

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

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

**RAPPORT DU DELEGATAIRE  
DU SERVICE PUBLIC**

**Année 2011**

# SOMMAIRE

## OBLIGATIONS DE SERVICE A LA CLIENTELE

- Aspects commerciaux
  1. Tarifs pratiqués et évolution au cours de l'année 2011
  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. Données de Production
  2. Qualité de service
  3. Qualité-sécurité-environnement
  4. 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 renouvellement réalisé dans l'année

## 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 2011

| Tranches tarifaires    | Réf | Seuils                 | janvier à<br>février 2011 | mars à<br>avril 2011 | mai à<br>décembre 2011 |
|------------------------|-----|------------------------|---------------------------|----------------------|------------------------|
| BT Usage domestique    | P0  | de 0 à 150 kWh         | 17,35                     | 17,69                | 19,16                  |
| BT Usage domestique    | P1  | de 151 à 280 kWh       | 38,75                     | 39,09                | 40,56                  |
| BT Usage domestique    | P2  | de 281 à 500 kWh       | 46,85                     | 47,19                | 48,66                  |
| BT Usage domestique    | P2' | au-dessus de 500 kWh   | 51,85                     | 52,19                | 53,66                  |
| BT Eclairage public    | P3  |                        | 32,85                     | 33,19                | 34,66                  |
| BT Usage professionnel | P4  | de 0 à 3000 kWh        | 38,75                     | 39,09                | 40,56                  |
| BT Usage professionnel | P4' | au-dessus de 3000 kWh  | 42,45                     | 42,79                | 44,26                  |
| MT Tarif jour          | P5  | de 0 à 16200 kWh       | 24,65                     | 24,99                | 26,46                  |
| MT Tarif jour          | P6  | de 16201 à 48600 kWh   | 24,65                     | 24,99                | 26,46                  |
| MT Tarif jour          | P7  | au-dessus de 48600 kWh | 24,65                     | 24,99                | 26,46                  |
| MT Tarif nuit          | P8  | de 0 à 9000 kWh        | 21,1                      | 21,44                | 22,91                  |
| MT Tarif nuit          | P9  | au dessus de 9000 kWh  | 21,1                      | 21,44                | 22,91                  |
| MT Tarif uniforme      | P10 |                        | 36,15                     | 36,49                | 37,96                  |

| Prime fixe  | ACE = 17,03 XPF |
|---|-----------------|
| <p><b>Basse tension :</b> Tarif Usages Domestiques<br/>           Prime d'Abonnement = 13,68 X ACE x kVA de puissance souscrite soit : 233 XPF x kVA de puissance souscrite</p> <p><b>Basse tension :</b> Tarifs Usages Professionnels et Eclairage public<br/>           Prime d'Abonnement = 17,10 x ACE x kVA de puissance souscrite soit : 291 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<br/>           soit : 15 542 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<br/>           soit : 9 714 XPF x kVA de puissance souscrite / An</p> |                 |

| Taxes                         | Taux     |
|-------------------------------|----------|
| <b>Taxe municipale</b>        | 4 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 = 48,66 XPF |
|--|----------------|
| <p><b>Tarif Usages Domestiques</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 50 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 2 433 XPF x kVA de puissance souscrite</li> </ul> <p><b>Autres Tarif Basse Tension</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ASC = 100 x P2 x kVA de puissance souscrite</li> <li>- ASC = 4 866 XPF x kVA de puissance souscrite</li> </ul> |                |

## 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 de mai 2011, en référence à l'arrêté n° 0547 CM du 21 Avril 2011, publié au Journal Officiel de la Polynésie française (JOPF).

## 3°) – Chiffre d'affaires énergie

| Tranches tarifaires         | Réf   | kWh vendus         | Valeur XPF         |
|-----------------------------|-------|--------------------|--------------------|
| BT Usage domestique         | P0    | 1 692 562          | 31 475 512         |
| BT Usage domestique         | P1    | 767 582            | 30 673 289         |
| BT Usage domestique         | P2    | 329 550            | 15 818 207         |
| BT Usage domestique         | P2'   | 96 456             | 5 116 302          |
| BT Eclairage public         | P3    | 105 656            | 3 605 060          |
| BT Usage professionnel      | P4    | 686 511            | 27 465 151         |
| BT Usage professionnel      | P4'   | 145 363            | 6 356 848          |
| BT Usage professionnel      | P4''  |                    |                    |
| BT Usage professionnel nuit | P4''' |                    |                    |
| MT Tarif jour               | P5    | 258 859            | 6 695 045          |
| MT Tarif jour               | P6    |                    |                    |
| MT Tarif jour               | P7    |                    |                    |
| MT Tarif nuit               | P8    | 146 106            | 3 264 336          |
| MT Tarif nuit               | P9    |                    |                    |
| MT Tarif uniforme           | P10   |                    |                    |
| Régul                       |       |                    |                    |
| Prépaiement                 |       | 111                | 5 956              |
| Prépaiement hors toti       |       | 515 358            | 16 263 902         |
| Autres (employés...)        |       | 16 673             | 71 340             |
|                             |       | 4 760 787          | 146 810 948        |
|                             |       | Prime fixe         | <b>20 226 798</b>  |
|                             |       | <b>Ventes H.T.</b> | <b>167 037 746</b> |

Prix moyen 35,1 XPF/kWh

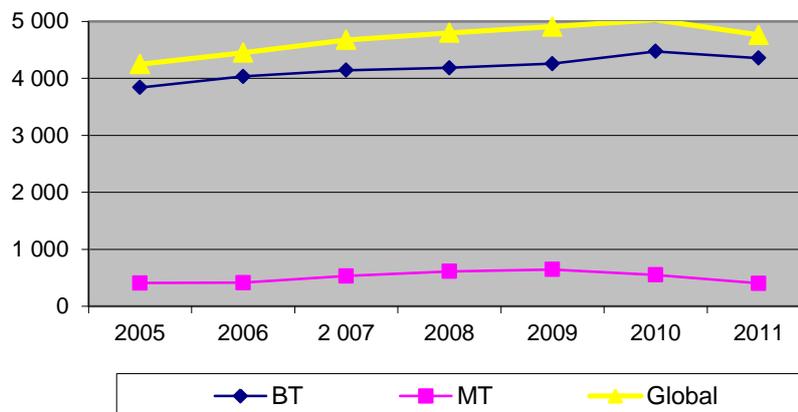
## 4°) – Autres produits d'exploitation

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

|   |                    |
|---|--------------------|
| - Frais de perception de taxe :         | 382.513 XPF        |
| - Frais de relance, coupure et fraude : | <u>772.200 XPF</u> |
| Total                                   | 1.154.713 XPF      |

## 5°) – Statistiques de ventes

### Croissance des ventes de kWh

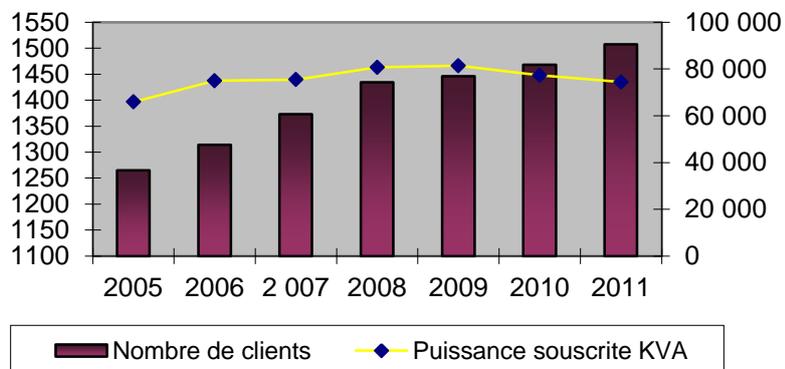


Les ventes d'énergie diminuent de 5,3% en 2011.

Les ventes BT sont en baisse de 2,6 %.

S'agissant des ventes MT, la baisse enregistrée en 2011 s'établit à 27%.

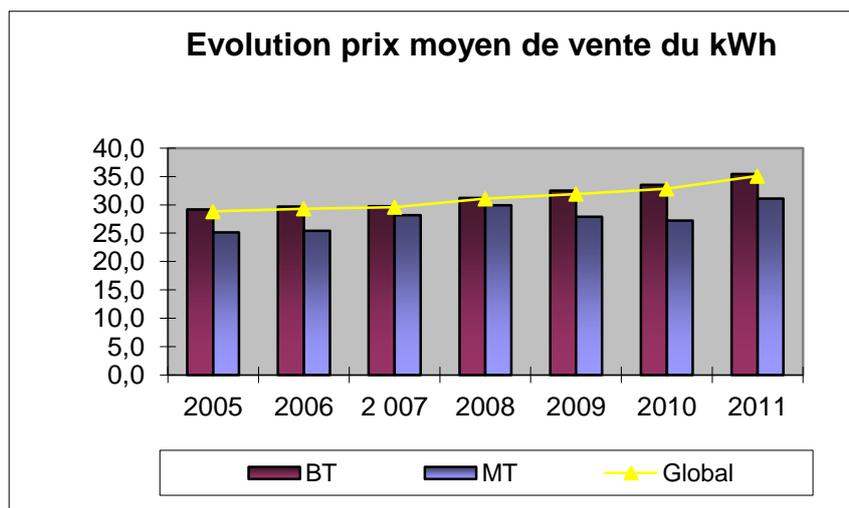
### Nombre de clients et puissance souscrite



La concession compte 1507 clients à fin 2011, en progression annuelle de 2,7%, dont :

- 1502 clients en Basse tension
- 5 clients en Moyenne tension

La puissance souscrite s'établit à 74 389 kVA, contre 77 279 kVA en 2010 (-3,8%)



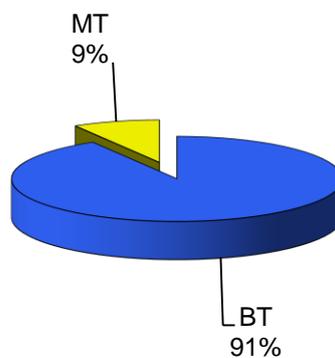
Le prix moyen de vente « hors taxes » du kWh est de 35,1 XPF, dont :

