



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

**CONCLUE ENTRE  
LA COMMUNE DE UA HUKA  
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. Effectifs et organigramme
  2. Détail des ouvrages de production
  3. Données de production
  4. Qualité de service
  5. Qualité-sécurité-environnement
  6. Travaux significatifs-Faits marquants
  7. Unités d'œuvres de la concession de Nuku Hiva

### 2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES

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

### 3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES

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

### 4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC

1. Etats des engagements à incidence financière

## 0 - FAITS MARQUANTS

### Global société

L'année 2014 a démarré, avec :

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

Elle se termine:

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

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

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

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

## **Concession de Ua Huka**

### Aspects commerciaux :

- tarifs inchangés
- Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de (+ 6,5 %) en 2014, contre (+7,8%) en 2013.
- Le nombre de clients progresse de (+ 0,4%), la puissance souscrite augmente de (+2,3 %).
- Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh baisse de (-0,8%)

### Aspects techniques :

- La puissance de pointe appelée est de 132 kWh pour 2014
- Des grosses interventions sur les groupes P250 qui ne sont pas fiables.

### Aspects financiers :

- Amélioration de la marge énergie de (+ 3,10 MF)
- (-6 MF) de charges calculées de distribution dont (-4 MF) de charges exceptionnelles en 2013 lié à du renouvellement de réseau aérien
- (+7 MF) de charges de distribution : ajustement non récurrent en 2013 (reclassement en immobilisation de pièces sorties en 2012)

## **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><b>Basse tension</b> : 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><b>Basse tension</b> : 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><b>Basse tension</b> : 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><b>Moyenne tension</b> : 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><b>Moyenne tension</b> : 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
<b>Taxe municipale</b>	
- en basse tension	2 XPF/kw
- en moyenne tension	2 XPF/kw
<b>TVA</b>	
- 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><b>Tarif Usages Domestiques</b></p> <p>- ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite</p> <p>- ASC = 2 418 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Autres Tarif Basse Tension</b></p> <p>- ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite</p> <p>- ASC = 4 836 XPF x kVA de puissance souscrite</p>	

## 2°) - Mode de détermination

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

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

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

Tranches tarifaires	Réf	Total	Total	Puissance souscrite cumulée	Prime abonnement	Puissance souscrite au 31/12/2014
		kWh vendus	XPF			
BT Usage social	TP0	239 906	4 692 491			
BT Usage social	TP1	31 330	1 546 424			
BT Usage social	TP2	4 795	294 719	6 217	1 534 837	519
BT Usage domestique	P1	53 244	1 616 496			
BT Usage domestique	P2	9 854	476 535			
BT Usage domestique	P2'	1 103	62 276	766	286 268	69
BT Eclairage public	P3	16 581	587 965	264	81 720	22
BT Usage professionnel	P4	233 713	9 759 839	4 236	1 308 658	365
BT Usage professionnel	P4'	23	1 052			
MT Tarif jour	P5	21 324	579 159	240	330 360	20
MT Tarif jour	P6					
MT Tarif jour	P7					
MT Tarif nuit	P8	23 765	559 904			
MT Tarif nuit	P9					
MT Tarif uniforme	P10					
Régul						
Prépaiement						
Prépaiement hors toti		107	4 575			
Autres (employés...)		8 860	30 839	145	9 227	12
<b>Total</b>		<b>644 605</b>	<b>20 212 274</b>	<b>11 868</b>	<b>3 551 070</b>	<b>1 008</b>

Prime d'abonnement	3 551 070
--------------------	-----------

Ventes totales	23 763 344
Prix moyen	36,86

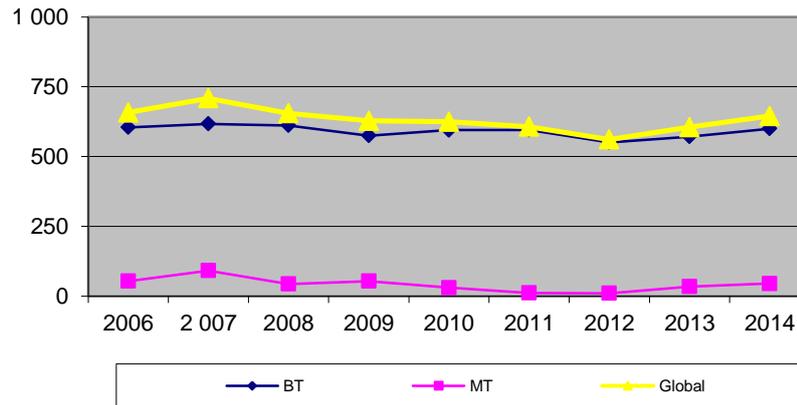
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

- Frais de perception de taxe :	25 897 XPF
- Frais de relance:	<u>246 480 XPF</u>
- Total	272 377 XPF

## 5°) – Statistiques de ventes

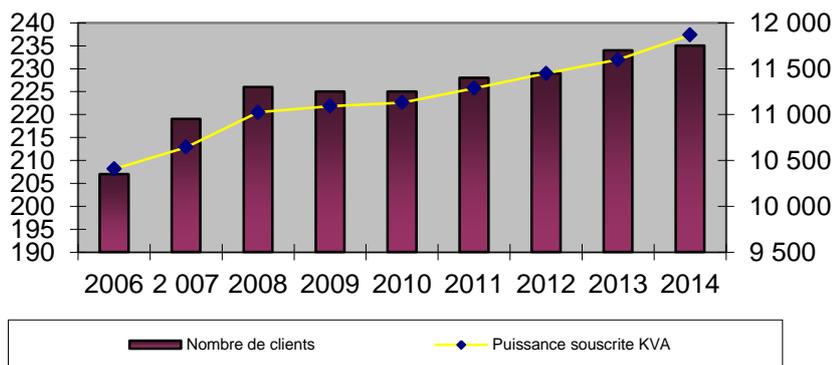
### Croissance des ventes de kWh



Les ventes d'énergie sur le périmètre de la concession augmentent de 6,6 %, dont :

- hausse des ventes BT de 5,0 % ;
- hausse des ventes MT de 32,1 %.

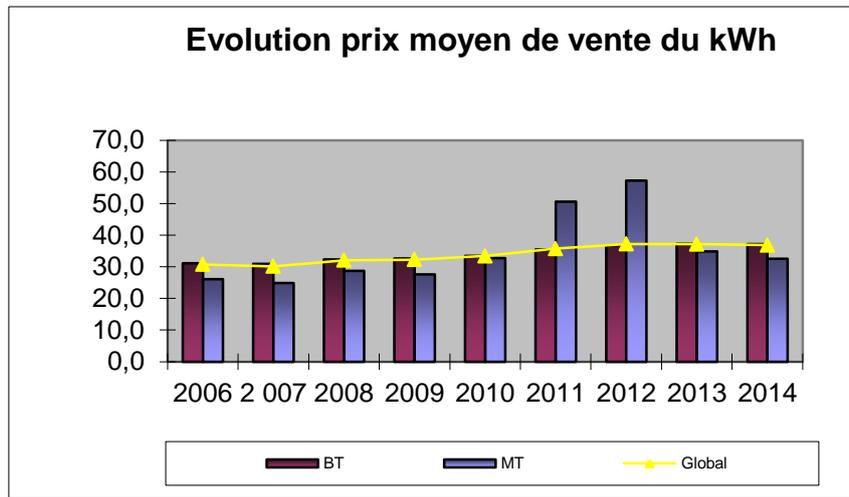
### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 235 clients à fin 2014, en progression annuelle de (+ 0,4 %), dont :

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

La puissance souscrite s'établit à 11 868 kVA, contre 11 599 kVA en 2013 (+ 2,3 %).

