	-	-	17 982
22	X22	BCHT AEROSOUT RIMO MANUEL	01/01/2007	240	01/01/2027	35 649	-	12 476	-	-	-	-	-	(10 694)	(3 708)	-	-	-	12 476
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2007	240	01/07/2027	1 769 938	-	575 230	-	-	-	-	-	(486 733)	(126 949)	-	-	-	575 230
22	X22	BRCHT HUAHINE 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	4 721 689	-	1 534 548	-	-	-	-	-	-	(1 590 074)	-	-	-	236 084
22	X22	BRCHT/CPTAGES CP HUAHINE	01/07/2008	240	01/07/2028	1 554 242	-	427 416	-	-	-	-	-	(349 704)	(121 324)	-	-	-	427 416
22	X22	BRCHT 2008 FINANC TIERS	01/07/2008	240	01/07/2028	3 625 919	-	997 128	-	-	-	-	-	-	(1 098 868)	-	-	-	181 296
22	X22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2009	01/07/2009	240	01/07/2029	2 510 484	-	564 858	-	-	-	-	-	(439 334)	(152 418)	-	-	-	564 858
22	X22	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	3 422 003	-	698 658	-	-	-	-	-	-	(710 557)	-	-	-	171 100
22	X22	BRCHT/CPTAGE HUAHINE 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	905 176	-	158 406	-	-	-	-	-	(113 147)	(39 255)	-	-	-	158 406
22	X22	COMPTAGE TIERS HUA 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	2 837 072	-	496 489	-	-	-	-	-	-	(477 667)	-	-	-	141 854
22	X22	BRCHT/CPTAG HUAHINE 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	3 663 523	-	457 940	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	183 176
22	X22	COMPTAGE TIERS HUA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	3 462 887	-	432 860	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173 144
22	X22	BRCHT/CPTAGES HUAHINE	01/07/2012	240	01/07/2032	1 212 708	-	90 953	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60 635
22	X22	COMPTAGE TIERS HUA 2012	01/07/2012	240	01/07/2032	3 570 827	-	267 812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178 541
22	X22	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE	01/07/2013	240	01/07/2033	865 740	-	21 643	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 643
22	X22	COMPTAGE TIERS HUA 2013	01/07/2013	240	01/07/2033	2 564 020	-	64 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 100
22	X22	CESSION DIST HUAHINE								3 267 396	8 585 146			(16 695 361)	(4 055 905)				(11 400 492)
22	X22	TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE				678 407 306	11 468 748	242 892 298	98 974 552	394 998 912	3 753 081	11 403 337	13 100 197		(104 741 516)	(80 490 825)	91 058 946		100 787 256
22		>>> TOTAL PAR CONCESSION HUAHINE				1 407 019 956	187 872 139	452 967 411	98 974 552	950 459 908	42 508 918	4 672 537	37 072 607	84 254 062	(281 428 621)	(88 155 505)	264 791 585	(104 792 541)	307 575 820

3. Suivi du programme contractuel d'investissements

Total production

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
22	COFFRET COMPTAGE CENTRALE HUAHINE	01/06/2013	2 127 949	100%
22	F&P GARDE CORPS HUAHINE ZONE EXTRACTEUR AIR	01/03/2013	455 000	100%
22	TOTAL PRODUCTION HUAHINE		2 582 949	

Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Valeur Brute	Taux d'améliorant
22	RESEAUX CP HUAHINE 2013 CP 2013	01/07/2013	50 367 836	0%
22	DEVIAT°RESEAU HTA/BTA HUAHINE A MAROE	11/07/2013	16 872 613	0%
22	BRCHT/COMPTAGES HUAHINE CP 2013	01/07/2013	865 740	61%
22	COMPTAGE TIERS HUA 2013 FINANCEMENT HUAHINE	01/07/2013	2 564 020	100%
22	TOTAL DISTRIBUTION HUAHINE		70 670 209	

4. Dépenses de renouvellements réalisés dans l'année

Ets	N° Chantier	Libellés d'investissement	Montant
22	137030	532071 DEVIAT. HTA/BTA VILLAG MAROE HUA 2220113703	16 872 613
22	B5902	RENOUV BRCHT OU COMPTAGE TAHITI & ILES	20 199
22	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES	2 868 038
22	E4901	540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)	314 948
22	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	47 499 798
22		TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT	67 575 596

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

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

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

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

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

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

- Le montant de l'indemnité prévisionnelle au titre des investissements 2010, 2011, 2012 et 2013 s'élève à 35 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.

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} avril 2008 au 31 mars 2013 (prolongé par avenant jusqu'au 30 juin 2014)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 2,06 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.