- 35,5 XPF en Basse tension

- 31,1 XPF en Moyenne tension

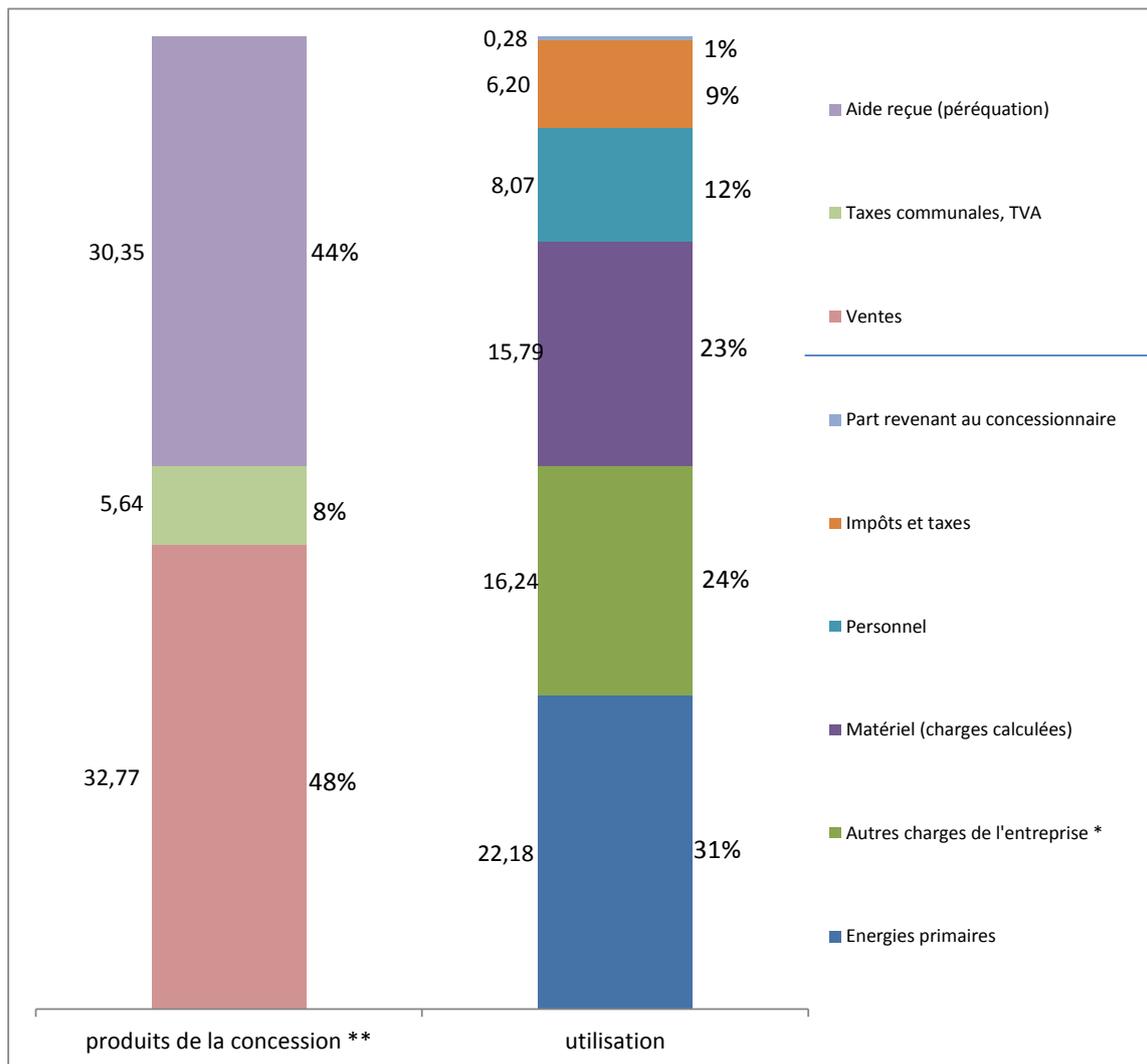
Il enregistre une augmentation de 6,9% entre les exercices 2010 et 2011.

### Répartition des ventes BT / MT



# Bénéficiaires des sommes facturées aux clients sur Taputapuatea

2011 (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 38,41 F/KWh (56%) de sommes facturées aux clients

Les sommes facturées aux clients comprennent :

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

Les impôts comprennent :

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

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

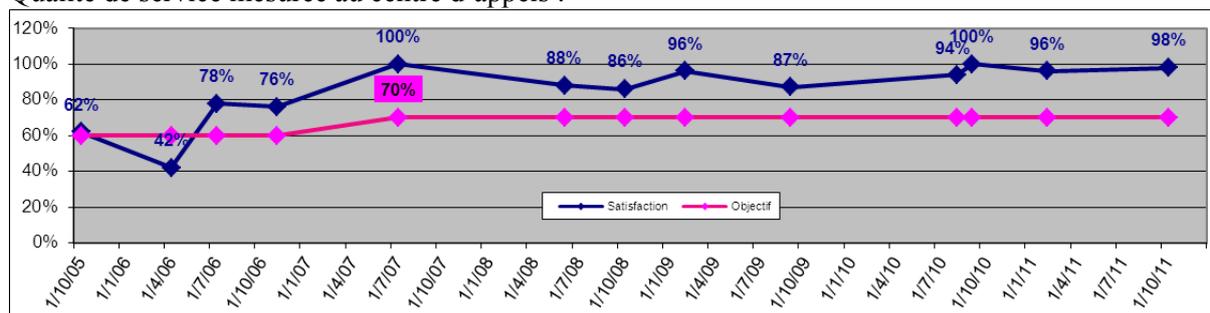
Les énergies comprennent :

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

## 6°) Services offerts à la Clientèle

- **Activité et Qualité de service au centre d'appel 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'appel de l'EDT, déjà reconnu au cours des années passées.

| DECEMBRE 2011 | Mois | Moy. Année | Objectifs |
|---------------|------|------------|-----------|
| Traités       | 90%  | 91%        | 90%       |

| DECEMBRE 2011 | Mois | Moy. Année | Objectifs |
|---------------|------|------------|-----------|
| Secondes      | 11   | 11         | 20        |

Le centre d'appel d'EDT qui 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) se situe pour le pays, cette année encore, en 2<sup>nd</sup>e position en terme de volume d'appels traités et 1<sup>er</sup> en terme de qualité de service offert à la clientèle.

- **Nouvelle agence en ligne**  
[www.agence.edt.pf](http://www.agence.edt.pf)

Dans le cadre de la modernisation de son offre de service à la clientèle EDT a mis en service en 2011 sa nouvelle 'Agence en ligne' à destination des clients domestiques et professionnels et des collectivités.

La nouvelle agence en ligne d'EDT 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

Cet outil très intuitif propose de manière actualisée l'ensemble des offres de service et d'information disponible 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. Le site internet a fait l'objet d'une période de test avant son lancement auprès de clients volontaires et d'associations de consommateurs et représentant du pays (S.E.M, Ministère).

**agence.edt.pf**  
Lauréat des Trophées du Numérique 2011  
Catégorie Portails d'information d'utilité publique.

**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. (689) 86.77.86  
Mail : edt@edt.pf  
[www.edt.pf](http://www.edt.pf)

|                    | sept-11 | oct-11  | nov-11  | déc-11  |
|--------------------|---------|---------|---------|---------|
| Nb visites         | 7 693   | 8 063   | 7 878   | 7856    |
| Nb pages déroulées | 234 074 | 262 344 | 236 397 | 199 364 |
| Nb paiements       | 141     | 236     | 248     | 268     |
| Règlement moyen    | 33 202  | 26 428  | 26 274  | 34 452  |
| Nb autorelevés     | 612     | 976     | 1 165   | 919     |
| Nb clients AEL     | 3 480   | 4 352   | 4 976   | 5 380   |

Le nouveau site web recueille depuis son lancement auprès du grand public à fin Aout 2011 un accueil très favorable et a notamment remporté en Novembre 2011 les trophées du numériques 2011 dans la catégorie « Portail de Service Public »

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

EDT a lancé début Décembre en point d'orgue à un 2<sup>nd</sup> semestre riche en opérations de communication à caractère commercial, 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 ainsi que les dates de passage des relevés à leur domicile.

L'information est envoyée directement aux clients par SMS 15 jours avant le passage du relevé, et dès le lendemain de l'émission de la facturation pour l'information relative au solde du compte du client. 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 6000 souscriptions reçues soit 10% de la clientèle de Tahiti, à fin Décembre 2011, soit à peine un mois après son lancement.



- **Lancement du service « Mensualisation des factures »**

Afin de pouvoir accompagner les clients d'E.D.T et également afin de pouvoir disposer d'un outil permettant de traiter les réclamations relatives au montant des factures estimées, une nouvelle offre de Mensualisation des factures a été mise en place en agence.

Les clients d'EDT disposent désormais de 3 modes de facturations de l'électricité : Mode classique avec un relevé tous les 4 mois, l'auto relève et la mensualisation.

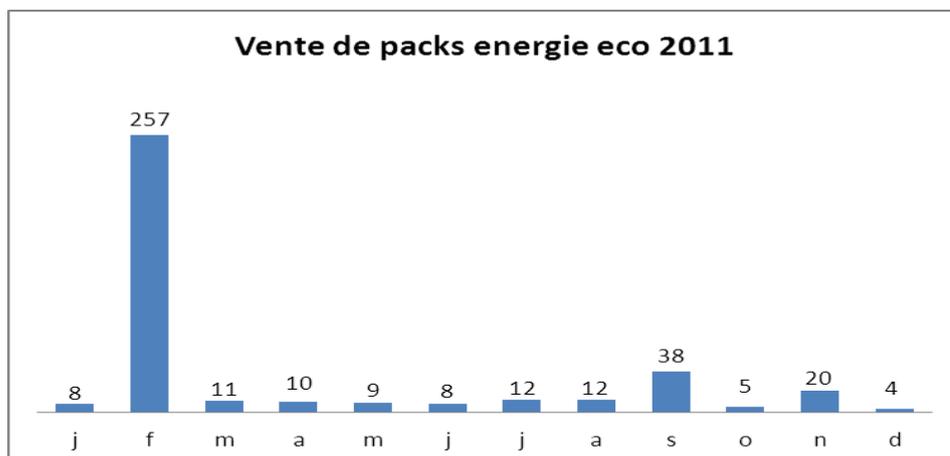
La mensualisation est basée sur les modalités appliquées par les distributeurs en métropole : Le client établit avec un conseiller clientèle son profil de consommation type, choisit avec ce dernier le montant de sa mensualité qui est par la suite prélevée 11 mois d'affilé, le 12<sup>ème</sup> mois servant de régularisation en cas d'écart de sa consommation relevée au réel par rapport à la mensualisation choisie.