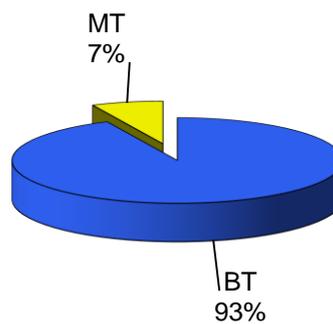


Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 36,9 XPF, dont :

- 37,2 XPF en Basse tension ;
- 32,6 XPF en Moyenne tension.

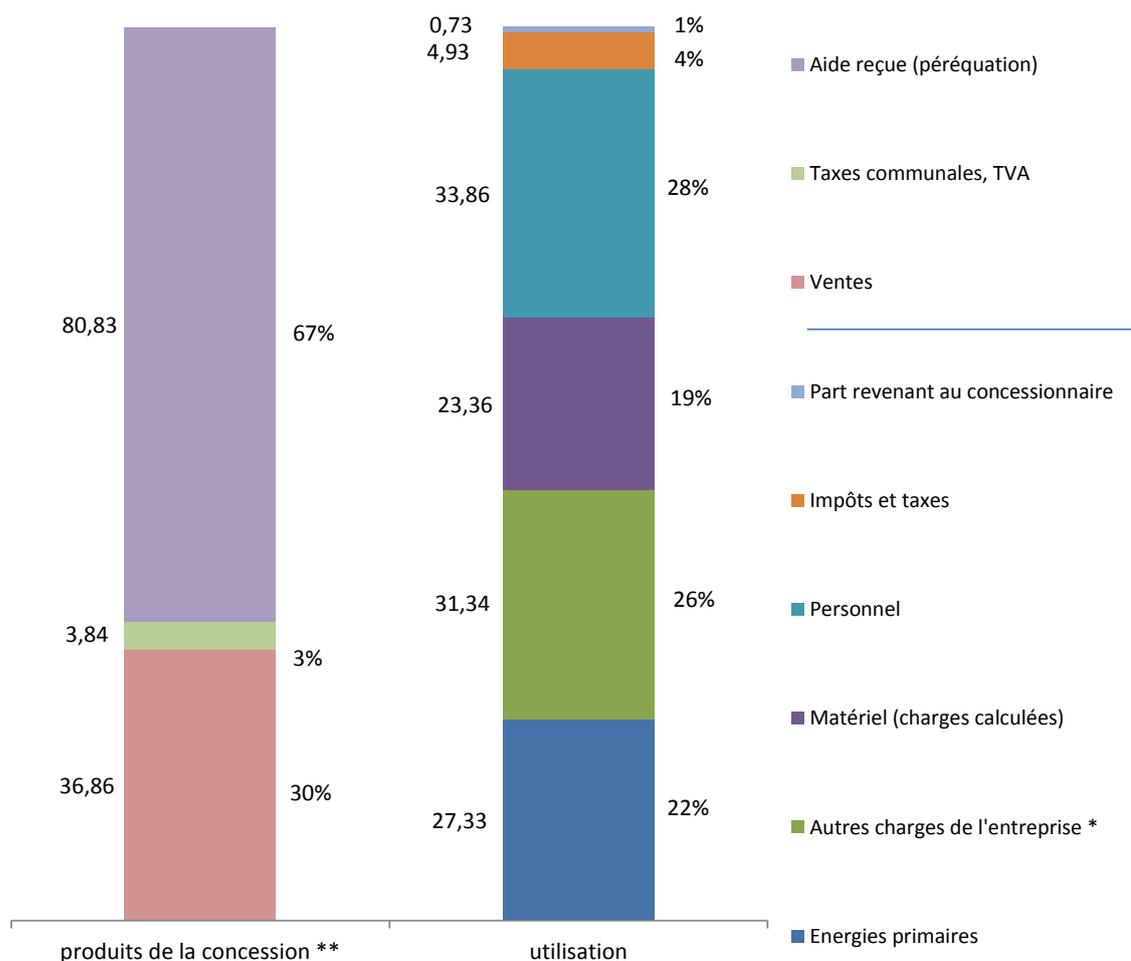
Il enregistre une diminution annuelle de (- 0,8 %).

### Répartition des ventes BT / MT



# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Ua Huka

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 40,7 F/KWh (33 %) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

- Le prix de vente HT de l'électricité
- La TVA

Les impôts comprennent :

- 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.

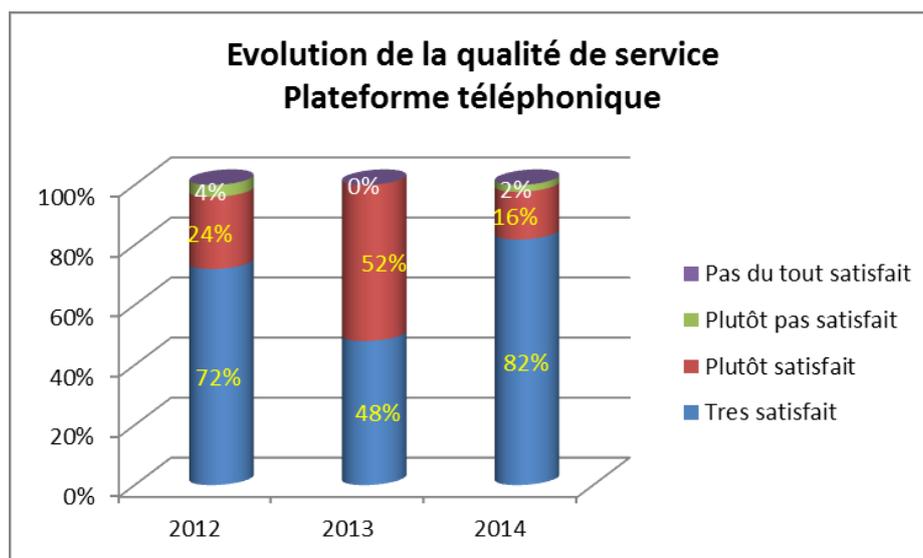
## 6°) Services offerts à la clientèle

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

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

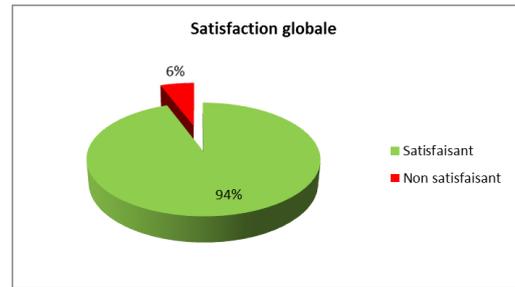


## Le Baromètre de Satisfaction agence.edt.pf

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

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

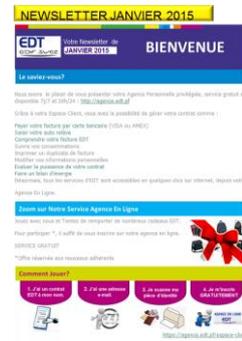
Le site connaît un taux de de satisfaction 96 % sur les 3 critères retenus.