L'offre de mensualisation vient en aval et complément des 2 années d'accompagnement de nos clients autour des gestes d'économies d'énergie, afin de rassurer les clients d'EDT par rapport au montant de leur facture dans un contexte difficile de crise économique et de hausses régulières des prix de l'électricité.

Elle devrait permettre d'attirer une plus grande partie de la clientèle vers le prélèvement automatique dont le frein principal par rapport à ce mode d'encaissement est la variabilité de nos factures d'électricité.

## 7°) Actions en faveur de la maîtrise des dépenses d'énergie et de la sécurité des clients

- **Pack énergie Eco**



E.D.T partenaire historique du salon de l'habitat a profité de l'édition 2011 pour proposer au public une offre promotionnelle du 'Pack Energie Eco', qui a rencontré un large succès auprès des visiteurs avec plus de 250 pack qui ont trouvé preneur en 3 jours pour un total de 394 Pack énergie Eco vendus au cours de l'année 2011.

## CONSEILS PRATIQUES POUR ÉCONOMISER L'ÉNERGIE



### PACK ÉNERGIE ÉCO

Le Pack Énergie Éco vous aide à maîtriser votre consommation électrique à l'aide de conseils et d'un bilan énergie.

Le pack Énergie Eco comprend une offre d'audit personnalisé et gratuit des consommations électrique de l'habitation, un guide pratique détaillé sur les économies d'énergie ainsi qu'un appareil de mesure « Conso-mètre » 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.



- **Mailing d'information sur la sécurité des usagers**

Dans le cadre des actions de préventions sécurité réalisées au cours de l'année 2011, EDT a établi puis diffusé au travers d'un mailing individuel à l'ensemble des clients domestiques de la concession, une information relative aux mesures de sécurité à respecter en cas de déplacement d'un branchement individuellement.

Cette information relayée auprès de l'ensemble des clients et également dans la presse a également pour but de généraliser le signalement par nos clients de toutes situations dangereuses ou à risque pour les biens et les personnes en matière de branchements aériens.

Cette campagne d'information de 2011, fait suite à celle de 2010 qui mettait l'accent sur le signalement de tout coffret souterrain défectueux.

**Pour votre sécurité**  
**NE DÉPLACEZ JAMAIS**  
votre compteur  
**SIGNALÉZ**  
au 5.4.3.2.1.0.

**Risque :** Le câble électrique touche votre toiture.  
**ATTENTION DANGER :**  
**Conseil :** APPELER EDT !

**Risque :** Le report d'une toiture de garage ou autre construction.  
**Conseil :** Prévenez EDT avant de débiter votre chantier !

**Risque :** Maison à démolir.  
**Conseil :** Prévenez EDT avant de procéder à la démolition de votre habitation, une équipe se chargera de procéder au retrait du branchement, ou à son déplacement compensaire.

**Risque :** Si vous déplacez vous-même votre compteur électrique, vous pouvez vous électrocuter.  
**Conseil :** Ne déplacez jamais un compteur électrique. Prévenez EDT avant de débiter vos travaux ou chantiers.

**EDT**  
GDF SUEZ

## Bilan technique

Les coûts de production de la centrale thermique sont répartis sur les deux concessions (Taputapuatea et Tumara'a) au prorata des kWh vendus.

### 1. DONNEES DE PRODUCTION :

9,238GWh ont été produits en 2011, contre 9.701 en 2010 – soit une baisse de 4,8%

2.594 Millions de litres de gazole ont été consommés – soit une baisse de plus d'1% par rapport à 2009

9174 litres d'huile ont été consommés

La pointe a diminué de 4,5% passant de 1875kW à 1790 kW.

Le taux de disponibilité des groupes est à 98 %.

| A Raiatea, en 2011, avec 1 litre de gazole, on produit 3,78kWh |                       |              |                  |                 |                  |                |                 |                     |              |              |
|--|-----------------------|--------------|------------------|-----------------|------------------|----------------|-----------------|---------------------|--------------|--------------|
| Raiatea<br>Production  | 2011                  |              |                  |                 |                  |                |                 | Variations sur 2010 |              |              |
|  | taux de<br>dispo prod | pointe<br>kW | prod<br>kWh      | dont EnR<br>kWh | gazole<br>litres | conso<br>l/kWh | huile<br>litres | pointe<br>%         | prod<br>%    | gazole<br>%  |
| Janvier  | 98%                   | 1 720        | 810 064          | 0               | 214 249          | 0,264          | 676             | -1,7%               | -7,4%        | -8,8%        |
| Février  | 98%                   | 1 692        | 721 908          | 0               | 190 260          | 0,264          | 762             | -6,3%               | -3,6%        | -5,7%        |
| Mars   | 98%                   | 1 790        | 813 088          | 0               | 215 516          | 0,265          | 1 036           | -3,8%               | -6,5%        | -7,1%        |
| Avril  | 98%                   | 1 695        | 775 244          | 0               | 204 182          | 0,263          | 396             | -8,2%               | -9,0%        | -11,3%       |
| Mai  | 98%                   | 1 695        | 788 028          | 0               | 208 778          | 0,265          | 748             | -9,6%               | -7,3%        | -9,6%        |
| Juin   | 98%                   | 1 681        | 754 845          | 0               | 199 364          | 0,264          | 569             | -7,6%               | -6,5%        | -6,7%        |
| Juillet  | 97%                   | 1 612        | 761 162          | 0               | 201 468          | 0,265          | 530             | -6,9%               | -3,8%        | -5,7%        |
| Août   | 98%                   | 1 640        | 756 609          | 0               | 200 602          | 0,265          | 818             | -5,6%               | -3,9%        | -3,8%        |
| Septembre  | 98%                   | 1 636        | 738 355          | 0               | 197 023          | 0,267          | 634             | -4,3%               | -1,0%        | -1,9%        |
| Octobre  | 98%                   | 1 622        | 753 559          | 0               | 199 031          | 0,264          | 283             | -6,6%               | -4,0%        | -4,2%        |
| Novembre   | 99%                   | 1 622        | 759 154          | 0               | 200 774          | 0,264          | 679             | -6,5%               | -0,8%        | -0,3%        |
| Décembre   | 99%                   | 1 723        | 806 442          | 0               | 213 022          | 0,264          | 612             | -3,0%               | -2,1%        | -2,8%        |
| <b>TOTAL</b>   | <b>98%</b>            | <b>1 790</b> | <b>9 238 458</b> | <b>0</b>        | <b>2 444 269</b> | <b>0,265</b>   | <b>7 743</b>    | <b>-4,5%</b>        | <b>-4,8%</b> | <b>-5,8%</b> |

|                         |            |
|-------------------------|------------|
| Energie spécifique 2011 | 3,78 kWh/l |
| PCI du gazole           | 9,91 kWh/l |
| Rendement global        | 38%        |

= énergie produite / énergie consommée = énergie spé / PCI

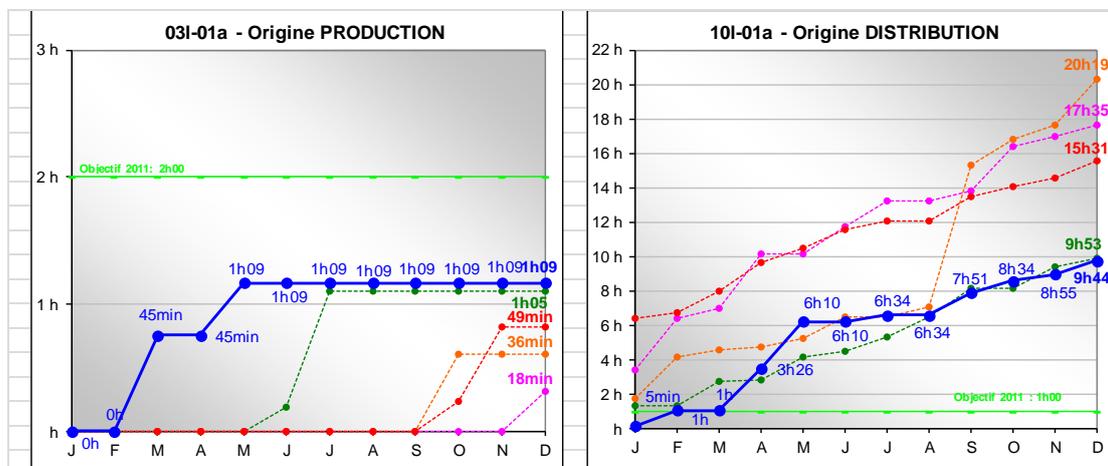
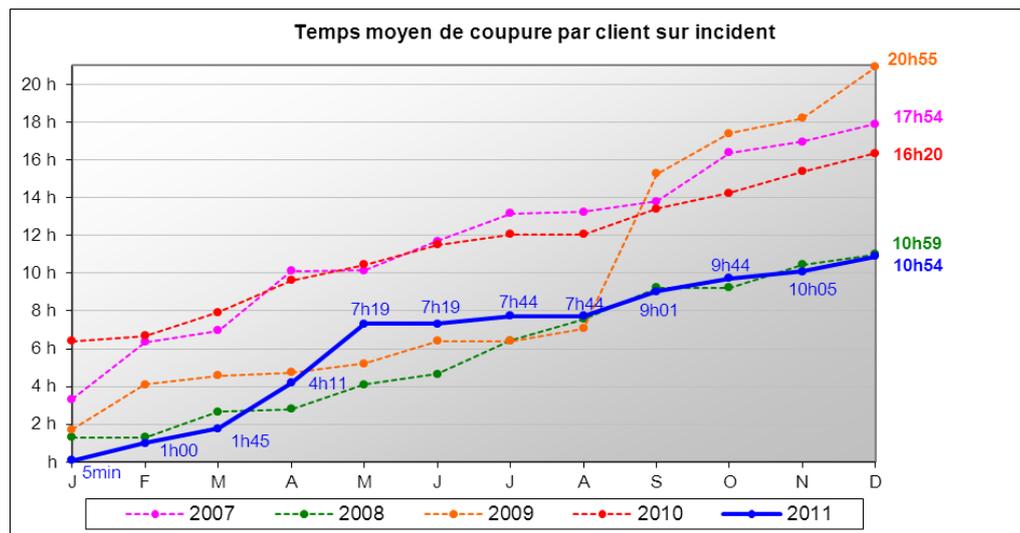


## 2. QUALITE DE SERVICE

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

La qualité de fourniture de l'énergie s'est améliorée par rapport à 2010, avec un TMCC de 10h54.

- **TMCC incidents production** : 1h09' – pas de défaut majeur en production en 2010
- **TMCC incidents distribution** : 9h44 – dus à plus d'une vingtaine de déclenchements sur le réseau suite à des intempéries



### **3. QUALITE – SECURITE – ENVIRONNEMENT**

#### **POI « Plan d’Opération Interne » – pollution – incendie**

L’exercice incendie a eu lieu le 13 octobre 2011 avec la participation d’un consultant.

### **4. TRAVAUX SIGNIFICATIFS – FAITS MARQUANTS**

#### **Circuit combustible centrale :**

Achèvement du projet de rénovation d’une partie du circuit gasoil de la centrale.

## **2 – DONNEES COMPTABLES ET FINANCIERES**

# Bilan et compte de résultat de la concession

## 1°) – Méthodologie et clés de répartition analytique

### **Bilan :**

Tous les postes du bilan sont obtenus par une comptabilisation directe par concession à l'exception des comptes fournisseurs ; ceux-ci sont répartis par concession au prorata du chiffre d'affaires dégagé par concession.

Sont placés en hors concession les éléments suivants :

- Les immobilisations financières ;
- Les bâtiments de Puurai qui font l'objet d'une « location » aux entités les occupants ;
- Le compte courant du concessionnaire ;
- Les capitaux propres (capital, réserves et RAN).

La différence apparaissant au niveau du bilan de la concession entre ses actifs et ses passifs constitue une situation de trésorerie (excédent ou besoin) portée dans la rubrique « Compte Courant du concessionnaire ».

### **Compte de résultat**

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

*Le coût de production* est constitué des charges directes d'achats de matières premières, d'entretien des groupes et centrales, des amortissements et provisions.

La dotation aux amortissements de caducité, calculée par concession sur la valeur des immobilisations est répartie au prorata de celles-ci par processus (production, distribution...).

*Le coût du transport* est composé de la redevance versée au concessionnaire du réseau de transport (TEP) ainsi que de la part des pertes de transport supportées à tort par le distributeur.

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

Des compteurs installés chez les clients permettent de connaître les pertes cumulées de transport et de distribution en quantité et en valeur, l'absence de compteurs aux bornes du réseau de transport oblige à une répartition arbitraire de ces pertes entre transport et distribution. Ces pertes sont valorisées au coût de l'énergie transportée.

*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 les 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, ils sont répartis sur les différentes concessions au prorata du nombre d'abonnés.

**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 2011 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 1,38%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 2,18%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 1,08%

Sur 2010 :

- le taux moyen de l'Euribor (3 mois) est de : 0,8%
- le "spread" appliqué aux besoins de trésorerie est de + 0,8 point ce qui donne un taux d'emprunt de 1,6%
- le "spread" appliqué aux excédents de trésorerie est de – 0,3 point ce qui donne un taux de placement de 0,5%

**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 net des concessions et la péréquation tarifaire**

L'adoption d'un tarif unique pour un ensemble de concessions ou péréquation tarifaire fait que l'équilibre financier du concessionnaire est à considérer dans la globalité de ses concessions (soit 198 MF en 2011 ou 0,33F/kWh vendu); il en ressort que le résultat de chaque concession prise individuellement est égal au produit du nombre de kWh vendu sur son territoire par cette marge unitaire (0,33F en 2011).

Le lien mathématique entre les produits et charges de chaque concession et leur résultat net est assuré par « la péréquation tarifaire » et « l'impôt sur les sociétés ».

- Cette péréquation tarifaire dont l'objet est la mise en place d'une « solidarité intercommunale » se traduit pour les concessions « déficitaires » par l'obtention d'une aide de péréquation. Que l'on retrouve sur la ligne « Péréquation inter-îles ».
- **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 42,23% en 2011 (43,96% en 2010).

### **2°) – Faits marquants**

- Deux actualisations tarifaires sont intervenues en mars et mai 2011 dans le respect des équilibres contractuels et de la formule, représentant une augmentation de l'ordre de 4 % (la dernière révision précédente était intervenue en août 2010).

Cependant ces hausses tarifaires sont restées très inférieures à ce que pouvaient justifier les circonstances, compte tenu de l'évolution des marchés pétroliers et du cours du dollar ces 18 derniers mois, sous l'effet notamment du « printemps arabe » et de la crise de l'Euro.

En août 2011, une nouvelle augmentation des coûts d'achat de ses hydrocarbures a été imposée à EDT, cette fois-ci avec une répercussion différée au 1<sup>er</sup> mars 2012 sur les tarifs de vente de l'électricité en raison d'une interprétation contestable de la Direction Générale des Affaires Economiques.

- Du fait de la « ruée vers l'or » provoquée par les textes très généreux adoptés en 2009 en faveur de l'énergie solaire, EDT a fourni en 2010/2011 un travail considérable pour instruire

et traiter les centaines de demandes de raccordement des nouveaux producteurs solaires.

Malgré les très nombreuses critiques colportées par certains installateurs indéliçats, aucun contentieux relatif à ces raccordements n'a été enregistré.

Au 31 décembre 2011, la puissance totale solaire installée a ainsi été portée à 9470 kWc à Tahiti et à 749 kWc dans les îles, ce qui correspond respectivement à 500 et 48 installations en service. Sur l'île de Raiatea, 3 installations nouvelles d'une puissance de 31 kWc ont été connectées réinjectant dans le réseau 8.944 kWh.

S'il était certainement souhaitable d'augmenter la part du solaire dans le mix énergétique de la Polynésie française, son développement aussi rapide sur deux ans laisse quelques regrets :

- ✓ L'effet d'aubaine était d'évidence beaucoup trop important pour les producteurs – notamment les industriels – qui ont eu la chance de bénéficier à plein des tarifs de juin 2009, de la défiscalisation locale et de la loi Girardin (Retour sur investissement de 3 ou 4 ans...)  
D'où une foire d'empoigne qui a fait perdre beaucoup de temps aux services d'EDT, mais aussi aux Ministères et aux services compétents du Pays...
  - ✓ L'octroi –discrétionnaire- des agréments a coûté très cher au Pays (on l'estime à 1,7 Milliards), avec un retour sur investissement discutable (forte part d'importation dans la facture, installations dans les îles faiblement privilégiées alors que le combustible y est beaucoup plus cher...).
  - ✓ Malgré ces aides massives, nous estimons à ce jour à 300 MXPF par an le coût total supplémentaire induit par les installations agréées sous l'ancien régime sur le système électrique. Ce coût pèsera fortement sur les comptes d'EDT à partir de 2012, une compensation très partielle à hauteur de 100 MXPF seulement étant envisagée en l'état de nos débats avec le Pays en fin d'année 2011.
  - ✓ Enfin, malgré tous les efforts faits par EDT pour collaborer au mieux à la maîtrise administrative et technique de ces déploiements précipités du solaire, nous subissons encore des campagnes de dénigrement de la part de gens mal intentionnés ou mal informés
- Aux termes d'un échéancier convenu avec le nouveau Gouvernement en avril/mai 2011, le Pays s'est acquitté d'un premier terme de règlement du protocole transactionnel de novembre 2008. Cette échéance de 800 MXPF a été payée en juillet 2011.

#### 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                                   |

## 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 14/09/05                   |
| Acpt du 01/07/2008   | 32,48     | 16,54 | Avenant 14 du 30/06/08 - Convention N°80229 |
| Acpt du 02/2009      | 30,98     | 17,17 | Avenant 15 du 06/02/09 - Convention N°90056 |
| Acpt du 01/08/2009   | 31,89     | 17,25 | Arrêté 1207 CM du 29/07/09                  |
| Acpt du 08/2010      | 33,33     | 16,73 | Arrêté 1249 CM du 28/07/10                  |
| Acpt du 03/2011      | 33,67     | 17,03 | Arrêté 0225 CM du 24/02/11                  |
| Acpt du 05/2011      | 35,14     | 17,03 | Arrêté 0547 CM du 21/04/11                  |
| Acpt du 08/2011      | 35,49     | 17,03 | absence d'actualisation                     |

### 3°) – Commentaires

Les ventes diminuent de (-5,3 %) en volume passant 5,03 GWh à 4,76 GWh en 2011 alors que le chiffre d'affaires augmente de (+1,2%) soit 167 MF.

- Le prix moyen de vente ressort à 35,09 F/kWh contre 32,83 F/kWh en 2010, soit une progression de 6,9% suite aux ajustements tarifaires de février et avril 2011.

- Le cout de l'énergie par kWh produits en thermique évolue à la hausse passant de 16,39 F/kWh produit en 2010 à 19,22 F en 2011 soit (+17,3%) du fait de l'augmentation du coût du combustible (+ 9 XPF pour le gasoil).

La **marge énergie** diminue de (-8 MF), cette baisse s'analyse en 2 effets:

- Effet volume résultant de la décroissance des ventes de (- 3 MF)
  - Baisse du CA à tarifs constant: - 9 MF
  - Baisse de la charge combustible à prix constant : + 6 MF
- Effet prix lié à la variation des tarifs de vente d'énergie et d'achat (-5 MF)
  - Augmentation des ventes : + 11 MF
  - Hausse du prix des combustibles: - 16 MF

Les autres charges varient à la hausse pour 40 MF :

- (+2,3 MF) de frais de siège imputés sur la concession de Taputapuatea directement liée à celle de Tahiti qui est répartie sur les îles au prorata du nombre d'abonnés.
- (+19 MF) de charges calculées dont :
  - 12 MF sur la distribution : 5 MF de provision de renouvellement, 5 MF de dotations exceptionnelles suite au renouvellement du réseau aérien, etc ...
  - 7 MF sur la production : 3 MF d'amortissement technique, 2 MF de caducité, 2 MF de dotations exceptionnelles en lien avec la sécurité des auxiliaires.
- (+8 MF) de charge de production, (+8 MF) de charge de clientèle et (+2 MF) de charges financières.