Concession	Nb contrats BT (T00-T01-T11-07)	Particulier	Professionnel	TOTAL
SOCIETE				
Ua Huka	224	1		1

## 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...

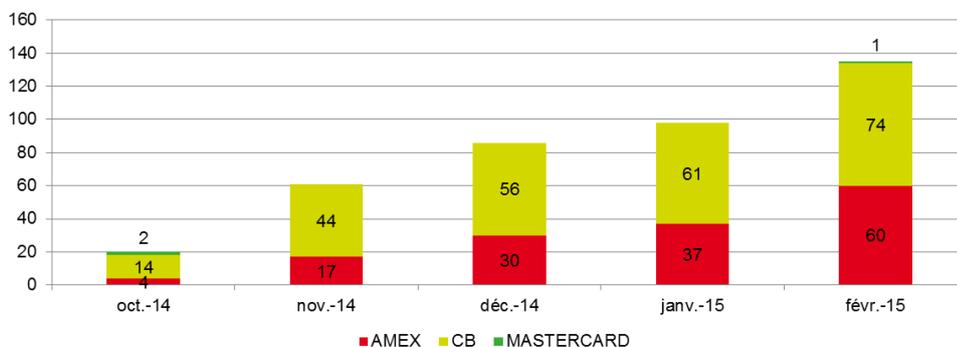


## Télépaiement : Payzen

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



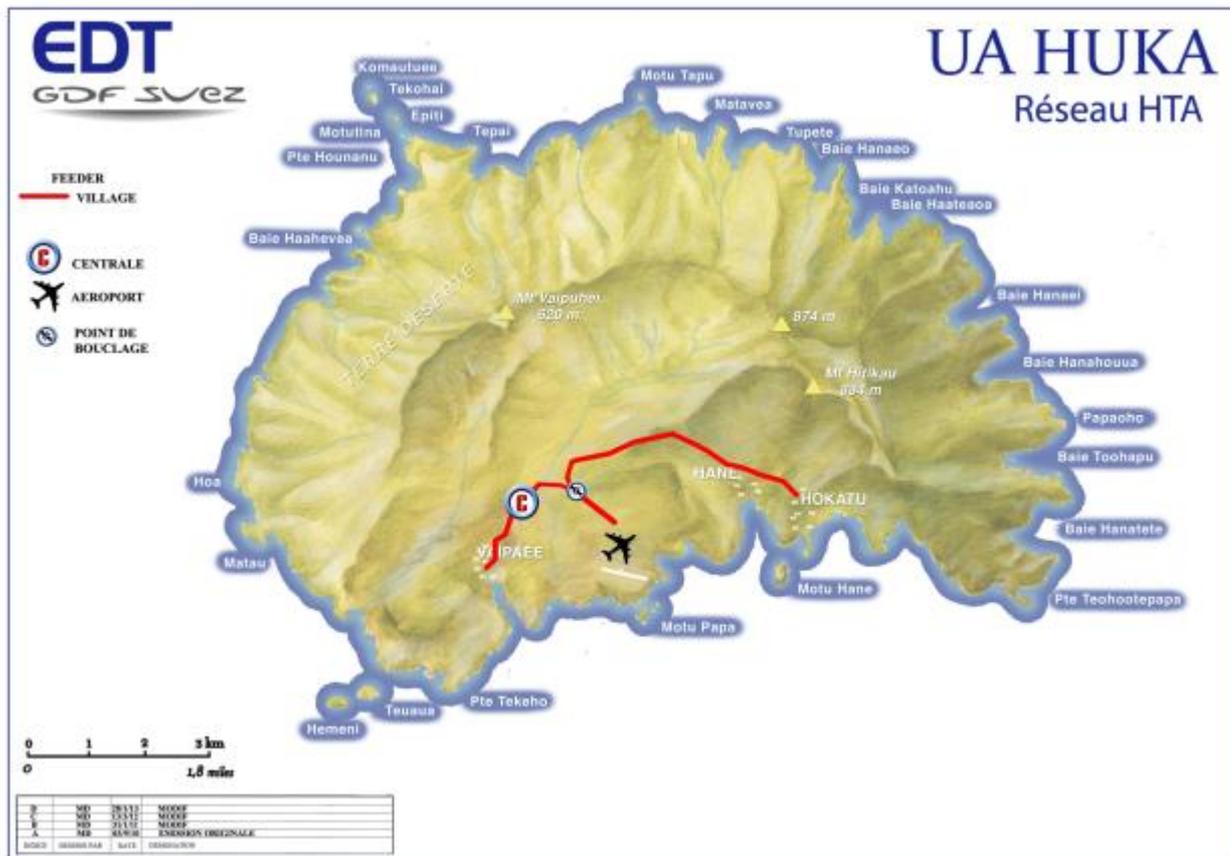
## **7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie**

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°) Effectifs et organigramme

Le nombre d'agents en charge de l'exploitation de UA HUKA est resté inchangé, soit 2 agents en 2014 :

UA HUKA	
<b>Agents d'Exploitation</b>	
Roméo TAMARII	
Florian TAATA	

### 2°) Détail des ouvrages de production

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

Regroupement positionnement	Marque du Groupe	Type de fonctionnement	Puissance nominale (kVA)	Puissance installée (kW)	Puissance utile (kW)	Numero d'immobilisation	Appellation	Numéro de série	Date de mise en service	Heure de Marche au 01/01/2015	Heure de fonctionnement 2014
G1 UA HUKA	FG WILSON	BASE	250	200	160	G170	P250G170	FGWNAV01TF0A14761	18/04/2008	15586	2207
G2 UA HUKA	FG WILSON	BASE	250	200	160	G180	P250G180	FGWNAV01EF0A14532	18/04/2008	23338	4562
G3 UA HUKA	FG WILSON	BASE	250	200	160	G181	P250G181	FGWNAV01CF0A14760	18/04/2008	19396	1956

### 3°) Données de production

694 MWh ont été produits en 2014, contre 690 en 2013.

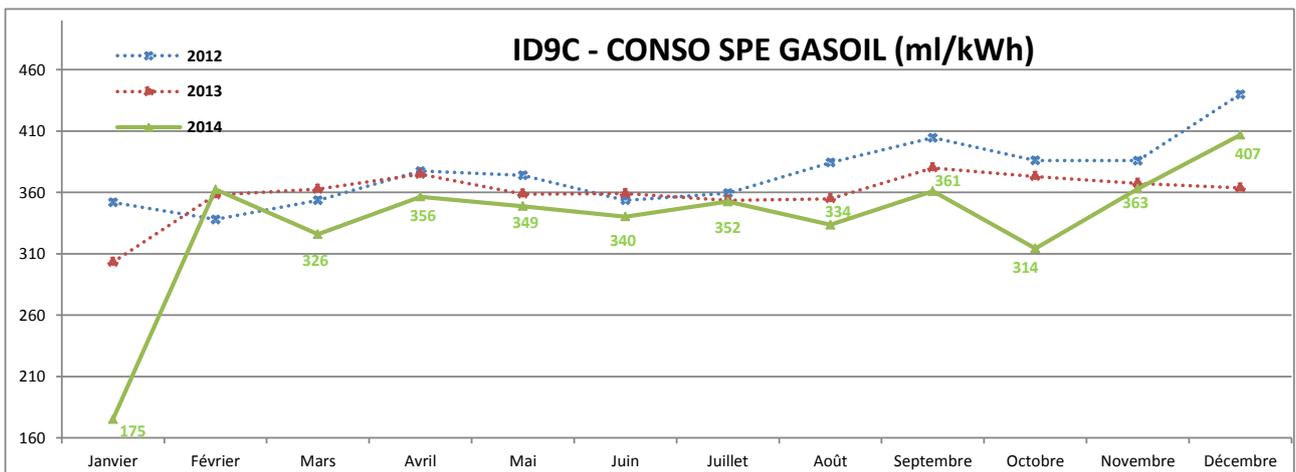
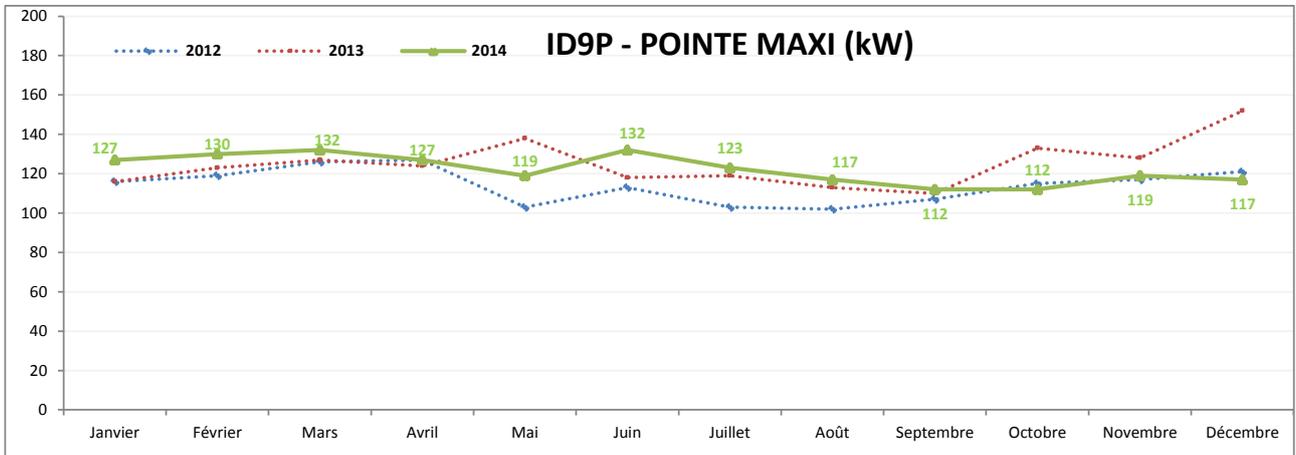
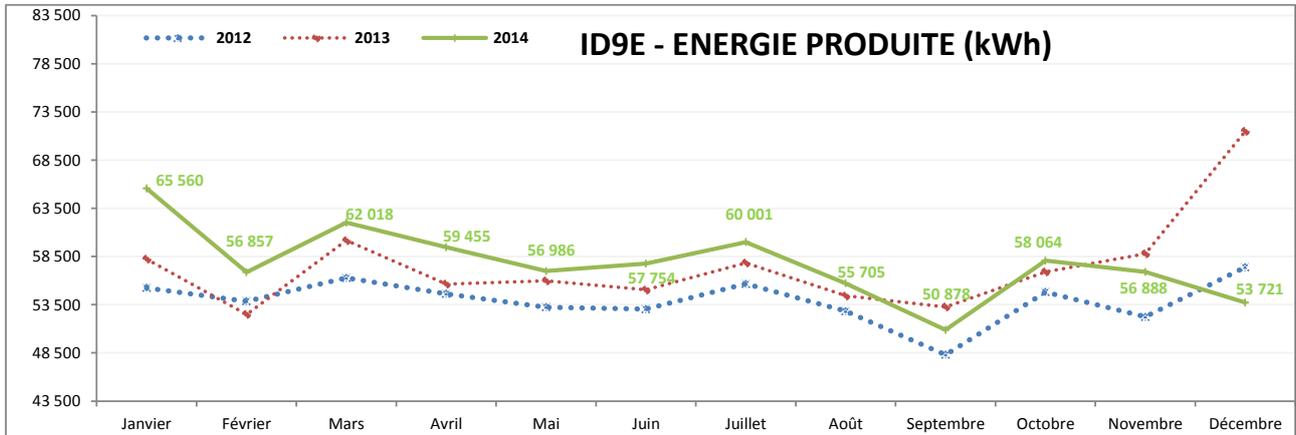
231 867 litres de gazole ont été consommés.

920 litres d'huile ont été consommés.

La pointe est de 132 kW.

<b>Ua Huka PRODUCTION</b>	Mensuelle (kWh)	Pointe Maxi en kWh	Conso gazole (l)	Conso spéc. (ml/kWh)	Conso huiles (l)
<b>2 014</b>					
Janvier	65 560	-	11 481	175	60
Février	56 857	-	20 605	362	94
Mars	62 018	132	20 209	326	97
Avril	59 455	127	21 191	356	88
Mai	56 986	119	19 873	349	70
Juin	57 754	132	19 650	340	63
Juillet	60 001	123	21 150	352	100
Août	55 705	117	18 585	334	50
Septembre	50 878	112	18 361	361	121
Octobre	58 064	112	18 254	314	34
Novembre	56 888	119	20 650	363	25
Décembre	53 721	117	21 858	407	118
	<b>693 887</b>	<b>132</b>	<b>231 867</b>	<b>337</b>	<b>920</b>

## Energie produite - Puissance MAXI - Consommation spécifique gasoil

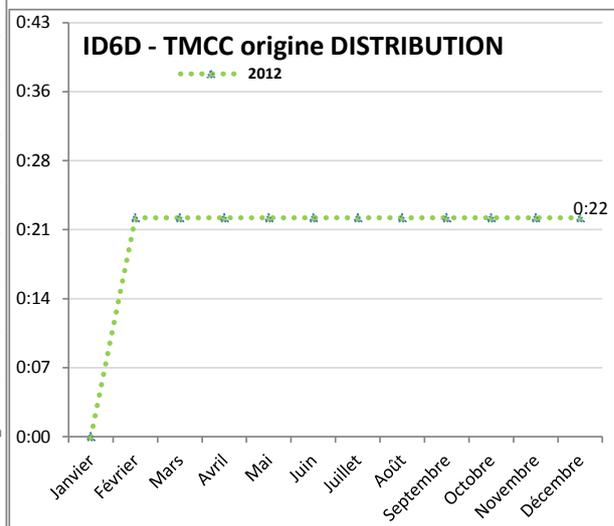
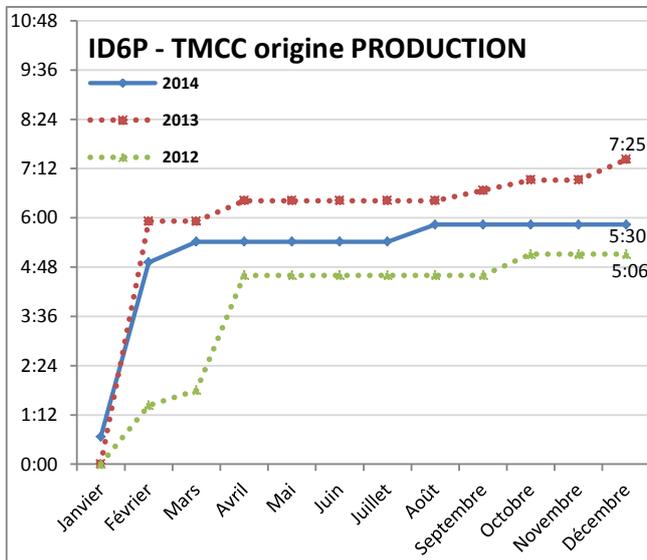
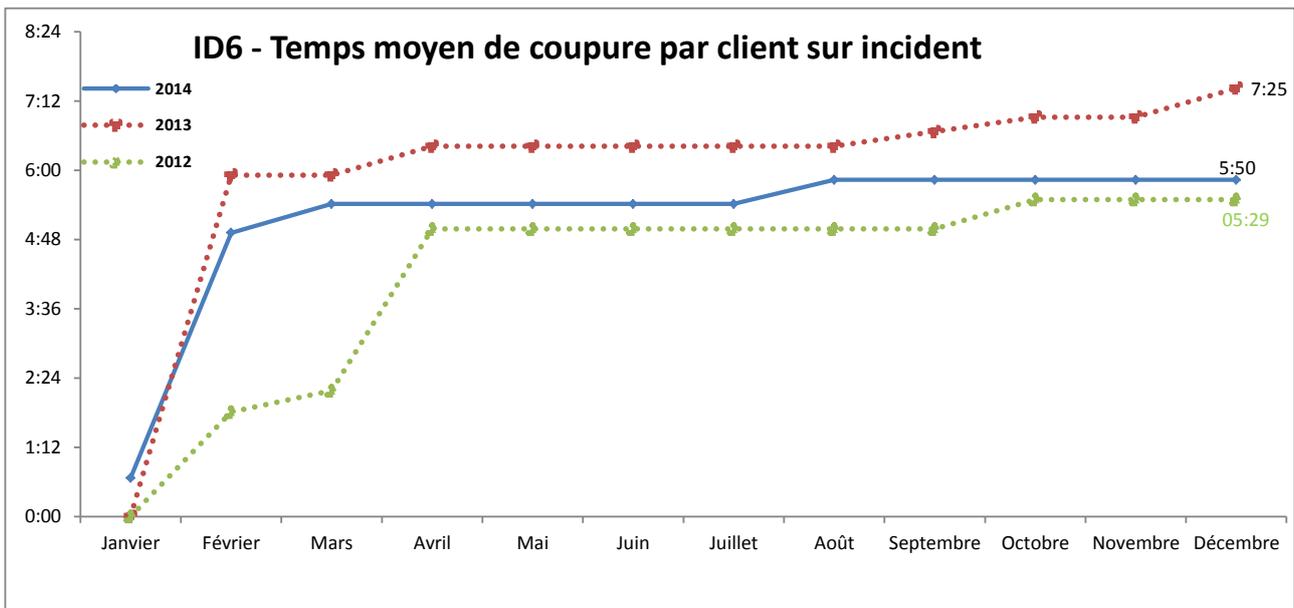