Le résultat avant péréquation s'élève à - 179 MF.

Après péréquation tarifaire la quote-part de résultat net d'impôt liée à la concession de Taputapuatea s'élève à +1,6 MF (0,33Fx 4.760.785 kWh vendus).

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

| ACTIF                                    | Taputapuatea - Faaroa |                      |
|--|-----------------------|----------------------|
|  | 2011                  | 2010                 |
| Immobilisations concédées                | 1 211 054 661         | 1 156 899 364        |
| Immobilisations privées                  | 56 341 229            | 48 736 269           |
| Immobilisations financières              |                       |                      |
| Immobilisations en-cours                 | 40 478 071            | 39 835 974           |
| Avances et acomptes                      |                       |                      |
| <b>Total immobilisations brutes</b>      | <b>1 307 873 961</b>  | <b>1 245 471 607</b> |
| Amortissements et provisions             | -404 550 852          | -363 544 476         |
| <b>Immobilisations nettes</b>            | <b>903 323 109</b>    | <b>881 927 131</b>   |
| Stock                                    | 31 799 026            | 27 670 918           |
| Créances clients                         | 39 452 159            | 3 030 393            |
| Autres créances                          | 5 971 310             | 5 518 797            |
| Charges constatées d'avance              |                       |                      |
| Provisions pour dépréciation             | -72 140               | -72 140              |
| <b>Stock et créances nets</b>            | <b>77 150 355</b>     | <b>36 147 968</b>    |
| <b>Placements et trésorerie</b>          |                       |                      |
| <b>Compte courant du concessionnaire</b> |                       |                      |
| <b>TOTAL ACTIF</b>                       | <b>980 473 464</b>    | <b>918 075 099</b>   |

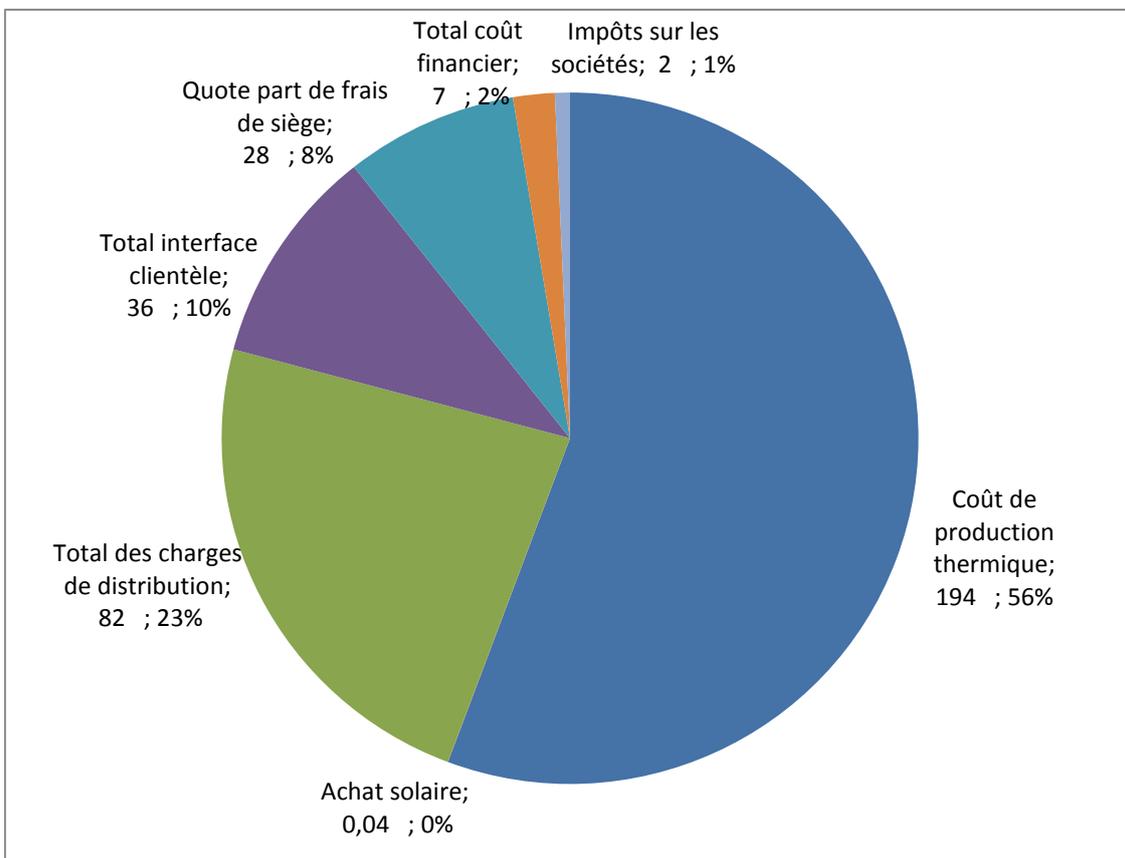
| PASSIF   | Taputapuatea - Faaroa |                    |
|--|-----------------------|--------------------|
|  | 2011                  | 2010               |
| Capital  |                       |                    |
| Réserves   |                       |                    |
| Report à nouveau                                   |                       |                    |
| Résultat   | 1 560 832             | 3 003 360          |
| <b>Capitaux propres</b>                            | <b>1 560 832</b>      | <b>3 003 360</b>   |
| <b>Droits des tiers et concédants</b>              | <b>83 235 826</b>     | <b>87 579 933</b>  |
| Caducité et provision pour renouvellement          | 459 974 969           | 413 100 519        |
| Autres provisions                                  | 469                   | 12 850 239         |
| <b>Provision pour risques et charges</b>           | <b>459 975 438</b>    | <b>425 950 758</b> |
| <b>Compte courant du concessionnaire (emprunt)</b> | <b>361 799 384</b>    | <b>308 135 562</b> |
| Emprunts et dettes financières                     |                       |                    |
| Clients - avances sur consommation                 | 11 690 693            | 11 979 806         |
| Fournisseurs                                       | 45 938 445            | 43 452 309         |
| Dettes fiscales et sociales                        | 16 272 845            | 37 949 014         |
| Autres dettes                                      |                       | 24 357             |
| Produits constatés d'avance                        |                       |                    |
| <b>Emprunts et dettes</b>                          | <b>73 901 983</b>     | <b>93 405 486</b>  |
| <b>TOTAL PASSIF</b>                                | <b>980 473 464</b>    | <b>918 075 099</b> |

| COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION                        | Taputapuatea - Faaroa |                     |
|--|-----------------------|---------------------|
|  | 2011                  | 2010                |
| <b>Ventes d'énergie</b>                                  | <b>167 037 746</b>    | <b>165 040 950</b>  |
| nombre de kWh vendus                                     | 4 760 785             | 5 026 852           |
| prix moyen   | 35,09                 | 32,83               |
| <b>Production Thermique du concessionnaire</b>           |                       |                     |
| Nb de kWh produits (nets de consommations internes)      | 5 426 652             | 5 766 865           |
| Energie  | -104 320 401          | -94 528 170         |
| Maintenance et fonctionnement                            | -54 608 918           | -46 980 957         |
| Amortissement des actifs de concession                   | -34 912 352           | -27 654 885         |
| <b>Coût de production</b>                                | <b>-193 841 670</b>   | <b>-169 164 012</b> |
| Coût de l'énergie / kWh produit                          | -19,22                | -16,39              |
| Coût de production / kWh produit                         | -35,72                | -29,33              |
| <b>Production du concessionnaire</b>                     |                       |                     |
| Nb de kWh  | 5 426 652             | 5 766 865           |
| Coût de production                                       | -193 841 670          | -169 164 012        |
| Coût / kWh   | -35,72                | -29,33              |
| <b>Energie à l'entrée des postes sources</b>             |                       |                     |
| Nb de kWh livrés   | 5 426 652             | 5 766 865           |
| Coût d'achat   | -193 841 670          | -169 164 012        |
| Coût / kWh   | -35,72                | -29,33              |
| <b>Energie sortant des postes sources</b>                |                       |                     |
| Nb de kWh sortis des postes sources                      | 5 426 652             | 5 766 865           |
| Coût de l'énergie injectée sur le réseau de distribution | -193 841 670          | -169 164 012        |
| Coût / kWh   | -35,72                | -29,33              |
| <b>Livraisons directes sur le réseau</b>                 |                       |                     |
| <b>Achats producteurs solaires</b>                       |                       |                     |
| Nb de kWh achetés  | 797                   |                     |
| Coût d'achat   | -35 863               |                     |
| Coût / kWh   | -45,00                |                     |
| <b>Total énergie injectée en distribution</b>            |                       |                     |
| Nb de kWh  | 5 427 449             | 5 766 865           |
| Coût de l'énergie à l'entrée de la distribution          | -193 877 533          | -169 164 012        |
| Coût / kWh   | -35,72                | -29,33              |
| <b>Pertes de distribution</b>                            |                       |                     |
| Nb de kWh perdus   | 666 664               | 740 013             |
| En % de l'énergie entrante                               | 12,28%                | 12,83%              |
| Coût des pertes de distribution                          | -23 814 355           | -21 707 396         |

| COMPTE DE RESULTAT PAR CONCESSION  | Taputapuatea - Faaroa |                     |
|--|-----------------------|---------------------|
|  | 2011                  | 2010                |
| <b>Energie livrée aux compteurs</b>  |                       |                     |
| Nb de kWh  | 4 760 785             | 5 026 852           |
| Coût de l'énergie distribuée   | -170 063 178          | -147 456 616        |
| <b>Distribution</b>  |                       |                     |
| - Maintenance et Fonctionnement  | -30 413 214           | -30 694 746         |
| - Amortissement des actifs de concession   | -51 147 662           | -39 038 667         |
| <b>Total des charges de distribution</b>   | <b>-81 560 876</b>    | <b>-69 733 414</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-17,13</b>         | <b>-13,87</b>       |
| <b>Interface clientèle</b>   |                       |                     |
| - Produits accessoires à l'énergie (perception de taxes, relances, coupures....) | 1 154 713             | 1 956 774           |
| - Affranchissements  | -1 065 997            | -2 228 052          |
| - Fonctionnement   | -35 632 410           | -27 120 273         |
| <b>Total interface clientèle</b>   | <b>-35 543 694</b>    | <b>-27 391 551</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-7,47</b>          | <b>-5,45</b>        |
| Coût brut de l'énergie livrée aux clients  | -310 982 103          | -266 288 976        |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-65,32</b>         | <b>-52,97</b>       |
| <b>Frais de siège (quote part activités concédées)</b>                           | <b>-27 910 245</b>    | <b>-25 635 938</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-5,86</b>          | <b>-5,10</b>        |
| <b>Total coût financier</b>  | <b>-6 720 437</b>     | <b>-4 365 959</b>   |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-1,41</b>          | <b>-0,87</b>        |
| <b>Coût de revient total de l'énergie vendue avant péréquation</b>               | <b>-345 612 785</b>   | <b>-296 290 873</b> |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>-72,60</b>         | <b>-58,94</b>       |
| <b>Péréquation inter îles</b>  | <b>182 559 669</b>    | <b>137 524 916</b>  |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>38,35</b>          | <b>27,36</b>        |
| <b>Impôts sur les sociétés</b>   | <b>-2 423 798</b>     | <b>-3 271 632</b>   |
| <b>Résultat net par concession</b>   | <b>1 560 832</b>      | <b>3 003 360</b>    |
| <b>Par kWh vendu</b>   | <b>0,33</b>           | <b>0,60</b>         |