#### 4°) Qualité de service

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

Une petite amélioration sur la qualité de fourniture de l'énergie par rapport à 2013, un TMCC de 5h50 par rapport à 7h25 en 2013.

- **TMCC incidents production : 5h30-** dû au problème de fiabilité des P250.
- **TMCC incidents distribution : 0**



## 5°) Qualité – sécurité – environnement

### Régularisation de l'arrêté d'exploitation :

Le dossier ICPE a été déposé à la DIREN en décembre 2014 et est en cours d'instruction.

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

L'exercice incendie annuel a été reporté en 2015. Ce type d'exercice dit SECUREX est annuel et permet la formation des agents de première intervention.

### Traitement des effluents :

200 litres d'huile de vidange et un fût de filtres usagés ont été rapatriés sur Tahiti pour traitement en 2014 (Société TOTAL et Fenua Ma).

## 6°) Travaux significatifs – faits marquants

Des grosses interventions sur les groupes P250 qui ne sont pas fiables.

## 7°) Unités d'œuvres de la concession de Nuku Hiva

Puissance garantie en kW	160
Nb de kWh vendus	644 605
Quantité en litre de combustible	231 867
Nb de kWh thermique produit	693 887
Nb de kWh hydro acheté par tarif	0
Nb de km de réseaux hors branchements	21,3
Puissance totale en kva des transformateurs installés	<b>750</b>
Nombre d'abonnés (BT et HT)	235

	45 F/kWh	40 F/kWh	35 F/kWh	23,64 F/kWh	40F/kWh Electra
Nb de kWh solaire acheté par tarif	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 une analyse analytique une « solidarité intercommunale » ci-après dénommée « péréquation », qui ramène le taux de marge de chaque concession prise individuellement au niveau du taux moyen constaté sur l'ensemble des concessions.

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

- **Principes de répartition des coûts indirects**

#### **0. Rappel :**

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

#### **1. Les frais de siège :**

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

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

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

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

#### **2. Les coûts d'implantation Puurai :**

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

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

#### **4. Les coûts du frêt du magasinage :**

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

#### **5. Les coûts informatiques :**

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

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

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

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

#### **7. Le service clientèle :**

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

## 8. Allocation CE :

Les dépenses sont réparties au prorata de la masse salariale

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

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

Répartition	Montant total à répartir (MF)	Montant réparti dans les concessions (MF)	Montant réparti sur Ua huka (MF)	Clé de répartition	Valeur totale de la clé	Valeur de la clé pour Ua huka
Frais de siège	1 225,5	1 113,1	3,1	Nombre d'abonnés	85 071,0	235,0
Exploitation des îles	247,1	231,2	4,9	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	686,7	14,5
Clientèle îles	44,5	43,8	0,4	Nombre d'abonnés îles	23 091,0	235,0
Exploitation hydro	74,1	10,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	1,8	0,0
Exploitation réseau Tahiti	378,0	303,2	0,1	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	363,5	0,1
Exploitation thermique Tahiti	264,8	264,8	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	582,4	0,0
Suivi et développement	52,7	45,1	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	77,1	0,1
Travaux production	85,4	43,9	0,5	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	27,8	0,3
Travaux réseau	73,9	34,5	0,0	Temps pointé par la cellule (valorisé en MF)	44,7	0,0

## 2°) – Variation de prix

### Variation du prix achat des hydrocarbures

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

### Variation du prix de référence de vente de l'électricité

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

### 3°) – Commentaires

Les ventes augmentent de (+ 6,5 %) en volume passant de 0,61 GWh à 0,64 GWh en 2014 et le chiffre d'affaires augmente de (+ 5,7 %) soit 24 MF au 31/12/2014.

- Le prix moyen de vente ressort à 36,86 F/kWh contre 37,15F/kWh en 2013, soit une diminution de (- 0,8 %).

- Le coût de l'énergie par kWh produits évolue à la baisse passant de 28,15 F/kWh produit en 2013 à 25,39F en 2014 soit (- 9,8 %).

La **marge énergie** augmente de (+ **3,10 MF**), cette hausse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant du nombre de kWh produit de :	(+ <b>1,37 MF</b> )
- augmentation du CA à tarifs constant:	(+ 1,47 MF)
- hausse de la charge combustible et des énergies renouvelables à prix constant :	(- 0,10 MF)
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat	(+ <b>1,73 MF</b> )
- diminution du prix moyen des ventes :	(- 0,19 MF)
- baisse du prix du carburant:	(+ 1,92 MF)

Les évolutions significatives sur les autres postes sont les suivantes :

- (-6 MF) de charges calculées de distribution dont (-4 MF) de charges exceptionnelles en 2013 lié à du renouvellement de réseau aérien
- (+7 MF) de charges de distribution : ajustement non récurrent en 2013 (reclassement en immobilisation de pièces sorties en 2012)

Les autres charges sont stables

Le résultat avant péréquation et impôt s'élève à -51 MF contre -54 MF en 2013.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession s'élève à 0,6 MF (0,85 F x 644 605 kWh vendus).

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

ACTIF	Ua huka	
	2 014	2 013
Immobilisations concédées	213 598 847	213 413 157
Immobilisations privées	11 126 333	11 126 333
Immobilisations financières	-	-
Immobilisations en-cours	2 730 737	1 261 165
Avances et acomptes	-	-
<b>Total immobilisations brutes</b>	<b>227 455 917</b>	<b>225 800 655</b>
Amortissements et provisions	- 76 474 626	- 61 401 032
<b>Immobilisations nettes</b>	<b>150 981 291</b>	<b>164 399 623</b>
Stock	5 565 399	5 087 382
Créances clients	5 240 196	4 635 908
Autres créances	946 202	408 086
Charges constatées d'avance	-	-
Provisions pour dépréciation	- 108 946	- 143 956
<b>Stock et créances nets</b>	<b>11 642 850</b>	<b>9 987 420</b>
<b>Placements et trésorerie</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Compte courant du concessionnaire</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>TOTAL ACTIF</b>	<b>162 624 141</b>	<b>174 387 043</b>

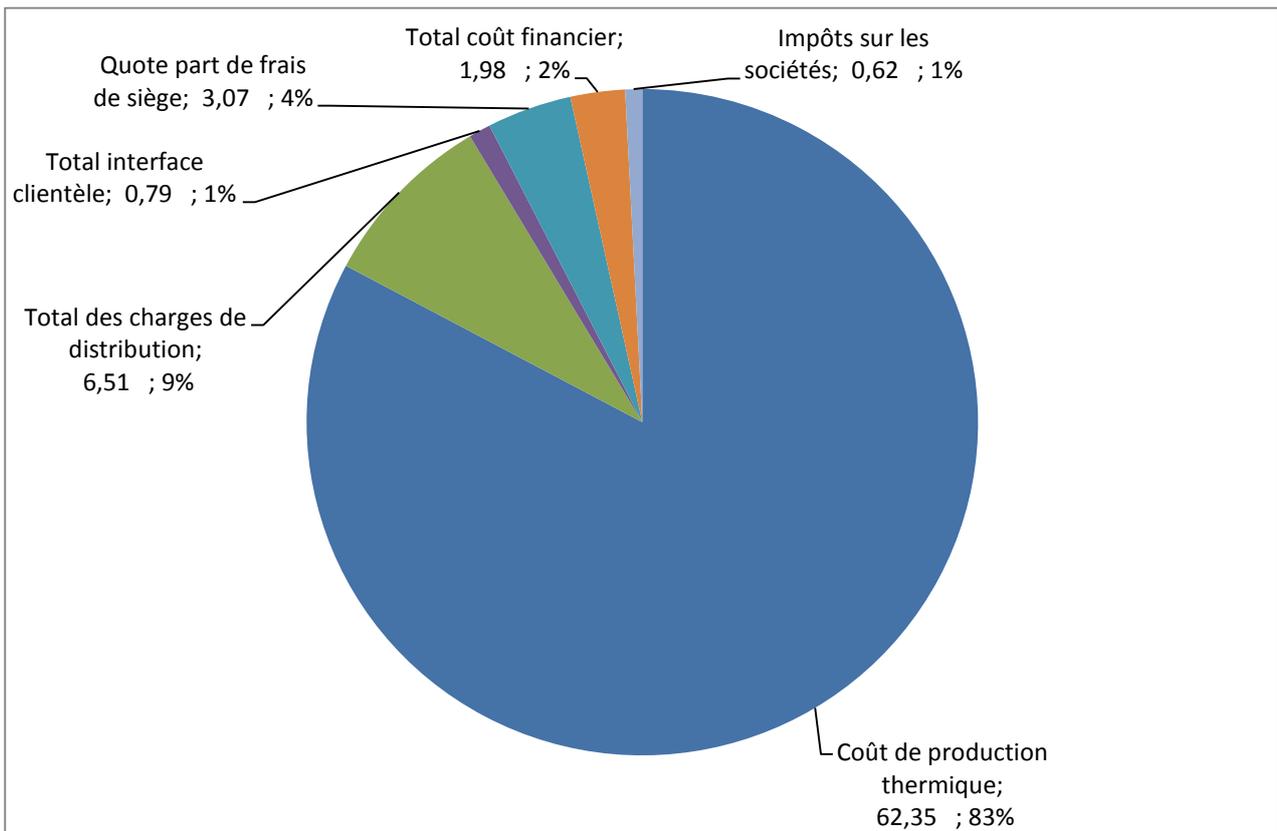
PASSIF	Ua huka	
	2 014	2 013
Capital		
Réserves		
Report à nouveau		
Résultat	550 202	933 090
<b>Capitaux propres</b>	<b>550 202</b>	<b>933 090</b>
<b>Droits des tiers et concédants</b>	<b>16 029 309</b>	<b>16 899 249</b>
Caducité et provision pour renouvellement	43 745 314	40 689 051
Autres provisions	1 945 918	1 798 778
<b>Provision pour risques et charges</b>	<b>45 691 232</b>	<b>42 487 829</b>
<b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b>	<b>86 794 061</b>	<b>95 227 253</b>
Emprunts et dettes financières	-	-
Clients - avances sur consommation	1 083 510	1 057 169
Fournisseurs	7 497 130	13 200 502
Dettes fiscales et sociales	4 978 697	4 581 951
Autres dettes	-	-
Produits constatés d'avance	-	-
<b>Emprunts et dettes</b>	<b>13 559 337</b>	<b>18 839 622</b>
<b>TOTAL PASSIF</b>	<b>162 624 141</b>	<b>174 387 043</b>

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Ua huka	
	2014	2013
<b>Ventes d'énergie</b>	<b>23 763 344</b>	<b>22 481 183</b>
nombre de kWh vendus	644 605	605 065
prix moyen	36,86	37,15
<b>Production Thermique du concessionnaire</b>		
Nb de kWh produits (nets de consommations internes)	693 887	690 294
Energie	-17 617 959	-19 432 944
Maintenance et fonctionnement	-35 647 564	-35 480 008
Amortissement des actifs de concession	-9 081 110	-9 675 217
<b>Coût de production</b>	<b>-62 346 633</b>	<b>-64 588 169</b>
<b>Coût de l'énergie / kWh produit</b>	<b>-25,39</b>	<b>-28,15</b>
<b>Coût de production / kWh produit</b>	<b>-89,85</b>	<b>-93,57</b>
<b>Total énergie injectée en distribution</b>		
Nb de kWh	693 887	690 294
Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution	-62 346 633	-64 588 169
Coût / kWh	-89,85	-93,57
<b>Pertes de distribution</b>		
Nb de kWh perdus	49 282	85 229
En % de l'énergie entrante	7,10%	12,35%
Coût des pertes de distribution	-4 428 051	-7 974 552

COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION	Ua huka	
	2014	2013
<b>Energie livrée aux compteurs</b>		
Nb de kWh	644 605	605 065
Coût de l'énergie distribuée	-57 918 582	-56 613 617
<b>Distribution</b>		
- Maintenance et Fonctionnement	-533 411	6 167 442
- Amortissement des actifs de concession	-5 974 634	-12 430 629
<b>Total des charges de distribution</b>	<b>-6 508 045</b>	<b>-6 263 187</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-10,10</b>	<b>-10,35</b>
<b>Interface clientèle</b>		
- Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....)	272 377	220 741
- Affranchissements	-304 901	-311 880
- Fonctionnement	-761 102	-728 987
<b>Total interface clientèle</b>	<b>-793 626</b>	<b>-820 126</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-1,23</b>	<b>-1,36</b>
Coût brut de l'énergie livrée aux clients	-69 648 304	-71 671 482
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-108,05</b>	<b>-118,45</b>
<b>Frais de siège (quote part activités concédées)</b>	<b>-3 074 919</b>	<b>-4 004 891</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-4,77</b>	<b>-6,62</b>
<b>Total coût financier</b>	<b>-1 978 822</b>	<b>-1 029 425</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-3,07</b>	<b>-1,70</b>
<b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>	<b>-74 702 045</b>	<b>-76 705 798</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>-115,89</b>	<b>-126,77</b>
<b>Péréquation inter îles</b>	<b>52 104 238</b>	<b>56 132 990</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>80,83</b>	<b>92,77</b>
<b>Impôts sur les sociétés</b>	<b>-615 335</b>	<b>-975 284</b>
<b>Résultat net par concession</b>	<b>550 202</b>	<b>933 090</b>
<b>Par kWh vendu</b>	<b>0,85</b>	<b>1,54</b>

# Synthèse de la répartition des coûts – UA HUKA

2014 (en MF et en %)



### **3 – INFORMATIONS SUR LES BIENS IMMOBILISES**

## 1. Variation du patrimoine immobilier

	<b>2013</b>	<b>Acquisition</b>	<b>Cession</b>	<b>2014</b>
<b>Production</b>	93 280 287			93 280 287
<b>Distribution</b>	120 132 870	185 690		120 318 560
<b>Total</b>	<b>213 413 157</b>	<b>185 690</b>	<b>0</b>	<b>213 598 847</b>

Le total des acquisitions sur l'exercice 2014 s'élèvent à 0,2 MF dont :

- 0,2 MF en distribution dont 0,2 MF pour le branchement et comptage.