# Synthèse de la répartition des coûts – TAPUTAPUATEA

2011 (en MF et en %)



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

## 1. Variation du patrimoine immobilier

|                     | 2010                 | Acquisition       | Cession           | 2011                 |
|---------------------|----------------------|-------------------|-------------------|----------------------|
| <b>Production</b>   | 560 318 789          | 33 895 492        | 4 994 848         | 589 219 433 (1)      |
| <b>Distribution</b> | 596 580 575          | 58 452 509        | 33 197 856        | 621 835 228          |
| <b>Total</b>        | <b>1 156 899 364</b> | <b>92 348 001</b> | <b>38 192 704</b> | <b>1 211 054 661</b> |

### (1) cplt installation des groupes QST30

Les acquisitions sur l'exercice 2011 s'élèvent à 92 MF :

- 34 MF au niveau de la production : 7,7 de supervision GE SEPAM Faaroa, 23 MF de filière, etc..
- 58 MF au niveau de la distribution dont 28 MF de réseaux, 11 MF de branchement, 6 MF de renforcement poste, réseaux, câbles, etc ...

Les diminutions s'élèvent à 38 MF :

- 5 MF liées au processus de production, lié à la sécurité
- et 33 MF de cession lié au processus distribution, 26MF de réseau aérien et 6 MF de branchement et comptage, etc. ...

Les immobilisations en cours du domaine concédé s'établissent à 40 MF, en hausse de 39 MF par rapport à 2010.

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

| Ets       | Site | Composants                           | Date de mise en service | Valeur Brute       |
|-----------|------|--------------------------------------|-------------------------|--------------------|
| 25        | X25  | AMENAGEMENT TERRAIN TAPU             | 01/04/2003              | 18 728 800         |
| 25        | X25  | AMNGT ESPACE VERT TAPU               | 01/01/2004              | 2 735 000          |
| 25        | X25  | AGENCEMENT TERRAIN                   | 01/01/2010              | 230 954            |
| 25        | X25  | CONST ATELIER MAINT TAPU             | 01/01/2004              | 29 563 263         |
| 25        | X25  | GENIE CIVIL CENTRALE TAPU            | 01/01/2004              | 89 597 653         |
| 25        | X25  | BATIMENT FAAROA TAPU                 | 01/01/2004              | -                  |
| 25        | X25  | STOCKAGE GASOIL CENT TAPU            | 09/08/2006              | 3 047 447          |
| 25        | X25  | AGENCEMENT CENT FAAROA               | 01/01/2010              | 1 073 020          |
| 25        | X25  | R25901-EXT HT&TRANSFO TAP            | 01/06/2010              | 165 000            |
| 25        | X25  | AGENCT BAT FAAROA                    | 01/09/2011              | 1 976 270          |
| 25        | X25  | FG WILSON P675 FAAROA                | 20/08/2009              | 19 844 961         |
| 25        | X25  | FG WILSON P250HE FAAROA S            | 12/10/2006              | 8 778 846          |
| 25        | X25  | GPE QST30 CUMMINS FAAROA             | 01/07/2010              | 53 570 861         |
| 25        | X25  | FG WILSON P625 KVA FAAROA            | 01/01/2004              | 21 536 287         |
| 25        | X25  | GPE QST30 CUMMINS FAAROA             | 01/07/2010              | 53 570 861         |
| 25        | X25  | FG WILSON P675 FAAROA                | 07/07/2010              | 19 341 049         |
| 25        | X25  | FG WILSON P675 FAAROA                | 02/02/2010              | 20 337 267         |
| 25        | X25  | FG WILSON P625 KVA FAAROA            | 01/01/2004              | 21 536 288         |
| 25        | X25  | GPE QST30 CUMMINS FAAROA             | 01/01/2010              | 58 524 176         |
| 25        | X25  | FILIERE FAAROA TAPU                  | 01/01/2004              | -                  |
| 25        | X25  | STOCKAGE GASOIL CENT TAPU            | 09/08/2006              | 232 503            |
| 25        | X25  | COMB. F&P GRPE QST30 RAI A           | 01/01/2010              | 3 759 606          |
| 25        | X25  | COMB.F&P QST30 FAAROA                | 01/07/2010              | 4 495 355          |
| 25        | X25  | THOKEIM SATAM 24M3/H TAPU            | 01/01/2011              | 1 379 250          |
| 25        | X25  | FIL COMB F&P QST30 FAAROA            | 30/04/2011              | 2 328 589          |
| 25        | X25  | FIL COMB REFONTE FAAROA              | 01/08/2011              | 5 160 438          |
| 25        | X25  | EAU F&P GRPE QST30 RAIATE            | 01/01/2010              | 319 764            |
| 25        | X25  | EAU-F&P QST30 FAAROA                 | 01/07/2010              | 3 945 679          |
| 25        | X25  | FIL EAU F&P QST30 FAAROA             | 30/04/2011              | 2 043 857          |
| 25        | X25  | SECTIONNEMENT TGBT FAAROA            | 01/06/2005              | 10 469 575         |
| 25        | X25  | ENERGIE F&P GPE QST30 RAI            | 01/01/2010              | 6 532 940          |
| 25        | X25  | R25901-EXT HT&TRANSFO TAP            | 01/06/2010              | 11 689 175         |
| 25        | X25  | ENERGIE-F&P QST30 FAAROA             | 01/07/2010              | 6 570 770          |
| 25        | X25  | SUPERVISION GE SEPAM ITI             | 01/01/2011              | 7 704 553          |
| 25        | X25  | FIL ENER F&P QST30 FAAROA            | 30/04/2011              | 3 567 849          |
| 25        | X25  | LUB F&P GRPE QST30 RAIATE            | 01/01/2010              | 149 376            |
| 25        | X25  | REHAUSSE CHEMINEES CENT              | 16/12/2008              | 6 147 604          |
| 25        | X25  | ENV T F&P GRPE QST30 RAIAT           | 01/01/2010              | 2 135 850          |
| 25        | X25  | CORPS FILTRANT FAAROA                | 01/05/2010              | 738 971            |
| 25        | X25  | ENV.F&P QST30 FAAROA-RAI             | 01/07/2010              | 3 945 678          |
| 25        | X25  | FIL ENV T F&T QST30 FAAROA           | 30/04/2011              | 2 043 857          |
| 25        | X25  | FIL ENV T REFONTE FAAROA             | 01/08/2011              | 2 532 032          |
| 25        | X25  | FILIERE ENV T STOCKAGE               | 01/09/2011              | 3 558 180          |
| 25        | X25  | PROTECTION INCENDIE TAPU             | 01/01/2004              | 10 473 063         |
| 25        | X25  | INSONORISAT.FAAROA TAPU              | 01/01/2004              | 15 374 940         |
| 25        | X25  | STOCKAGE GASOIL CENT TAPU            | 09/08/2006              | 494 402            |
| 25        | X25  | EXTINCT AUTO PROTECTION              | 01/05/2008              | 5 235 048          |
| 25        | X25  | MIS.OEUVR.NEW SSI EXTINC°            | 30/07/2009              | 13 955 320         |
| 25        | X25  | SECU F&P GRPE QST30 RAIAT            | 01/01/2010              | 84 651             |
| 25        | X25  | MOTOPOMPE INCENDIE FAAROA            | 01/02/2010              | 338 687            |
| 25        | X25  | SECU F&P QST30 GPE FAAROA            | 01/07/2010              | 543 677            |
| 25        | X25  | FIL SECU F&P QST30 FAAROA            | 30/04/2011              | 281 624            |
| 25        | X25  | FIL SECU REFONTE FAAROA              | 01/08/2011              | 1 318 993          |
| 25        | X25  | REALISATION ZONE STOCKAGE            | 01/07/2005              | 24 693 351         |
| 25        | X25  | R25901-EXT HT&TRANSFO TAP            | 01/06/2010              | 816 223            |
| 25        | X25  | CESSION CENTRALE TAPUTAPUATEA        |                         | -                  |
| <b>25</b> |      | <b>TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA</b> |                         | <b>589 219 433</b> |