Les immobilisations en cours s'élèvent à 2,7 MF contre 1,3 MF fin 2013 soit une hausse de 1,4 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	
54	BATIMENT UA HUKA	01/01/2000	420	01/01/2035	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	APPORT CONCEDANT UA HUKA	01/01/2007	288	01/01/2031	18 624 064	-	6 208 024	-	-	-	-	-	776 003
54	REAMENAG BAT CENTRALE	01/03/2009	310	01/01/2035	6 491 218	-	1 465 759	-	-	-	-	-	251 273
54	ARMOIRE SECURITE UA HUKA	01/08/2013	257	01/01/2035	395 848	-	26 184	-	-	-	-	-	18 483
54	FG WILSON P250 UA HUKA	18/04/2008	84	18/04/2015	10 329 172	9 742 834	-	-	-	1 972 724	-	-	-
54	FG WILSON P250 UA HUKA	18/04/2008	84	18/04/2015	10 329 171	9 742 834	-	-	-	1 972 724	-	-	-
54	FG WILSON P250 UA HUKA	18/04/2008	84	18/04/2015	10 329 171	9 742 834	-	-	-	1 972 724	-	-	-
54	FILIERE UA HUKA	01/01/2002	300	01/01/2027	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	AMENAG NV STOCKAGE GASOIL	01/08/2013	257	01/01/2035	13 110 153	-	867 208	-	-	-	-	-	612 147
54	RENOV. TGBT TRANSFO SEPAM	01/03/2009	300	01/03/2034	13 546 582	-	3 160 868	-	-	-	-	-	541 863
54	AIR DEPOTAGE UA HUKA	01/04/2007	300	01/04/2032	6 054 335	-	1 876 842	-	-	-	-	-	242 173
54	DDAE ENVIRONNEMENT UAHUKA	18/04/2008	300	18/04/2033	602 000	-	161 403	-	-	-	-	-	24 080
54	SYST EXTINC INCENDIE HUKA	01/01/2011	288	01/01/2035	3 468 573	-	578 096	-	-	-	-	-	144 524
<b>54</b>	<b>TOTAL PRODUCTION UA HUKA</b>				<b>93 280 287</b>	<b>29 228 502</b>	<b>14 344 384</b>	<b>-</b>	<b>24 049 211</b>	<b>5 918 172</b>	<b>-</b>	<b>3 162 938</b>	<b>2 610 546</b>
54	TRANSFO UA HUKA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	227 161	109 036	-	45 289	-	9 086	4 088	-	-
54	TRANSFOS UA HUKA CP 2005	01/07/2005	300	01/07/2030	633 142	240 597	-	108 514	-	25 326	11 422	-	-
54	POSTE CP UA HUKA 20070	01/07/2007	300	01/07/2032	1 518 215	-	455 466	-	-	-	-	-	60 728
54	TRANSFO VAIPAEE UA HUKA	23/07/2008	300	23/07/2033	1 065 000	-	274 297	-	-	-	-	-	42 600
54	MEP COFFRET RELESTAGE DP	01/01/2013	300	01/01/2038	498 156	-	39 852	-	-	-	-	-	19 926
54	MEP COFFRET RELESTAGE DP	01/01/2013	300	01/01/2038	498 156	-	39 852	-	-	-	-	-	19 926
54	MEP COFFRET RELESTAGE DP	01/01/2013	300	01/01/2038	498 156	-	39 852	-	-	-	-	-	19 926
54	TRANSFO SOCLE UA HUKA	01/01/2013	300	01/01/2038	1 855 951	-	148 476	-	-	-	-	-	74 238
54	POSTE UA HUKA 2000	01/01/2000	300	01/01/2025	5 062 637	3 037 582	-	1 304 974	-	202 506	118 634	-	-
54	RES.AERIEN UA HUKA 2002	01/01/2002	300	01/01/2027	2 671 684	1 389 275	-	701 818	-	106 867	75 710	-	-
54	RES.AERIEN UA HUKA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	30 999	14 880	-	6 842	-	1 240	622	-	-
54	RESEAUX UA HUKA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	262 613	-	126 054	178 310	-	-	16 210	-	10 504
54	RESEAUX UA HUKA 2003	01/01/2003	300	01/01/2028	592 818	-	284 555	402 515	-	-	36 592	-	23 712
54	RESEAU CP 41906 2004 HUKA	01/07/2004	300	01/07/2029	87 035	36 553	-	16 485	-	3 481	1 570	-	-
54	RESEAUX UA HUKA 2004	01/07/2004	300	01/07/2029	591 344	-	248 367	360 381	-	-	34 322	-	23 654
54	RENF QTIER TEIKIHUANAKA	01/01/2005	300	01/01/2030	3 727 358	1 490 940	-	672 332	-	149 094	67 233	-	-
54	RESEAUX UA HUKA 2005	01/06/2005	300	01/06/2030	449 010	-	172 119	249 751	-	-	26 061	-	17 961
54	RENF RES BTA CP UA HUKA	01/07/2006	300	01/07/2031	116 877	-	39 738	-	-	-	-	-	4 675
54	EXT BTA QTIER FOURNIER UA	31/05/2007	300	31/05/2032	1 683 437	-	516 254	-	-	-	-	-	67 338
54	EXT BTA QTIER TEATIU UA	31/05/2007	300	31/05/2032	1 050 584	-	322 177	-	-	-	-	-	42 023
54	RESEAUX CP UA HUKA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	3 110 097	-	933 030	-	-	-	-	-	124 404
54	RESEAUX UA HUKA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	317 785	-	95 334	-	-	-	-	-	12 712
54	RESEAUX UA HUKA 2007	01/07/2007	300	01/07/2032	97 468	-	29 242	-	-	-	-	-	3 899
54	RESEAUX CP UA HUKA 2008	01/07/2008	300	01/07/2033	2 148 084	-	558 500	-	-	-	-	-	85 923
54	EXT BTA VAIPAEE UA HUKA	23/07/2008	300	23/07/2033	7 891 809	-	2 032 577	-	-	-	-	-	315 672
54	EXT BTA QT PAUTEHEA	18/08/2008	300	18/08/2033	528 798	-	134 726	-	-	-	-	-	21 152
54	RENOV.ECLAIR.PUBL.UA HUKA	01/01/2009	300	01/01/2034	367 819	-	88 278	-	-	-	-	-	14 713
54	RESEAUX CP UA HUKA 2009	01/07/2009	300	01/07/2034	14 567 855	-	3 204 927	-	-	-	-	-	582 714
54	RESEAU CP UA HUKA 2010	01/07/2010	300	01/07/2035	1 909 547	-	343 719	-	-	-	-	-	76 382
54	RESEAUX CP UA HUKA 2011	01/07/2011	300	01/07/2036	10 713 209	-	1 499 848	-	-	-	-	-	428 528
54	RESEAUX 2011 CONCED HUKA	01/07/2011	300	01/07/2036	62 032	-	8 684	-	-	-	-	-	2 481
54	RESEAUX CP UA HUKA 2012	01/07/2012	300	01/07/2037	7 852 081	-	785 208	-	-	-	-	-	314 083

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	
54	ELECT RESEAU AERIEN FESTI	01/01/2013	300	01/01/2038	2 908 182	-	232 654	-		-	-		116 327
54	RESEAUX CP UA HUKA 2013	01/07/2013	300	01/07/2038	14 403 564	-	864 214	-		-	-		576 143
54	RESEAUX 2013 CONCED UA HU	01/07/2013	300	01/07/2038	36 733	-	2 204	-		-	-		1 469
54	EXTENSION BTSOUT VAIPAEE	23/07/2008	420	23/07/2043	7 817 357	-	1 438 145	-		-	-		223 353
54	ELECT RESEAU SOUT FESTIVA	01/01/2013	420	01/01/2048	13 150 658	-	751 466	-		-	-		375 733
54	COMPTAGE UA HUKA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	20 752	15 564	-	4 558		1 037	401		-
54	COMPTAGE UA HUKA 2000	01/01/2000	240	01/01/2020	272 016	-	204 013	259 020		-	23 547		13 600
54	COMPTAGE UA HUKA 2001	01/01/2001	240	01/01/2021	150 348	-	105 243	134 478		-	12 226		7 518
54	COMPTAGE UA HUKA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	154 801	100 620	-	36 168		7 740	3 288		-
54	COMPTAGE UA HUKA 2002	01/01/2002	240	01/01/2022	558 094	-	362 763	471 455		-	42 859		27 905
54	COMPTAGE UA HUKA 2003	01/01/2003	240	01/01/2023	306 378	-	183 828	243 920		-	22 175		15 319
54	POSE COMPTEUR 2004 UA HUK	01/07/2004	240	01/07/2024	95 148	49 952	-	17 330		4 758	1 650		-
54	BRANCHEMENT UA HUKA 2004	01/07/2004	240	01/07/2024	124 700	-	65 467	88 179		-	8 398		6 235
54	BRCHT UA HUKA 2006	01/07/2006	240	01/07/2026	653 727	-	277 832	374 221		-	44 026		32 686
54	BRCHT/CPTAGES CP UA HUKA	01/07/2006	240	01/07/2026	296 260	125 910	-	43 682		14 813	5 139		-
54	APPORT CONCEDANT UA HUKA	01/01/2007	12	01/01/2008	2 704 460	-	2 704 460	-		-	-		-
54	BRCHT UAHUKA 2007	01/07/2007	240	01/07/2027	658 452	-	246 921	332 583		-	44 345		32 923
54	BRCHT/CPTAGES CP UA HUKA	01/07/2007	240	01/07/2027	1 238 449	464 418	-	38 727		61 923	5 163		-
54	BRCHT/CPTAGES CP UA HUKA	01/07/2008	240	01/07/2028	753 793	244 985	-	84 994		37 690	13 076		-
54	BRCHT 2009 FINANC.TIERS	01/12/2009	240	01/12/2029	98 743	-	25 096	33 804		-	6 650		4 937
54	COMPTAGE TIERS UAH 2010	01/07/2010	240	01/07/2030	246 533	-	55 471	74 714		-	16 603		12 327
54	BRCHT/CPTAG UA HUKA 10/10	01/07/2010	240	01/07/2030	156 589	35 232	-	12 222		7 830	2 716		-
54	BRCHT/CPTAGE UA HUKA 2011	01/07/2011	240	01/07/2031	137 361	-	24 038	-		-	-		6 868
54	COMPTAGE TIERS UAHUKA2011	01/07/2011	240	01/07/2031	158 745	-	27 780	-		-	-		7 937
54	COMPTAGE TIERS UAHUKA2012	01/07/2012	240	01/07/2032	52 915	-	6 615	-		-	-		2 646
54	COMPTAGE TIERS UAHUKA2013	01/07/2013	240	01/07/2033	291 195	-	21 840	-		-	-		14 560
54	COMPTAGE TIERS UAHUKA2014	01/07/2014	240	01/07/2034	185 690	-	4 642	-		-	-		4 642
<b>54</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION UA HUKA</b>				<b>120 318 560</b>	<b>7 355 544</b>	<b>20 025 824</b>	<b>6 297 266</b>	<b>36 302 491</b>	<b>633 391</b>	<b>644 726</b>	<b>4 696 517</b>	<b>3 893 002</b>
<b>54</b>	<b>&gt;&gt;&gt;&gt; TOTAL PAR CONCESSION UA HUKA</b>				<b>213 598 847</b>	<b>36 584 046</b>	<b>34 370 208</b>	<b>6 297 266</b>	<b>60 351 702</b>	<b>6 551 563</b>	<b>644 726</b>	<b>7 859 455</b>	<b>6 503 548</b>

### 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
53	ETUDES DDAE CTRLRE HIVA OA ATUONA	01/01/2014	276	01/01/2037	1 556 782	100%
<b>53</b>	<b>TOTAL CENTRALE ATUONA</b>				<b>1 556 782</b>	
53	CUVE GASOIL 5000L PUAMAU50 M2 HIVA OA	01/01/2014	156	01/01/2027	1 061 473	0%
<b>53</b>	<b>TOTAL CENTRALE PUAMAU 50M2</b>				<b>1 061 473</b>	
53	F&P GARDE CORPS BASSINTAAOA 1 HIVA OA	01/01/2014	36	01/01/2017	328 621	100%
<b>53</b>	<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 36M2</b>				<b>328 621</b>	
53	FOURNIT. SUPERVIS° TAAOA62 M2 (ANTENNE WIFI) HIVA OA	01/01/2014	108	01/01/2023	257 392	100%
<b>53</b>	<b>TOTAL CENTRALE TAAOA 62M2</b>				<b>257 392</b>	
<b>53</b>	<b>TOTAL PRODUCTION HIVA OA</b>				<b>3 204 268</b>	

#### Total distribution

Ets	Composants	Date de mise en service	Durée de vie d'origine	Date de fin de vie	Valeur Brute	Taux d'améliorant
53	TRANSFO TAPEATA HIVA OA	01/07/2014	300	01/07/2039	498 133	0%
53	RESEAUX 2014 CONCED HIVA OA FINANCEMENT	01/07/2014	300	01/07/2039	176 100	100%
53	RESEAUX CP HIVA OA 2014CP 2014	01/07/2014	300	01/07/2039	911 575	0%
53	BRCHT/COMPTAGES HIVA OACP 2014	01/07/2014	240	01/07/2034	2 263 268	3%
53	COMPTAGE TIERS HIVA OA 2014 FINANCEMENT HIVA OA	01/07/2014	240	01/07/2034	1 089 732	100%
<b>53</b>	<b>TOTAL DISTRIBUTION HIVA OA</b>				<b>4 938 808</b>	

#### 4. Dépenses de renouvellement réalisées dans l'année

<b>Ets</b>	<b>N° Chantier</b>	<b>Libellés d'investissement</b>	<b>Montant</b>
54	B5909	RENOUV RESEAUX HT SOUTERRAIN TAHITI & ILES	142 338
54	B5927	RENOUV RESEAUX HT AERIEN TAHITI & ILES	60 515
54	E4921	540110-EQUIP. SUPPORTS RESEAUX HT&BT - ILES	14 200 711
54	R54200	510065 AMEN. NEW STOCKAGE GASOIL CENT UA HUKA I5400	2 465 929
<b>54</b>		<b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>	<b>16 869 493</b>

## **4 – ENGAGEMENTS NECESSAIRES A LA CONTINUTE DU SERVICE PUBLIC**

## **1. Etats des engagements à incidence financière**

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

Durée : 1<sup>er</sup> décembre 2014 au 31 décembre 2020 (et couvre la période allant jusqu'au 31/12/2020)

Prix : prix officiels fixés par la Polynésie française, diminués d'une remise de 0,20 xpf/litre sur les prestations locales.

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

### **b) Accord d'Indemnité de Départ à la Retraite**

Accord collectif d'entreprise, durée indéterminée.

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

### **c) Divers accords de maîtrise foncière des réseaux**

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

Incidence financière faible, la gratuité étant la règle.

Durée généralement calée sur celle de la concession existante.