| Ets | Site | Composants                | Date de mise en service | Valeur Brute |
|-----|------|---------------------------|-------------------------|--------------|
| 25  | X25  | AUT.COMP.DP MARTIN AVERA  | 01/05/2010              | 62 290       |
| 25  | X25  | TRANSFO DP MARTIN AVERA   | 01/05/2010              | 571 820      |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 89           | 01/01/1989              | 4 680 588    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 91           | 01/01/1991              | 84 176       |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 94           | 01/01/1994              | 1 792 319    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 95           | 01/01/1995              | 1 207 665    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 96           | 01/01/1996              | 1 312 775    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 97           | 01/01/1997              | 1 595 378    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 98           | 01/01/1998              | 2 344 198    |
| 25  | X25  | TRANSFO TAPU 2001         | 01/01/2001              | 514 185      |
| 25  | X25  | TRANSFOS CP TAPU 2005     | 01/07/2005              | 465 526      |
| 25  | X25  | TRANSFO POSTE CP DP TAPU  | 01/07/2006              | 556 262      |
| 25  | X25  | POSTE DP61 FAAROA TAPU    | 15/06/2007              | 977 838      |
| 25  | X25  | TRANSFO ZONE HOTOPI TAPU  | 08/07/2008              | 1 501 944    |
| 25  | X25  | TRANSFO ZONE HOTOPI TAPU  | 08/07/2008              | 1 432 199    |
| 25  | X25  | TRANSFO VALLEE FAAREPA    | 31/05/2010              | 2 204 604    |
| 25  | X25  | RENFORC POSTE P1061 TAPU  | 01/01/2011              | 827 747      |
| 25  | X25  | TRANSFO P1061 HAMOA TAPU  | 01/01/2011              | 554 069      |
| 25  | X25  | CREATION POSTE AVERA TAPU | 01/01/2011              | 1 567 005    |
| 25  | X25  | CREAT TRANSFO AVERA TAPU  | 01/01/2011              | 556 866      |
| 25  | X25  | RENFORC POSTE P1052 TAPU  | 01/01/2011              | 1 292 651    |
| 25  | X25  | TRANSFO P1052 AVERA TAPU  | 01/01/2011              | 547 578      |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 1990           | 01/01/1990              | 3 388 241    |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 94             | 01/01/1994              | 305 152      |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 95             | 01/01/1995              | 142 101      |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 97             | 01/01/1997              | 267 892      |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 98             | 01/01/1998              | 3 952        |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 2001           | 01/01/2001              | 3 571 643    |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 2002           | 01/01/2002              | 1 280 411    |
| 25  | X25  | POSTE TAPU 2003           | 01/01/2003              | 2 238 312    |
| 25  | X25  | MINI SUPERVISION RAIATEA  | 31/03/2005              | 3 951 572    |
| 25  | X25  | SUPERVISION TAPUTAPUATEA  | 01/07/2006              | 1 090 380    |
| 25  | X25  | POSTE DP TAPU 2008        | 01/07/2008              | 757 860      |
| 25  | X25  | POSE IAT POSTE DP TAPUTAP | 01/01/2005              | 734 444      |
| 25  | X25  | POSE IAT BOUCLAGE HOTOPI  | 08/07/2008              | 223 230      |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 91        | 01/01/1991              | 55 770 335   |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 92        | 01/01/1992              | 5 786 130    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1992 | 01/01/1992              | 12 088 520   |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 93        | 01/01/1993              | 7 680 950    |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 94        | 01/01/1994              | 3 200 975    |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 95        | 01/01/1995              | 47 188 475   |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 96        | 01/01/1996              | 1 309 797    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1996 | 01/01/1996              | 1 895 489    |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 97        | 01/01/1997              | 12 124 409   |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1997 | 01/01/1997              | 252 359      |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 98        | 01/01/1998              | 9 413 277    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1998 | 01/01/1998              | 1 432 559    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999 | 01/01/1999              | 918 118      |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 1999 | 01/01/1999              | 481 997      |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 2000      | 01/01/2000              | 4 889 308    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000 | 01/01/2000              | 6 689 383    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2000 | 01/01/2000              | 22 401 500   |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 2001      | 01/01/2001              | 1 255 237    |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 2002      | 01/01/2002              | 2 123 744    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002 | 01/01/2002              | 2 296 317    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2002 | 01/01/2002              | 6 007 883    |
| 25  | X25  | RES.AERIEN TAPU 2003      | 01/01/2003              | 7 398 356    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003 | 01/01/2003              | 1 445 664    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2003 | 01/01/2003              | 1 232 726    |

| Ets | Site | Composants                | Date de mise en service | Valeur Brute |
|-----|------|---------------------------|-------------------------|--------------|
| 25  | X25  | RESEAU BTA CENTRALE TAPU  | 01/01/2004              | 6 135 200    |
| 25  | X25  | RESEAU BTA TAMAITITAHIO   | 30/06/2004              | 1 593 525    |
| 25  | X25  | RESEAU BTA TERIITEMOEHAA  | 30/06/2004              | 251 564      |
| 25  | X25  | RESEAU CP41906 2004 TAPU  | 01/07/2004              | 739 668      |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004 | 01/07/2004              | 4 518 536    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2004 | 01/07/2004              | 622 352      |
| 25  | X25  | RESEAU BTA FAAROA TETUIRA | 10/09/2004              | 84 423       |
| 25  | X25  | RESEAU BTA FAAROA TRIIPAI | 10/09/2004              | 100 211      |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005 | 01/06/2005              | 1 780 434    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2005 | 01/06/2005              | 67 231       |
| 25  | X25  | RESEAUX CP 51906 2005TAPU | 01/06/2005              | 245 571      |
| 25  | X25  | RESEAUX HTA/BTA COM TAPU  | 02/07/2005              | 3 988 920    |
| 25  | X25  | EXT BTA ATENI PASCAL RAI  | 17/01/2006              | 154 224      |
| 25  | X25  | RESEAU BTA TAPUTAPUATEA   | 31/03/2006              | 60 320       |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006 | 01/07/2006              | 346 031      |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2006 | 01/07/2006              | 4 737 669    |
| 25  | X25  | RESEAU 15% EXT TAPU 06    | 01/07/2006              | 548 803      |
| 25  | X25  | EP COMMUNE TAPUTAPUATEA   | 01/01/2007              | 1 716 791    |
| 25  | X25  | EXT RES QT BONNO TAPUTAPU | 08/01/2007              | 961 157      |
| 25  | X25  | RESEAUX QTIER MAIRAU FAAR | 15/06/2007              | 1 043 186    |
| 25  | X25  | RESEAUX FAAROA TAPU       | 15/06/2007              | 1 819 418    |
| 25  | X25  | RESEAUX CP TAPUTAPU 2007  | 01/07/2007              | 10 537 974   |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007 | 01/07/2007              | 1 199 390    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2007 | 01/07/2007              | 3 551 761    |
| 25  | X25  | 15% QUOTE PART EDT 2007   | 01/07/2007              | 442 602      |
| 25  | X25  | RESEAUX QTIER MOU KAM TSE | 21/09/2007              | 217 976      |
| 25  | X25  | EXT BTA TERII TAUTAPUATEA | 21/09/2007              | 105 092      |
| 25  | X25  | DPLCT RES STAT° POMPAGE   | 04/10/2007              | 444 393      |
| 25  | X25  | RESEAU 2008 CONCEDANT     | 01/01/2008              | 36 480       |
| 25  | X25  | 6 DOSSIERS PRIS EN CHARGE | 29/02/2008              | 1 057 407    |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2008 | 01/07/2008              | 38 506 627   |
| 25  | X25  | RESEAUX 2008 TIERS        | 01/07/2008              | 1 781 581    |
| 25  | X25  | EXT.EP ARATOA/FAAROA/OPOA | 01/01/2009              | 2 620 335    |
| 25  | X25  | BRCHMT CPTEUR EP S/POTEAU | 01/01/2009              | 452 981      |
| 25  | X25  | RESEAUX TAPUTAPUATEA 2009 | 01/07/2009              | 6 389 664    |
| 25  | X25  | EXT.BTA ALIM.FAAROA QTIER | 02/10/2009              | 137 923      |
| 25  | X25  | RESEAUX 2009 CONCEDANT    | 01/12/2009              | 413 069      |
| 25  | X25  | RESEAUX 2009 TIERS        | 01/12/2009              | 3 346 532    |
| 25  | X25  | DEPL.POST.P1021/RENF.CABL | 20/12/2009              | 3 071 767    |
| 25  | X25  | CONF HT/BTA ZONE P2111    | 01/01/2010              | 2 421 668    |
| 25  | X25  | EXT BTA QT TEINAURI CINDY | 01/01/2010              | 121 950      |
| 25  | X25  | EXT BTA QT TIITAE AUGUSTE | 01/01/2010              | 143 125      |
| 25  | X25  | EXT BTA QT PORUTU ELISABE | 01/01/2010              | 148 253      |
| 25  | X25  | EXT HT/BTA VALLEE FAAREPA | 31/05/2010              | 2 442 666    |
| 25  | X25  | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA   | 01/07/2010              | 8 029 195    |
| 25  | X25  | RESEAUX 2010 CONCED TAPU  | 01/07/2010              | 133 230      |
| 25  | X25  | RESEAUX 2010 TIERS TAPU   | 01/07/2010              | 813 870      |
| 25  | X25  | EXT BTA QT TEIHOTUA AVERA | 01/07/2010              | 239 306      |
| 25  | X25  | RENF CABLE BTA RTE AVERA  | 01/01/2011              | 833 396      |
| 25  | X25  | RENF CABLE BTA AVERA DU   | 01/01/2011              | 1 050 683    |
| 25  | X25  | RENF RESEAU BTA AVERA     | 01/01/2011              | 1 468 477    |
| 25  | X25  | DEPL RESEAU HTA AVERA ZON | 21/01/2011              | 4 102 585    |
| 25  | X25  | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA   | 01/07/2011              | 27 532 475   |
| 25  | X25  | RESEAUX 2011 CONCED TAPU  | 01/07/2011              | 38 930       |
| 25  | X25  | RESEAUX 2011 TIERS TAPUTA | 01/07/2011              | 517 547      |
| 25  | X25  | RESEAU SOUT CENTRALE TAPU | 01/01/2004              | 3 599 319    |
| 25  | X25  | EXT SOUT BTA NOUVEAU SERV | 01/01/2008              | 1 204 783    |
| 25  | X25  | BOUCLAGE ZONE HOTOPU      | 08/07/2008              | 1 594 315    |
| 25  | X25  | BOUCLAGE ZONE HOTOPU A14  | 08/07/2008              | 36 085 150   |
| 25  | X25  | EXT.BTAS ALIM.AVERA PROPR | 01/08/2009              | 367 919      |

| Ets       | Site | Composants                             | Date de mise en service | Valeur Brute         |
|-----------|------|--|-------------------------|----------------------|
| 25        | X25  | EXT HT/BTS VALLEE FAAREPA              | 31/05/2010              | 9 770 662            |
| 25        | X25  | FOURN TPC160&63 AVERA TAP              | 08/04/2011              | 7 081 606            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1989                     | 01/01/1989              | 2 143 366            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1990                     | 01/01/1990              | 3 212 358            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1991                     | 01/01/1991              | 1 537 167            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 92                       | 01/01/1992              | 2 317 402            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1992                     | 01/01/1992              | 1 130 233            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 93                       | 01/01/1993              | 2 331 284            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1993                     | 01/01/1993              | 1 721 633            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 94                       | 01/01/1994              | 615 700              |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1994                     | 01/01/1994              | 1 458 608            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 95                       | 01/01/1995              | 817 875              |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1995                     | 01/01/1995              | 5 327 704            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 96                       | 01/01/1996              | 1 027 362            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1996                     | 01/01/1996              | 2 849 132            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 97                       | 01/01/1997              | 834 726              |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1997                     | 01/01/1997              | 4 247 385            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 98                       | 01/01/1998              | 921 109              |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1998                     | 01/01/1998              | 6 220 370            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 99                       | 01/01/1999              | 1 753 382            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 1999                     | 01/01/1999              | 4 967 312            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2000                     | 01/01/2000              | 2 019 688            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2000                     | 01/01/2000              | 4 773 652            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2001                     | 01/01/2001              | 427 945              |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2001                     | 01/01/2001              | 4 666 972            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2002                     | 01/01/2002              | 2 067 668            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2002                     | 01/01/2002              | 3 879 512            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TAPU 2003                     | 01/01/2003              | 4 134 052            |
| 25        | X25  | CASH POWER 2004 TAPU                   | 01/01/2004              | 133 250              |
| 25        | X25  | POSE COMPTEUR 2004 TAPU                | 01/07/2004              | 1 001 302            |
| 25        | X25  | BRANCHEMENT TAPU 2004                  | 01/07/2004              | 5 548 048            |
| 25        | X25  | COMPATGE TAPU 2005                     | 01/06/2005              | 4 232 500            |
| 25        | X25  | POSE COMPTEURS TAPU 2005               | 01/07/2005              | 1 121 755            |
| 25        | X25  | ARMOIRE COMMANDE & CPTAGE              | 01/06/2006              | 119 822              |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAGES CP TAPU                  | 01/07/2006              | 1 630 534            |
| 25        | X25  | BRCHT TAPUTAPUATEA 2006                | 01/07/2006              | 3 973 316            |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAGES CP TAPU 07               | 01/07/2007              | 2 826 905            |
| 25        | X25  | BRCHT TAPUTAPUATEA 2007                | 01/07/2007              | 4 259 302            |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAGES CP TAPUTAP.              | 01/07/2008              | 1 991 459            |
| 25        | X25  | BRCHT 2008 FINANC TIERS                | 01/07/2008              | 4 658 230            |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAGE TAPUTAPUATEA              | 01/07/2009              | 2 757 861            |
| 25        | X25  | BRCHT 2009 FINANC.TIERS                | 01/12/2009              | 2 632 338            |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAGE TAPUTAP 2010              | 01/07/2010              | 6 785 219            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TIERS TAP 2010                | 01/07/2010              | 2 746 280            |
| 25        | X25  | BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA               | 01/07/2011              | 8 340 646            |
| 25        | X25  | COMPTAGE TIERS TAPU 2011               | 01/07/2011              | 2 140 248            |
| 25        | X25  | CELLULES CENTRALE TAPU                 | 01/01/2004              | 20 463 137           |
| 25        | X25  | AN CARTOGRAPHIE TAPU                   | 00/00/0000              | 1 611 200            |
| 25        | X25  | CESSION DIST TAPUTAPUATEA              |                         | -                    |
| <b>25</b> |      | <b>TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA</b> |                         | <b>621 835 228</b>   |
| <b>25</b> |      | <b>TOTAL CONCESSION TAPUTAPUATEA</b>   |                         | <b>1 211 054 661</b> |

### 3. Suivi du programme contractuel d'investissements

#### Total production

| Ets       | Composants   | Date de mise en service | Valeur Brute      | Taux d'améliorant |
|-----------|--|-------------------------|-------------------|-------------------|
| 25        | AGENCT BAT FAAROALABO VESTIAIRE ABRI AIRE          | 01/09/2011              | 1 976 270         | 100%              |
| 25        | THOKEIM SATAM 24M3/H TAPU COMPTEUR ZC.17.24 FAAROA | 01/01/2011              | 1 379 250         | 100%              |
| 25        | FIL COMB F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA    | 30/04/2011              | 2 328 589         | 46%               |
| 25        | FIL COMB REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE   | 01/08/2011              | 5 160 438         | 100%              |
| 25        | FIL EAU F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA     | 30/04/2011              | 2 043 857         | 46%               |
| 25        | SUPERVISION GE SEPAM ITIA FAAROA                   | 01/01/2011              | 7 704 553         | 100%              |
| 25        | FIL ENER F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA    | 30/04/2011              | 3 567 849         | 46%               |
| 25        | FIL ENVT F&T QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA    | 30/04/2011              | 2 043 857         | 46%               |
| 25        | FIL ENVT REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE   | 01/08/2011              | 2 532 032         | 100%              |
| 25        | FILIERE ENVT STOCKAGEHUILE-AIRE LAVAGE FAAROA      | 01/09/2011              | 3 558 180         | 100%              |
| 25        | FIL SECU F&P QST30 FAAROAGROUPE CUMMINS RAIATEA    | 30/04/2011              | 281 624           | 46%               |
| 25        | FIL SECU REFONTE FAAROACIRCUIT GO/HUILE EGOUTURE   | 01/08/2011              | 1 318 993         | 100%              |
| <b>25</b> | <b>TOTAL PRODUCTION TAPUTAPUATEA</b>               |                         | <b>33 895 492</b> |                   |

#### Total distribution

| Ets       | Composants  | Date de mise en service | Valeur Brute      | Taux d'améliorant |
|-----------|---|-------------------------|-------------------|-------------------|
| 25        | RENFORC POSTE P1061 TAPUHAMO A                    | 01/01/2011              | 827 747           | 50%               |
| 25        | TRANSFO P1061 HAMOA TAPURENFORCEMENT              | 01/01/2011              | 554 069           | 50%               |
| 25        | CREATION POSTE AVERA TAPUENTRE P2111 & P1091      | 01/01/2011              | 1 567 005         | 50%               |
| 25        | CREAT TRANSFO AVERA TAPUENTRE P2111 & P1091       | 01/01/2011              | 556 866           | 50%               |
| 25        | RENFORC POSTE P1052 TAPUAFO AVERA                 | 01/01/2011              | 1 292 651         | 50%               |
| 25        | TRANSFO P1052 AVERA TAPURENFORCEMENT              | 01/01/2011              | 547 578           | 50%               |
| 25        | RENF CABLE BTA RTE AVERADU POSTE P1061 TAPUTAPUAT | 01/01/2011              | 833 396           | 0%                |
| 25        | RENF CABLE BTA AVERA DUPOSTE P1032 SHAMKOUA TAPU  | 01/01/2011              | 1 050 683         | 0%                |
| 25        | RENF RESEAU BTA AVERAS/RDC DP P1052 AFO TAPU      | 01/01/2011              | 1 468 477         | 0%                |
| 25        | DEPL RESEAU HTA AVERA ZONE DP P1052 AFO TAPU      | 21/01/2011              | 4 102 585         | 0%                |
| 25        | RESEAUX CP TAPUTAPUATEA2011                       | 01/07/2011              | 27 532 475        | 0%                |
| 25        | RESEAUX 2011 CONCED TAPUTAPUATEA FINANCEMENT      | 01/07/2011              | 38 930            | 100%              |
| 25        | RESEAUX 2011 TIERS TAPUTAPUATEA FINANCEMENT       | 01/07/2011              | 517 547           | 100%              |
| 25        | FOURN TPC160&63 AVERA TAPU MAG AVERA PK 4.5 C/MER | 08/04/2011              | 7 081 606         | 100%              |
| 25        | BRCHT/CPTAG TAPUTAPUATEA2011                      | 01/07/2011              | 8 340 646         | 7%                |
| 25        | COMPTAGE TIERS TAPU 2011FINANCEMENT TAPUTAPUATEA  | 01/07/2011              | 2 140 248         | 100%              |
| <b>25</b> | <b>TOTAL DISTRIBUTION TAPUTAPUATEA</b>            |                         | <b>58 452 509</b> |                   |

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

Près de 51 MF ont été investis dans le renouvellement des immobilisations du domaine concédé, essentiellement du remplacement de groupe pour la centrale de Faaroa :

| <b>Ets</b> | <b>Libellés d'investissement</b>                   | <b>Montant</b>    |
|------------|--|-------------------|
| 25         | RENOUV RESEAUX HT SOUTERRAIN TAHITI & ILES         | 352 116           |
| 25         | RENOUV RESEAUX HT AERIENTAHITI & ILES              | 2 859 355         |
| 25         | 540110-EQUIP. SUPPORTSRESEAUX HT&BT - ILES         | 20 747 161        |
| 25         | 540110-RENOUVEL. RESEAUXILES                       | 3 474 106         |
| 25         | 540110-REN.BRCHT&PREPAIEMT ILES (COMPTAGE)         | 7 724 285         |
| 25         | 532071 CREAT° PSTE DP ZEBROWSKI/BROTHERS 252009779 | 1 061 936         |
| 25         | 532071 RENF PSTE DP P1061HAMOA 100 KVA 2520102677  | 690 908           |
| 25         | 532071 RENF PSTE DP P1052AFO 100 KVA 2520091039    | 920 115           |
| 25         | 532071 DEPL ZONE POSTE P1052 AFO AVERA 2520103705  | 4 102 585         |
| 25         | 532071 RENF CABLE POSTEP1061 HAMOA 2520102365      | 833 396           |
| 25         | 532071 RENF RES BTA RDC POSTE P1052 AFO 2520091038 | 1 468 477         |
| 25         | 532071 RENF CABLE BTA RDCSHAMKOUA AVERA 2520091043 | 1 050 683         |
| 25         | 510065 F&P GE 2 QST30 GRPE CUMM. FAAROA I25000     | 5 543 519         |
| <b>25</b>  | <b>TOTAL DES DEPENSES DE RENOUVELLEMENT</b>        | <b>50 828 641</b> |

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

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

La concession de Taputapuatea ne dispose pas d'engagement particulier à incidence financière.